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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 1H RRCID -> 288413 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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

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

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

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

LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

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

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

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

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

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

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

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

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

OXY USA INC. 630591
ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

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

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

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

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

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

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

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

12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					91
01	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3097	2	9	9	N	8					99
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					99
03	3596 X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2			N	-0-					99
04	3480 X	2428	-0-	-1052	-0-	2428	2			N	-0-					99
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					99

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC//CONT.// 527861
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
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7184	2	7	9	N	6					127
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6125	2	6	9	N	5					132
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6601	2	7	9	N	6					138
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					138
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					138
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

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

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

PETX OPERATING LLC 102221
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

12	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

12	1488	#	30	-0-	-1458	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	1488	#	19	-0-	-1469	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	14					70
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	9					79
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	16					95
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					109
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					133

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-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

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

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	29	3	36	9	N	33					117
01	93	#	58	-0-	-35	-0-	17	3	41	9	N	37					154
02	84	#	43	-0-	-41	-0-	1	3	42	9	N	38					192
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	7	3	28	9	N	25	127	1			90
04	90	#	18	-0-	-72	-0-	3	3	15	9	N	14					104
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC //CONT.// 102221
LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		73	-0-	73	80	73	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	81	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					-0-

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

12	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					41
01	217	#	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					41
02	196	#	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					41
03	217	#	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	N	1					42
*04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					42
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

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

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

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

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

12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIDONIA OIL LLC 885568
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
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

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC //CONT.// 885568
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	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

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

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

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

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	992	N	500	-0-	-492	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. //CONT.// 800520
WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	897	3	84	9	N	76	171	1			147
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	574	3	46	9	N	42					189
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	29	142	1			76
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	256	3	21	9	N	19					95
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1005	3	73	9	N	66					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	604					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	604					N	NO RPT					-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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	26	-0-	26	26	23	1	3	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	1252	-0-	1252	6145	1194	1	58	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4026	-0-	4026	10171	3598	1	428	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	10183	5	1	7	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10183					N	-0-					-0-
*04	10183	X	-0-	-0-	-10183	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	1	8	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	275	1	33	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	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

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

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	480	1	57	2	N	-0-					7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					7
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					7
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	1	18	2	N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	1	9	2	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	302	1	36	2	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	297	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					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
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	1	14	2	N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	760	1	90	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	424	1	446	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

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

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

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

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

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

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

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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74201	X	74201	-0-	-0-	-0-	25	1	73713	2	Y	421	432	1			282
							463	9									
01	81312	X	81312	-0-	-0-	-0-	27	1	81135	2	Y	136	317	1			101
							150	9									
02	72912	X	72912	-0-	-0-	-0-	16	1	72081	2	Y	741	576	1			266
							815	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	11	1	5975	2	Y	189	337	1			118
							208	9									
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	9	1	1073	2	Y	53	140	1			31
							58	9									
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	Y	4	16	1			19
							4	9									

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

12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7652	2	8	9	Y	7					8
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	14					22
02	3640	X	3104	-0-	-536	-0-	3103	2	1	9	Y	1					23
03	7657	X	2146	-0-	-5511	-0-	2141	2	5	4	Y	-0-					23
04	7410	X	1890	-0-	-5520	-0-	1890	2			Y	-0-					23
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					23

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

12	56141	X	1824	-0-	-54317	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
01	51367	X	8114	-0-	-43253	-0-	8088	2	26	4	Y	-0-					-0-
02	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	1196	-0-	-5531	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-
05	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	77283	X	92	-0-	-77191	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
01	26257	X	334	-0-	-25923	-0-	24	1	310	9	Y	282	196	1			86
02	1120	X	84	-0-	-1036	-0-	1	1	83	2	Y	-0-	86	1			-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	64	-0-	-277	-0-	1	1	63	4	Y	-0-					-0-

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

12	44020	X	40058	-0-	-3962	-0-	325	1	39726	2	N	6					6
							7	9									
01	42315	X	29560	-0-	-12755	-0-	302	1	29244	2	N	5	5	1			6
							8	4	6	9							
02	40208	X	2343	-0-	-37865	-0-	19	1	2323	2	N	-0-					6
							1	4									
03	44516	X	372	-0-	-44144	-0-	8	1	364	2	N	-0-					6
04	43080	X	1	-0-	-43079	-0-	1	1			N	-0-					6
05	40052	X	27	-0-	-40025	-0-	9	1	18	2	N	-0-					6

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
12	94519	X	-0-	-0-	-94519	-0-					Y	-0-					-0-
01	91667	X	-0-	-0-	-91667	-0-					Y	306	212	1			94
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	989	760	1			323
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	391	606	1			108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	369	330	1			147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	217	1			68

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

12	61442	X	10707	-0-	-50735	-0-	10707	2			Y	-0-					-0-
01	58869	X	33113	-0-	-25756	-0-	33008	2	105	4	Y	-0-					-0-
02	32702	X	32702	-0-	-0-	-0-	32702	2			Y	-0-					-0-
03	17205	X	2094	-0-	-15111	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					-0-
05	36208	X	-0-	-0-	-36208	-0-					Y	-0-					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194

12	41695	X	7970	-0-	-33725	-0-	7970	2			Y	-0-					-0-
01	41013	X	9490	-0-	-31523	-0-	9490	2			Y	-0-					-0-
02	20076	X	2203	-0-	-17873	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	17639	X	62	-0-	-17577	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	17070	X	1	-0-	-17069	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	9486	X	1	-0-	-9485	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

12	11780	X	4157	-0-	-7623	-0-	11	1	4131	2	Y	14					66
							15	9									
01	11780	X	7017	-0-	-4763	-0-	26	1	6955	2	Y	33	49	1			50
							36	9									
02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19855	2	116	9	Y	105	76	1			79
03	7998	X	2761	-0-	-5237	-0-	2759	2	2	9	Y	2					81
04	6780	X	1053	-0-	-5727	-0-	1053	2			Y	-0-	51	1			30
05	22103	X	4481	-0-	-17622	-0-	77	1	4404	2	Y	-0-					30

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

12	2294	X	245	-0-	-2049	-0-	244	2	1	4	N	-0-					1
01	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	1	4	1	9	N	1	1	1			1
02	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-	1	1			-0-
03	44262	X	44262	-0-	-0-	-0-	44262	2			N	-0-					-0-
04	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1532	-0-	-2498	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

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
12	41323	X	4399	-0-	-36924	-0-	167	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	40641	X	36459	-0-	-4182	-0-	743	1	35715	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	33796	X	19321	-0-	-14475	-0-	336	1	18985	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	282	-0-	-7623	-0-	94	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	35280	X	171	-0-	-35109	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
05	36456	X	38	-0-	-36418	-0-	38	1			Y	-0-					-0-

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
12	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	1	1	14351	2	Y	49					66
							53	4	54	9							
01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	1	1	13699	2	Y	31	11	1			86
							37	4	34	9							
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	1	1	10551	2	Y	8	50	1			44
							5	4	9	9							
03	14446	X	8176	-0-	-6270	-0-	8176	2			Y	-0-	39	1			5
04	13980	X	2288	-0-	-11692	-0-	2288	2			Y	-0-					5
05	14446	X	537	-0-	-13909	-0-	536	2	1	4	Y	-0-	5	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
12	8277	X	1668	-0-	-6609	-0-	1	1	1667	3	Y	-0-					139
01	8277	X	1689	-0-	-6588	-0-	1	1	1681	3	Y	6					145
							7	9									
02	7476	X	1639	-0-	-5837	-0-	1	1	1638	3	Y	-0-					145
03	7254	X	1700	-0-	-5554	-0-	1	1	1699	3	Y	-0-					145
04	1770	X	955	-0-	-815	-0-	1	1	954	3	Y	-0-					145
05	1829	X	252	-0-	-1577	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					145

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
12	8680	X	1483	-0-	-7197	-0-	1426	2	57	9	Y	52					52
01	4712	X	1825	-0-	-2887	-0-	1818	2	1	4	Y	5					57
							6	9									
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					57
03	2387	X	1199	-0-	-1188	-0-	1195	2	4	4	Y	-0-					57
04	1770	X	637	-0-	-1133	-0-	637	2			Y	-0-					57
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	2					59

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
12	29078	X	5523	-0-	-23555	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
01	26691	X	11681	-0-	-15010	-0-	11644	2	37	4	Y	-0-					-0-
02	11844	X	6994	-0-	-4850	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	130	-0-	-8085	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					-0-
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	1	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	6	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	101029	X	37232	-0-	-63797	-0-	37232	2			Y	-0-			-0-
01	82305	X	39933	-0-	-42372	-0-	39927	2	6	4	Y	-0-			-0-
02	57204	X	17151	-0-	-40053	-0-	17151	2			Y	-0-			-0-
03	39339	X	475	-0-	-38864	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
04	38640	X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-			-0-
05	39928	X	-0-	-0-	-39928	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	27962	X	14786	-0-	-13176	-0-	1	1	14785	2	Y	-0-			-0-
01	26412	X	10833	-0-	-15579	-0-	1	1	10832	2	Y	-0-			-0-
02	14980	X	10840	-0-	-4140	-0-	194	1	10646	2	Y	-0-			-0-
03	14787	X	1439	-0-	-13348	-0-	1	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	14310	X	30	-0-	-14280	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	14787	X	90	-0-	-14697	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-

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

12	58404	X	2450	-0-	-55954	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-
01	56916	X	2628	-0-	-54288	-0-	2627	2	1	4	Y	-0-			-0-
02	24276	X	2202	-0-	-22074	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-
03	5766	X	819	-0-	-4947	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	11780	X	31	-0-	-11749	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
01	11780	X	28	-0-	-11752	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-			-0-
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	58683	X	5027	-0-	-53656	-0-	1	1	5026	2	Y	-0-			-0-
01	55738	X	3653	-0-	-52085	-0-	1	1	3652	2	Y	-0-			-0-
02	12992	X	4139	-0-	-8853	-0-	74	1	4065	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	304	-0-	-4718	-0-	1	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	5022	X	24	-0-	-4998	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

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

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

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
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	9	1	3624	2	Y	42					117
							46	9									
01	7874	X	2916	-0-	-4958	-0-	10	1	2803	2	Y	94	71	1			140
							103	9									
02	12068	X	10938	-0-	-1130	-0-	10716	2	222	9	Y	202	191	1			151
03	13361	X	7799	-0-	-5562	-0-	7746	2	53	9	Y	48					199
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7020	2	78	9	Y	71	98	1			172
05	12121	X	396	-0-	-11725	-0-	7	1	364	2	Y	23					195
							25	9									

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

12	51677	X	2983	-0-	-48694	-0-	2983	2			Y	-0-					2
01	50871	X	1191	-0-	-49680	-0-	1190	2	1	4	Y	-0-					2
02	22176	X	888	-0-	-21288	-0-	888	2			Y	-0-					2
03	10230	X	331	-0-	-9899	-0-	331	2			Y	-0-					2
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					2
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					2

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

12	25916	X	4049	-0-	-21867	-0-	154	1	3894	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	25916	X	3983	-0-	-21933	-0-	81	1	3901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	23408	X	1480	-0-	-21928	-0-	26	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	24986	X	263	-0-	-24723	-0-	88	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	13	-0-	-8267	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
05	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

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

12	49383	X	1548	-0-	-47835	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	49383	X	1567	-0-	-47816	-0-	1566	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	21952	X	2332	-0-	-19620	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	9145	X	982	-0-	-8163	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	1	1	32366	2	Y	23	73	1			93
							25	9									
01	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40817	2	50	9	Y	45	27	1			111
02	28008	X	28008	-0-	-0-	-0-	1	1	28005	2	Y	2	34	1			79
							2	9									
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6	1	6566	2	Y	-0-	1	1			78
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					78
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					78

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
12	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	12	1	24742	2	Y	-0-					-0-
01	39262	X	39262	-0-	-0-	-0-	14	1	39159	2	Y	81	21	1			60
							89	9									
02	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	8	1	21836	2	Y	8	65	1			3
							9	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	10	1	3266	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	5	1	407	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	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
12	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	6	1	17627	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	5	1	14398	2	Y	140	41	1			104
							154	9									
02	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	10	1	46178	2	Y	51	137	1			18
							56	9									
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2688	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	7	1	839	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	Y	-0-	1	1			1

WEISSMIES UNIT A WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26195	X	11319	-0-	-14876	-0-	29	1	11258	2	Y	29					49
							32	9									
01	24707	X	5835	-0-	-18872	-0-	22	1	5798	2	Y	14	19	1			44
							15	9									
02	20944	X	8471	-0-	-12473	-0-	8410	2	61	9	Y	55	58	1			41
03	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					Y	4					45
04	12570	X	1101	-0-	-11469	-0-	1101	2			Y	-0-	27	1			18
05	11315	X	370	-0-	-10945	-0-	6	1	364	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58497	X	17295	-0-	-41202	-0-	17295	2			Y	-0-					3
01	58063	X	17412	-0-	-40651	-0-	17409	2	3	4	Y	-0-					3
02	25228	X	12854	-0-	-12374	-0-	12854	2			Y	-0-					3
03	18910	X	4820	-0-	-14090	-0-	4820	2			Y	-0-					3
04	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					Y	-0-					3
05	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	457	-0-	-11354	-0-	1	1	454	2	Y	-0-					3
							2	4									
01	10726	X	833	-0-	-9893	-0-	1	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
							2	4									
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	109	1	1			109
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	63	33	1			139
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	847	2	130	9	Y	118					257
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1	1	5503	2	Y	71	75	1			253
							14	4	78	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	37107	X	4038	-0-	-33069	-0-	4038	2			Y	-0-			-0-
01	37107	X	11260	-0-	-25847	-0-	11224	2	36	4	Y	-0-			-0-
02	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	21574	2			Y	-0-			-0-
03	7223	X	1952	-0-	-5271	-0-	1952	2			Y	-0-			-0-
04	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					Y	-0-			-0-
05	23901	X	53	-0-	-23848	-0-	53	2			Y	-0-			-0-

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

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

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

12	37913	X	5552	-0-	-32361	-0-	5552	2			Y	-0-			-0-
01	37913	X	9449	-0-	-28464	-0-	1	1	9448	2	Y	-0-			-0-
02	11144	X	5091	-0-	-6053	-0-	1	1	5090	2	Y	-0-			-0-
03	5549	X	1	-0-	-5548	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04	9150	X	61	-0-	-9089	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

12	34937	X	10844	-0-	-24093	-0-	10844	2			Y	-0-			-0-
01	32364	X	25301	-0-	-7063	-0-	1	1	25300	2	Y	-0-			-0-
02	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	1	1	19524	2	Y	-0-			-0-
03	13888	X	5241	-0-	-8647	-0-	1	1	5240	2	Y	-0-			-0-
04	24480	X	17	-0-	-24463	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
05	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	43369	X	71	-0-	-43298	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
01	43369	X	14420	-0-	-28949	-0-	14418	2	2	4	Y	-0-			-0-
02	18648	X	7115	-0-	-11533	-0-	7115	2			Y	-0-			-0-
03	4960	X	480	-0-	-4480	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-			-0-
05	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
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-

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

12	11408	X	1132	-0-	-10276	-0-	3	1	1115	2	Y	13					57
							14	9									
01	11408	X	1064	-0-	-10344	-0-	4	1	1030	2	Y	27	41	1			43
							30	9									
02	20384	X	2323	-0-	-18061	-0-	2279	2	44	9	Y	40	53	1			30
03	13113	X	1551	-0-	-11562	-0-	1548	2	3	9	Y	3					33
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-	20	1			13
05	2573	X	320	-0-	-2253	-0-	7	1	313	2	Y	-0-					13

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

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

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

12	51801	X	6970	-0-	-44831	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
01	50561	X	1039	-0-	-49522	-0-	1036	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	15904	X	745	-0-	-15159	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	11625	X	1	-0-	-11624	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
05	6975	X	15	-0-	-6960	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

12	38719	X	13090	-0-	-25629	-0-	1	1	13089	2	Y	-0-					-0-
01	35898	X	10008	-0-	-25890	-0-	1	1	10007	2	Y	-0-					-0-
02	15176	X	6501	-0-	-8675	-0-	116	1	6385	2	Y	-0-					-0-
03	16802	X	1302	-0-	-15500	-0-	1	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	16260	X	27	-0-	-16233	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	13082	X	82	-0-	-13000	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-

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

12	23467	X	12299	-0-	-11168	-0-	12299	2			Y	-0-					-0-
01	23467	X	5925	-0-	-17542	-0-	1	1	5924	2	Y	-0-					-0-
02	20580	X	3158	-0-	-17422	-0-	1	1	3157	2	Y	-0-					-0-
03	20615	X	878	-0-	-19737	-0-	1	1	877	2	Y	-0-					-0-
04	16350	X	3	-0-	-16347	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					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
12	12741	X	4454	-0-	-8287	-0-	1	1	4438	3	Y	14					311
							15	9									
01	12741	X	4430	-0-	-8311	-0-	1	1	4409	3	Y	18					329
							20	9									
02	10976	X	2986	-0-	-7990	-0-	1	1	2951	3	Y	31					360
							34	9									
03	11749	X	3187	-0-	-8562	-0-	1	1	3184	3	Y	2					362
							2	9									
04	5280	X	699	-0-	-4581	-0-	1	1	698	3	Y	-0-					362
05	4464	X	579	-0-	-3885	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					362

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	1051	-0-	-4188	-0-	4	1	584	2	Y	421	370	1			211
							463	9									
*01	5239	X	1656	-0-	-3583	-0-	10	1	1116	2	Y	482	459	1			234
							530	9									
*02	1876	X	1105	-0-	-771	-0-	5	1	1100	2	Y	-0-	108	1			126
*03	1209	X	69	-0-	-1140	-0-	24	1	45	2	Y	-0-					126
*04	1620	X	2	-0-	-1618	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					126
05	1674	X	8	-0-	-1666	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					126
							1	4									

FASKEN STATE 58-7-18 WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	454	-0-	-4444	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	21	-0-	-4877	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
02	4424	X	146	-0-	-4278	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	33	-0-	-2385	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
05	465	X	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	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
12	42061	X	42061	-0-	-0-	-0-	132	1	41910	2	Y	16	9	1			7
							1	4	18	9							
01	34928	X	34928	-0-	-0-	-0-	132	1	34336	2	Y	417	262	1			162
							1	4	459	9							
02	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	91	1	32938	2	Y	1	163	1			-0-
							1	9									
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	244	1	8791	2	Y	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	342	1	1	4	Y	-0-					-0-

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
12	55955	X	25783	-0-	-30172	-0-	25783	2			Y	-0-					-0-
01	55043	X	55043	-0-	-0-	-0-	55043	2			Y	-0-					-0-
02	42054	X	42054	-0-	-0-	-0-	42054	2			Y	-0-					-0-
03	25792	X	4035	-0-	-21757	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
04	53280	X	10	-0-	-53270	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	55056	X	3	-0-	-55053	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026

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

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

12	31713	X	6945	-0-	-24768	-0-	264 1	1 4	6680	2	Y	-0-					-0-
01	29884	X	10794	-0-	-19090	-0-	220 1	1 4	10573	2	Y	-0-					-0-
02	26180	X	6750	-0-	-19430	-0-	117	1	6633	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	1224	-0-	-5720	-0-	409	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	10440	X	61	-0-	-10379	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
05	10788	X	14	-0-	-10774	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250

12	21359	X	20388	-0-	-971	-0-	1 53	1 9	20334	2	Y	48	91	1			81
01	22475	X	16375	-0-	-6100	-0-	1 65	1 9	16309	2	Y	59					140
02	20300	X	16951	-0-	-3349	-0-	1 68	1 9	16882	2	Y	62	52	1			150
03	22475	X	17359	-0-	-5116	-0-	1 52	1 9	17306	2	Y	47					197
04	19740	X	16941	-0-	-2799	-0-	4 28	1 9	16909	2	Y	25	108	1			114
05	20398	X	5352	-0-	-15046	-0-	5352	2			Y	-0-					114

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MT. HUNTER WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	1	1	15774	2	Y	48	91	1			115
							53	9									
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1	1	10364	2	Y	33					148
							36	9									
02	16044	X	12514	-0-	-3530	-0-	1	1	12447	2	Y	60	87	1			121
							66	9									
03	17763	X	7525	-0-	-10238	-0-	1	1	7482	2	Y	38					159
							42	9									
04	17190	X	5286	-0-	-11904	-0-	1	1	5251	2	Y	31	81	1			109
							34	9									
05	15841	X	1486	-0-	-14355	-0-	1479	2	7	9	Y	6					115

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

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

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

12	12524	X	1169	-0-	-11355	-0-	1	1	1168	2	Y	-0-					16
01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	1	1	19909	2	Y	61					77
							67	9									
02	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	1	1	24503	2	Y	140	67	1	1	7	149
							154	9									
03	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	1	1	26445	2	Y	24	95	1			78
							26	9									
04	4560	X	20	-0-	-4540	-0-	9	1	10	2	Y	1					79
							1	9									
05	4712	X	32	-0-	-4680	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					79

ALTA WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258

12	5735	X	4238	-0-	-1497	-0-	12	1	4226	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4867	X	2077	-0-	-2790	-0-	16	1	2051	2	Y	8					8
							1	4	9	9							
02	3892	X	136	-0-	-3756	-0-	1	1	123	2	Y	10	9	1			9
							1	4	11	9							
03	4247	X	303	-0-	-3944	-0-	302	2	1	4	Y	-0-					9
04	4110	X	145	-0-	-3965	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					9
							1	4									
05	4247	X	100	-0-	-4147	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					8

KICKAPOO WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591

12	17732	X	5956	-0-	-11776	-0-	2	1	5932	2	Y	20					84
							22	9									
01	17732	X	3584	-0-	-14148	-0-	3	1	3569	2	Y	11					95
							12	9									
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	8	1	17358	2	Y	-0-	78	1			17
03	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	11	1	22781	2	Y	58					75
							64	9									
04	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10	1	10370	2	Y	25					100
							28	9									
05	19220	X	10418	-0-	-8802	-0-	12	1	10307	2	Y	90					190
							99	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	203	-0-	-8136	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					10
01	8339	X	447	-0-	-7892	-0-	1	1	439	2	Y	6					16
							7	9									
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	Y	-0-	15	1			1
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	Y	73	1	1			73
							80	9									
04	420	X	27	-0-	-393	-0-	1	1	1	2	Y	23					96
							25	9									
05	558	N	21	-0-	-537	-0-	1	1	8	2	Y	11					107
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36967	X	36967	-0-	-0-	-0-	115	1	36851	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	165	1	46029	2	Y	22	13	1			9
							1	4	24	9							
02	86032	X	86032	-0-	-0-	-0-	190	1	85842	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	159	1	4669	2	Y	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	81	1	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	3784	-0-	-16707	-0-	3731	2	53	9	Y	48					260
01	20491	X	6882	-0-	-13609	-0-	6844	2	1	4	Y	34					294
							37	9									
02	18508	X	5943	-0-	-12565	-0-	5943	2			Y	-0-					294
03	7812	X	793	-0-	-7019	-0-	792	2	1	4	Y	-0-					294
04	6660	X	42	-0-	-6618	-0-	42	2			Y	-0-					294
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	9954	-0-	-1640	-0-	1	1	9894	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
01	3906	X	1906	-0-	-2000	-0-	1	1	1878	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1	1	6282	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	9951	X	4589	-0-	-5362	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
04	9630	X	4605	-0-	-5025	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	56	-0-	-9895	-0-	55	2	1	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
12	13206	X	248	-0-	-12958	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	12803	X	715	-0-	-12088	-0-	1	1	712	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	6328	X	3204	-0-	-3124	-0-	3203	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	1	1	2785	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849	X	9098	-0-	-5751	-0-	1	1	9063	2	Y	-0-					19
							34	4									
01	14849	X	9774	-0-	-5075	-0-	1	1	9707	2	Y	36	19	1			36
							26	4	40	9							
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	1	1	19448	2	Y	45					81
							4	4	50	9							
03	9083	X	5952	-0-	-3131	-0-	5950	2	2	9	Y	2	49	1			34
04	9300	X	5873	-0-	-3427	-0-	5869	2	4	9	Y	4					38
05	9610	X	7084	-0-	-2526	-0-	1	1	7042	2	Y	28	31	1			35
							10	4	31	9							

FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	5699	-0-	-13521	-0-	43	1	5656	2	Y	-0-					-0-
01	19220	X	3686	-0-	-15534	-0-	32	1	3654	2	Y	-0-					-0-
02	14364	X	625	-0-	-13739	-0-	3	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	12059	X	9	-0-	-12050	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	11670	X	4	-0-	-11666	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5	-0-	-5699	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	9	1	26159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	34812	X	34812	-0-	-0-	-0-	11	1	34306	2	Y	450	116	1			335
							495	9									
02	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	6	1	25278	2	Y	-0-	335	1			-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	3	1	9931	2	Y	-0-					-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	2	1	5931	2	Y	-0-					-0-
02	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	6	1	25037	2	Y	-0-					-0-
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	2	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	7	1	19242	2	Y	-0-					-0-
01	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	7	1	19365	2	Y	-0-					-0-
02	52445	X	52445	-0-	-0-	-0-	12	1	52433	2	Y	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	7	1	3708	2	Y	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	8	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	5	1	446	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	9	1	27623	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	11	1	32205	2	Y	30	13	1			22
							33	9									
02	60204	X	60204	-0-	-0-	-0-	14	1	60039	2	Y	137	110	1			49
							151	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	8	1	4430	2	Y	79	79	1			49
							87	9									
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	6	1	737	2	Y	17	56	1			10
							19	9									
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	1	5	1			6
							1	9									

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200

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

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

12	57467	X	57467	-0-	-0-	-0-	20	1	57447	2	Y	-0-					-0-
01	58752	X	58752	-0-	-0-	-0-	20	1	58729	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	49551	X	49551	-0-	-0-	-0-	11	1	49540	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	10	1	5571	2	Y	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-

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

12	67363	X	33766	-0-	-33597	-0-	188	1	33578	2	N	-0-					-0-
01	67363	X	28501	-0-	-38862	-0-	147	1	28354	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	22967	-0-	-9793	-0-	48	1	22919	2	N	-0-					-0-
03	35650	X	2977	-0-	-32673	-0-	22	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	34500	X	-0-	-0-	-34500	-0-					N	-0-					-0-
05	33759	X	91	-0-	-33668	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386

12	60574	X	2910	-0-	-57664	-0-	16	1	2894	2	N	-0-					-0-
01	60574	X	5457	-0-	-55117	-0-	28	1	5429	2	N	-0-					-0-
02	21392	X	7212	-0-	-14180	-0-	15	1	7197	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	3	1	360	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	7998	X	13	-0-	-7985	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

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

12	75020	X	64372	-0-	-10648	-0-	22	1	64350	2	Y	-0-					-0-
01	75020	X	65731	-0-	-9289	-0-	22	1	65709	2	Y	-0-					-0-
02	70672	X	52643	-0-	-18029	-0-	12	1	52631	2	Y	-0-					-0-
03	78244	X	8583	-0-	-69661	-0-	16	1	8567	2	Y	-0-					-0-
04	75720	X	773	-0-	-74947	-0-	7	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	65720	X	428	-0-	-65292	-0-	5	1	423	2	Y	-0-					-0-

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

12	16368	X	461	-0-	-15907	-0-	1	1	458	2	Y	-0-					14
							2	4									
01	16368	X	6548	-0-	-9820	-0-	1	1	6528	2	Y	1	11	1			4
							18	4	1	9							
02	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	1	1	23978	2	Y	61	3	1			62
							5	4	67	9							
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-	20	1			42
04	6330	X	5089	-0-	-1241	-0-	5089	2			Y	-0-					42
05	13795	X	7619	-0-	-6176	-0-	1	1	7607	2	Y	-0-	41	1			1
							11	4									

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

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
12	16740	X	107	-0-	-16633	-0-	1 2	1 9	104	2	Y	2					93
01	16492	X	14868	-0-	-1624	-0-	1 79	1 9	14788	2	Y	72					165
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	32	139	1			58
03	14260	X	27	-0-	-14233	-0-	4	2	23	9	Y	21	40	1			39
04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	1					40
05	14880	X	19	-0-	-14861	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					40

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
12	36890	X	2998	-0-	-33892	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
01	32581	X	6977	-0-	-25604	-0-	6955	2	22	4	Y	-0-					-0-
02	14924	X	10623	-0-	-4301	-0-	10623	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	722	-0-	-5664	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
05	11749	X	22	-0-	-11727	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	8 103	1 9	20108	2	Y	94					133
01	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	11 67	1 9	13678	2	Y	61					194
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	3	1	8139	2	Y	-0-	106	1			88
03	20212	X	3295	-0-	-16917	-0-	1	1	3294	2	Y	-0-					88
04	19560	X	1508	-0-	-18052	-0-	2	1	1506	2	Y	-0-					88
05	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37014	X	30293	-0-	-6721	-0-	30106	2	187	9	Y	170	181	1			231
01	36456	X	33089	-0-	-3367	-0-	32858	2	231	9	Y	210	192	1			249
02	31864	X	23914	-0-	-7950	-0-	23739	2	175	9	Y	159	187	1			221
03	35278	X	2361	-0-	-32917	-0-	2317	2	44	9	Y	40	202	1			59
04	34140	X	9	-0-	-34131	-0-	9	2			Y	-0-					59
05	33077	X	19	-0-	-33058	-0-	19	2			Y	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71827	X	11128	-0-	-60699	-0-	11128	2			Y	-0-					-0-
01	68386	X	22727	-0-	-45659	-0-	22652	2	75	4	Y	-0-					-0-
02	21476	X	5449	-0-	-16027	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
03	13733	X	9	-0-	-13724	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					Y	-0-					-0-
05	22723	X	174	-0-	-22549	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	1114	2	Y	1					1
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	1198 47	2 9	Y	43	1	1			43
02	3724	X	571	-0-	-3153	-0-	6 1	1 4	564	2	Y	-0-	43	1			-0-
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1260	X	761	-0-	-499	-0-	11 1	1 4	749	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	508	-0-	-763	-0-	1	1	507	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52540	X	52540	-0-		-0-	-0-	163	1	52287	2	Y	81	63	1			37
								1	4	89	9							
01	39089	X	39089	-0-		-0-	-0-	138	1	38770	2	Y	164	137	1			64
								1	4	180	9							
02	66137	X	66137	-0-		-0-	-0-	136	1	65878	2	Y	112	107	1			69
								123	9									
03	1704	X	1704	-0-		-0-	-0-	46	1	1654	2	Y	4	60	1			13
								4	9									
04	57	X	57	-0-		-0-	-0-	54	1	3	9	Y	3					16
05	62	X	62	-0-		-0-	-0-	60	1	2	9	Y	2	13	1			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35732	X	35732	-0-		-0-	-0-	111	1	35616	2	Y	4	36	1			2
								1	4	4	9							
01	37127	X	37127	-0-		-0-	-0-	132	1	36949	2	Y	41	27	1			16
								1	4	45	9							
02	23953	X	23953	-0-		-0-	-0-	53	1	23630	2	Y	245	110	1			151
								270	9									
03	644	X	644	-0-		-0-	-0-	27	1	617	2	Y	-0-	130	1			21
04	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	1			Y	-0-					21
05	24	X	24	-0-		-0-	-0-	24	1			Y	-0-	21	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	7329	-0-		-13689	-0-	56	1	7273	2	Y	-0-					-0-
01	21018	X	11762	-0-		-9256	-0-	103	1	11659	2	Y	-0-					-0-
02	20972	X	10088	-0-		-10884	-0-	44	1	10044	2	Y	-0-					-0-
03	17484	X	99	-0-		-17385	-0-	34	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	16920	X	42	-0-		-16878	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	72	-0-		-11677	-0-	38	1	27	2	Y	-0-					-0-
								7	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58745	X	4764	-0-		-53981	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
01	57567	X	1148	-0-		-56419	-0-	1144	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	23968	X	71	-0-		-23897	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	31	-0-		-4929	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-		-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	4774	X	5	-0-		-4769	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	113	-0-	-3576	-0-	1	1	111	2	Y	1					21
							1	9									
01	3689	X	414	-0-	-3275	-0-	1	1	413	2	Y	-0-					21
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	353	2	Y	5	20	1			6
							6	9									
03	248	X	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-	4	1			2
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44950	X	36642	-0-	-8308	-0-	36642	2			N	-0-					649
01	44950	X	27692	-0-	-17258	-0-	27691	2	1	9	N	1					650
02	40600	X	22018	-0-	-18582	-0-	21972	2	46	9	N	42					692
03	41168	X	221	-0-	-40947	-0-	221	2			N	-0-					692
04	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	9					701
05	36642	X	56	-0-	-36586	-0-	56	2			N	-0-					701

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49259	X	38134	-0-	-11125	-0-	38134	2			Y	-0-					-0-
01	53784	X	53784	-0-	-0-	-0-	53784	2			Y	-0-					-0-
02	40170	X	40170	-0-	-0-	-0-	40170	2			Y	-0-					-0-
03	38130	X	3888	-0-	-34242	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
04	52050	X	15	-0-	-52035	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	53785	X	32	-0-	-53753	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31713	X	6149	-0-	-25564	-0-	47	1	6102	2	Y	-0-					-0-
01	23870	X	10791	-0-	-13079	-0-	95	1	10696	2	Y	-0-					-0-
02	17024	X	12872	-0-	-4152	-0-	57	1	12815	2	Y	-0-					-0-
03	12028	X	238	-0-	-11790	-0-	82	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	11640	X	97	-0-	-11543	-0-	82	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	14260	X	108	-0-	-14152	-0-	57	1	40	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	2743	-0-	-5472	-0-	2743	1			Y	-0-					-0-
01	8215	X	3761	-0-	-4454	-0-	3761	1			Y	-0-					-0-
02	6272	X	4328	-0-	-1944	-0-	4328	1			Y	-0-					-0-
03	4433	X	406	-0-	-4027	-0-	406	1			Y	-0-					-0-
04	4290	X	54	-0-	-4236	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	10	-0-	-4795	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24893	X	16043	-0-	-8850	-0-	16043	2			Y	-0-					-0-
01	24893	X	16951	-0-	-7942	-0-	16951	2			Y	-0-					-0-
02	18480	X	11803	-0-	-6677	-0-	11803	2			Y	-0-					-0-
03	18724	X	516	-0-	-18208	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	16410	X	301	-0-	-16109	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 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
12	868	X	230	-0-	-638	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					4
01	868	X	533	-0-	-335	-0-	1	1	532	2	Y	-0-					4
02	2912	X	590	-0-	-2322	-0-	1	1	589	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	3224	X	163	-0-	-3061	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	5	-0-	-646	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	1			Y	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	1			Y	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	1			Y	-0-					-0-
03	5921	X	253	-0-	-5668	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
04	5730	X	162	-0-	-5568	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	30	-0-	-6697	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	4815	-0-	-3679	-0-	14	1	4801	2	Y	-0-					-0-
01	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	52					52
02	26152	X	6530	-0-	-19622	-0-	68	1	6454	2	Y	-0-	52	1			-0-
							8	4									
03	28954	X	5384	-0-	-23570	-0-	5383	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	4650	X	1997	-0-	-2653	-0-	29	1	1967	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	7223	X	1587	-0-	-5636	-0-	2	1	1585	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	62558	X	12779	-0-	-49779	-0-	12779	2			Y	-0-					-0-
01	62558	X	9544	-0-	-53014	-0-	9514	2	30	4	Y	-0-					-0-
02	28672	X	19062	-0-	-9610	-0-	19062	2			Y	-0-					-0-
03	21328	X	1331	-0-	-19997	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-
05	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

12	60295	X	13291	-0-	-47004	-0-	13291	2			Y	-0-					-0-
01	59799	X	11310	-0-	-48489	-0-	11274	2	36	4	Y	-0-					-0-
02	22540	X	21044	-0-	-1496	-0-	21044	2			Y	-0-					-0-
03	14663	X	479	-0-	-14184	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-					-0-
05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	64759	X	64759	-0-	-0-	-0-	189	1	64570	2	Y	-0-					-0-
01	53382	X	43671	-0-	-9711	-0-	223	1	43448	2	Y	-0-					-0-
02	49644	X	30170	-0-	-19474	-0-	2	1	30168	2	Y	-0-					-0-
03	64759	X	2346	-0-	-62413	-0-	1	1	2345	2	Y	-0-					-0-
04	62670	X	290	-0-	-62380	-0-	290	4			Y	-0-					-0-
05	64759	X	134	-0-	-64625	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-

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

12	110856	X	21152	-0-	-89704	-0-	21152	2			Y	-0-					-0-
01	101370	X	17657	-0-	-83713	-0-	17601	2	56	4	Y	-0-					-0-
02	49812	X	5464	-0-	-44348	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
03	34193	X	335	-0-	-33858	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-					-0-
05	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89869	X	18387	-0-	-71482	-0-	18387	2			Y	-0-					-0-
01	88753	X	21811	-0-	-66942	-0-	21742	2	69	4	Y	-0-					-0-
02	50006	X	50006	-0-	-0-	-0-	50006	2			Y	-0-					-0-
03	27993	X	3111	-0-	-24882	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					Y	-0-					-0-
05	55366	X	-0-	-0-	-55366	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41044	X	22515	-0-	-18529	-0-	22220	2	295	9	Y	268					680
01	49491	X	49491	-0-	-0-	-0-	48992	2	499	9	Y	454	595	1			539
02	35812	X	25063	-0-	-10749	-0-	25055	2	8	9	Y	7	350	1			196
03	39649	X	3626	-0-	-36023	-0-	3626	2			Y	-0-					196
04	47880	X	13873	-0-	-34007	-0-	13873	2			Y	-0-	191	1			5
05	49476	X	24798	-0-	-24678	-0-	24798	2			Y	-0-	17	1			4

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
12	78864	X	12894	-0-	-65970	-0-	12894	2			Y	-0-					-0-
01	78864	X	17725	-0-	-61139	-0-	17725	2			Y	-0-					-0-
02	61069	X	61069	-0-	-0-	-0-	61069	2			Y	-0-					-0-
03	31248	X	2586	-0-	-28662	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
04	30240	X	1296	-0-	-28944	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
05	67611	X	608	-0-	-67003	-0-	608	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
12	70246	X	14645	-0-	-55601	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-
01	67797	X	9862	-0-	-57935	-0-	9830	2	32	4	Y	-0-					-0-
02	20692	X	-0-	-0-	-20692	-0-					Y	-0-					-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
04	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
05	14632	X	5	-0-	-14627	-0-	5	2			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
12	77996	X	15959	-0-	-62037	-0-	15959	2			Y	-0-					-0-
01	73873	X	10747	-0-	-63126	-0-	10712	2	35	4	Y	-0-					-0-
02	22484	X	-0-	-0-	-22484	-0-					Y	-0-					-0-
03	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	-0-					-0-
04	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					Y	-0-					-0-
05	15965	X	5	-0-	-15960	-0-	5	2			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
12	29264	X	4153	-0-	-25111	-0-	30	1	3959	2	Y	149	181	1			75
							164	9									
01	29264	X	9995	-0-	-19269	-0-	87	1	9867	2	Y	37	94	1			18
							41	9									
02	20272	X	11897	-0-	-8375	-0-	52	1	11744	2	Y	92	8	1			102
							101	9									
03	17794	X	121	-0-	-17673	-0-	42	1	79	2	Y	-0-					102
04	12600	X	80	-0-	-12520	-0-	68	1	12	2	Y	-0-					102
05	13175	X	91	-0-	-13084	-0-	48	1	33	2	Y	1					103
							9	4	1	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29140	X	4334	-0-	-24806	-0-	33	1	4301	2	Y	-0-					-0-
01	29140	X	7307	-0-	-21833	-0-	64	1	7243	2	Y	-0-					-0-
02	17024	X	5737	-0-	-11287	-0-	25	1	5712	2	Y	-0-					-0-
03	15748	X	55	-0-	-15693	-0-	19	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	7440	X	22	-0-	-7418	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	25	-0-	-7291	-0-	13	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	1880	-0-	-21370	-0-	14	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	23250	X	2723	-0-	-20527	-0-	24	1	2699	2	Y	-0-					-0-
02	7924	X	2765	-0-	-5159	-0-	12	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	52	-0-	-4195	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	21	-0-	-4089	-0-	18	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	23	-0-	-3046	-0-	12	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	1468	-0-	-16140	-0-	11	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	2821	-0-	-2976	-0-	25	1	2796	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	11	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	11	-0-	-3244	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	7	-0-	-3143	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	8	-0-	-2813	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	63	-0-	-12554	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	1904	-0-	-10713	-0-	17	1	1887	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2112	-0-	-1388	-0-	9	1	2103	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	25	-0-	-3850	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3	-0-	-3177	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	4	-0-	-2321	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31527	X	2905	-0-	-28622	-0-	24	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	29791	X	4189	-0-	-25602	-0-	43	1	4145	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	33	1	3950	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	2914	X	241	-0-	-2673	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	9	-0-	-3060	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-

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

12	16120	X	13	-0-	-16107	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
01	16120	X	2322	-0-	-13798	-0-	20	1	2302	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	2067	-0-	-2973	-0-	9	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	37	-0-	-5543	-0-	13	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	15	-0-	-2235	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	25	-0-	-2300	-0-	13	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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

12	22940	X	1034	-0-	-21906	-0-	8	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	22444	X	2084	-0-	-20360	-0-	18	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	1710	-0-	-4226	-0-	8	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	21	-0-	-2924	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	14	-0-	-2266	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	17	-0-	-2060	-0-	9	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

12	20677	X	363	-0-	-20314	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	20677	X	810	-0-	-19867	-0-	7	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1414	-0-	-1610	-0-	6	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	49	-0-	-788	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	9	-0-	-801	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	4	-0-	-1577	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

12	18693	X	15888	-0-	-2805	-0-	436	1	15349	2	Y	94	65	1			154
							103	9									
01	18693	X	16930	-0-	-1763	-0-	297	1	16520	2	Y	103					257
							113	9									
02	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	2	1	13841	2	Y	23	139	1			141
							25	9									
03	15903	X	4208	-0-	-11695	-0-	1	1	4199	2	Y	7	68	1			80
							8	9									
04	16380	X	3712	-0-	-12668	-0-	3712	2			Y	-0-					80
05	16926	X	6451	-0-	-10475	-0-	6450	2	1	9	Y	1	51	1			30

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24769	X	13571	-0-	-11198	-0-	69	1	13502	2	Y	-0-					13
01	22103	X	13487	-0-	-8616	-0-	56	1	13431	2	Y	-0-					13
02	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	70	1	12499	2	Y	22					35
							24	9									
03	13578	X	2	-0-	-13576	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					35
04	13140	X	1608	-0-	-11532	-0-	183	1	1425	2	Y	-0-					35
05	13950	X	1534	-0-	-12416	-0-	137	1	1397	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18104	X	1352	-0-	-16752	-0-	1	1	1351	2	Y	-0-					37
01	18104	X	3125	-0-	-14979	-0-	1	1	3067	2	Y	52					89
							57	9									
02	11508	X	6922	-0-	-4586	-0-	1	1	6865	2	Y	51	76	1			64
							56	9									
03	12741	X	890	-0-	-11851	-0-	1	1	889	2	Y	-0-	42	1			22
04	3450	X	2	-0-	-3448	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					22
05	7657	X	38	-0-	-7619	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					22

HYPERION WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	4190	-0-	-6102	-0-	153	1	3942	2	Y	86	71	1			153
							95	9									
01	9641	X	3280	-0-	-6361	-0-	114	1	3063	2	Y	94					247
							103	9									
02	7196	X	2652	-0-	-4544	-0-	9	1	2557	2	Y	78	128	1			197
							86	9									
03	7161	X	3702	-0-	-3459	-0-	1	1	3596	2	Y	95	64	1			228
							105	9									
04	6930	X	1477	-0-	-5453	-0-	1385	2	92	9	Y	84					312
05	4185	X	3074	-0-	-1111	-0-	2997	2	77	9	Y	70	91	1			291

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	2	80	1			52
01	15841	X	14211	-0-	-1630	-0-	14100	2	111	9	Y	101					153
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9304	2	64	9	Y	58	88	1			123
03	3937	X	441	-0-	-3496	-0-	440	2	1	9	Y	1					124
04	13740	X	96	-0-	-13644	-0-	96	2			Y	-0-					124
05	14198	X	328	-0-	-13870	-0-	328	2			Y	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31558	X	21209	-0-	-10349	-0-	21209	2			Y	-0-					-0-
01	31558	X	8930	-0-	-22628	-0-	8930	2			Y	-0-					-0-
02	20524	X	4434	-0-	-16090	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
03	21204	X	789	-0-	-20415	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
04	20520	X	90	-0-	-20430	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	196	-0-	-17257	-0-	1	1	194	2	Y	-0-					11
							1	4									
01	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	1	1	20555	2	Y	24	9	1			26
							55	4	26	9							
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	1	1	12340	2	Y	11	2	1			35
							3	4	12	9							
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-	27	1			8
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					8
05	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1	1	8756	2	Y	-0-	8	1			-0-
							12	4									

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
12	37758	X	8773	-0-	-28985	-0-	71	1	8702	2	N	-0-					-0-
01	31899	X	9870	-0-	-22029	-0-	101	1	9766	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	291	1	34792	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	8773	X	3783	-0-	-4990	-0-	80	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	2	-0-	-9538	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	35898	X	194	-0-	-35704	-0-	64	1	130	2	N	-0-					-0-

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

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

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	31868	X	14151	-0-	-17717	-0-	1	1	14106	2	Y	40	33	1			32
							44	9									
01	31868	X	18267	-0-	-13601	-0-	4	1	18234	2	Y	26	30	1			28
							29	9									
02	22288	X	6530	-0-	-15758	-0-	7	1	6505	2	Y	16	30	1			14
							18	9									
03	24676	X	13	-0-	-24663	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					14
04	23880	X	205	-0-	-23675	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					14
05	18259	X	153	-0-	-18106	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	2400	-0-	-13937	-0-	1	1	2182	2	Y	197	120	1			158
							217	9									
01	16337	X	2385	-0-	-13952	-0-	1	1	2281	2	Y	94	146	1			106
							103	9									
02	10080	X	1782	-0-	-8298	-0-	2	1	1649	2	Y	119	121	1			104
							131	9									
03	11160	X	133	-0-	-11027	-0-	1	1	128	2	Y	4					108
							4	9									
04	5940	X	995	-0-	-4945	-0-	1	1	994	2	Y	-0-					108
05	2387	X	1261	-0-	-1126	-0-	1	1	1260	2	Y	-0-					108

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32488	X	19367	-0-	-13121	-0-	60	1	19306	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	32488	X	5687	-0-	-26801	-0-	20	1	5667	2	Y	-0-					-0-
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	48	1	23234	2	Y	-0-					-0-
03	19375	X	2410	-0-	-16965	-0-	65	1	2345	2	Y	-0-					-0-
04	18750	X	27	-0-	-18723	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
05	25792	X	21	-0-	-25771	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	6882	X	1003	-0-	-5879	-0-	1	1	996	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	4464	X	1415	-0-	-3049	-0-	1	1	1411	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	2240	X	772	-0-	-1468	-0-	1	1	767	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	2480	X	37	-0-	-2443	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					3
04	2400	X	567	-0-	-1833	-0-	1	1	566	2	Y	-0-					3
05	1426	X	128	-0-	-1298	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					3

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
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	1	1	2455	2	Y	21	15	1			17
							23	9									
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	1	1	2739	2	Y	101	16	1			102
							111	9									
02	6972	X	2463	-0-	-4509	-0-	2	1	2452	2	Y	8	103	1			7
							9	9									
03	7719	X	273	-0-	-7446	-0-	1	1	271	2	Y	1					8
							1	9									
04	3600	X	1594	-0-	-2006	-0-	1	1	1593	2	Y	-0-					8
05	2852	X	581	-0-	-2271	-0-	1	1	580	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26412	X	18550	-0-	-7862	-0-	18542	2	8	9	N	7					326
01	23281	X	17357	-0-	-5924	-0-	17335	2	22	9	N	20					346
02	21028	X	15022	-0-	-6006	-0-	14935	2	87	9	N	79					425
03	21297	X	14663	-0-	-6634	-0-	14649	2	14	9	N	13					438
04	20610	X	565	-0-	-20045	-0-	564	2	1	9	N	1					439
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-					439

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34994	X	34994	-0-	-0-	-0-	1	1	34993	2	Y	-0-					-0-
01	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2			Y	-0-					-0-
02	99698	X	99698	-0-	-0-	-0-	6	1	99692	2	Y	-0-					-0-
03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	17	1	11186	2	Y	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	18	1	1477	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	1	1	27330	2	Y	55	27	1			37
							61	9									
01	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	27634	2	32	9	Y	29	44	1			22
02	39342	X	39342	-0-	-0-	-0-	1	1	39289	2	Y	47	52	1			17
							52	9									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4	1	4370	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					1

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213

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

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

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	19791	2	Y	4	8	1			3
01	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	28811	2	102	9	Y	93	27	1			69
02	68537	X	68537	-0-	-0-	-0-	3	1	68534	2	Y	-0-	69	1			-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4	1	4905	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	8	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	15	1	1273	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28830	X	21689	-0-	-7141	-0-	21687 1	2 9	1	4	N	1					132
01	28241	X	14604	-0-	-13637	-0-	14595 8	2 9	1	4	N	7	133	1			6
02	15932	X	10201	-0-	-5731	-0-	10201	2			N	-0-	4	1			2
03	21700	X	3501	-0-	-18199	-0-	3501	2			N	-0-	2	1			-0-
04	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51119	X	38815	-0-	-12304	-0-	1 89	1 9	38725	2	Y	81	69	1			55
01	51119	X	29019	-0-	-22100	-0-	28941	2	78	9	Y	71	73	1			53
02	45584	X	39505	-0-	-6079	-0-	1	1	39504	2	Y	-0-	53	1			-0-
03	43400	X	4939	-0-	-38461	-0-	4	1	4935	2	Y	-0-					-0-
04	42000	X	445	-0-	-41555	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	43741	X	638	-0-	-43103	-0-	8	1	630	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251

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

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

12	1860	X	933	-0-	-927	-0-	1	1	932	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1114	-0-	-746	-0-	1	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	472	-0-	-984	-0-	1	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	23	-0-	-1372	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	192	-0-	-1158	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	120	-0-	-996	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44113	X	17900	-0-	-26213	-0-	17898	2	2	9	Y	2					72
01	43927	X	8817	-0-	-35110	-0-	8817	2			Y	-0-	71	1			1
02	32732	X	24431	-0-	-8301	-0-	24430	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	34751	X	1055	-0-	-33696	-0-	1055	2			Y	-0-					1
04	33630	X	529	-0-	-33101	-0-	529	2			Y	-0-					1
05	27063	X	390	-0-	-26673	-0-	390	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28582	X	19153	-0-	-9429	-0-	19059	2	94	9	Y	85					100
01	28582	X	26298	-0-	-2284	-0-	26286	2	12	9	Y	11	73	1			38
02	25368	X	24003	-0-	-1365	-0-	23518	2	485	9	Y	441	33	1			446
03	28086	X	1010	-0-	-27076	-0-	969	2	41	9	Y	37					483
04	27180	X	654	-0-	-26526	-0-	486	2	168	9	Y	153	154	1			482
05	26567	X	782	-0-	-25785	-0-	536	2	246	9	Y	224	163	1			652

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
12	54860	X	54860	-0-	-0-	-0-	51	1	54482	2	Y	297	371	1			135
							327	9									
01	52917	X	51489	-0-	-1428	-0-	46	1	51304	2	Y	126	212	1			49
							139	9									
02	47264	X	39770	-0-	-7494	-0-	39	1	39731	2	Y	-0-	49	1			-0-
03	54870	X	4077	-0-	-50793	-0-	34	1	4043	2	Y	-0-					-0-
04	53100	X	3	-0-	-53097	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	54870	X	3	-0-	-54867	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A

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

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

12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	166	1	3934	2	Y	28					143
							31	9									
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	80	1	10431	2	Y	-0-					143
02	22708	X	15799	-0-	-6909	-0-	123	1	15676	2	Y	-0-					143
03	17856	X	1700	-0-	-16156	-0-	220	1	1480	2	Y	-0-					143
04	17280	X	135	-0-	-17145	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					143
05	17484	X	190	-0-	-17294	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					143

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

12	24583	X	1158	-0-	-23425	-0-	6	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	26073	X	26073	-0-	-0-	-0-	109	1	25964	2	Y	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	27	1	4790	2	Y	46					46
							51	9									
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					46
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					46
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					46

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

12	45415	X	1295	-0-	-44120	-0-	7	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	42315	X	582	-0-	-41733	-0-	2	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	620	-0-	-2376	-0-	3	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	363	-0-	-939	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	368	-0-	-892	-0-	42	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	517	-0-	-785	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					-0-

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

12	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	1	1	12538	2	Y	86					230
							46	4	95	9							
01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1	1	15626	2	Y	167	116	1			281
							42	4	184	9							
02	5432	X	4477	-0-	-955	-0-	1	1	4454	2	Y	19	106	1			194
							1	4	21	9							
03	12679	X	2571	-0-	-10108	-0-	2571	2			Y	-0-	180	1			14
04	15330	X	2779	-0-	-12551	-0-	2779	2			Y	-0-					14
05	15841	X	4164	-0-	-11677	-0-	1	1	4157	2	Y	-0-	14	1			-0-
							6	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	2	Y	4					137
							39	4	4	9							
01	9672	X	4296	-0-	-5376	-0-	1	1	4283	2	Y	-0-	113	1			24
							12	4									
02	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	1	1	10536	2	Y	96	23	1			97
							2	4	106	9							
03	10478	X	2768	-0-	-7710	-0-	2768	2			Y	-0-	29	1			68
04	10140	X	3704	-0-	-6436	-0-	3703	2	1	9	Y	1					69
05	11780	X	5195	-0-	-6585	-0-	1	1	5179	2	Y	6	66	1			9
							8	4	7	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
12	54653	X	26136	-0-	-28517	-0-	145	1	25991	2	N	-0-					-0-
01	52080	X	20703	-0-	-31377	-0-	107	1	20596	2	N	-0-					-0-
02	26908	X	17648	-0-	-9260	-0-	37	1	17611	2	N	-0-					-0-
03	29791	X	1846	-0-	-27945	-0-	13	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
05	26133	X	58	-0-	-26075	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58149	X	58149	-0-	-0-	-0-	38	1	57540	2	Y	519	600	1			236
							571	9									
01	49972	X	45250	-0-	-4722	-0-	33	1	44764	2	Y	412	488	1			160
							453	9									
02	55104	X	23900	-0-	-31204	-0-	22	1	23375	2	Y	457	335	1			282
							503	9									
03	61008	X	6754	-0-	-54254	-0-	25	1	6623	2	Y	96	242	1			136
							106	9									
04	59040	X	17565	-0-	-41475	-0-	62	1	17170	2	Y	303					439
							333	9									
05	58156	X	22752	-0-	-35404	-0-	66	1	22356	2	Y	300	127	1			612
							330	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		15808	-0-	15808	37714	10	1	15798	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		14789	-0-	14789	52503	11	1	14434	2	Y	313	191	1			122
							344	9									
02	60192	X	7689	-0-	-52503	-0-	7	1	7682	2	Y	-0-	122	1			-0-
03	19561	X	402	-0-	-19159	-0-	2	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	18930	X	237	-0-	-18693	-0-	1	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	15810	X	308	-0-	-15502	-0-	1	1	307	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28582	X	22505	-0-	-6077	-0-	15	1	22490	2	Y	-0-					-0-
01	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	24	1	32824	2	Y	-0-					-0-
02	17696	X	5486	-0-	-12210	-0-	5	1	5481	2	Y	-0-					-0-
03	22506	X	1	-0-	-22505	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	31800	X	2	-0-	-31798	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	32860	X	2	-0-	-32858	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32348	X	32348	-0-	-0-	-0-	21	1	32155	2	Y	156	189	1			71
							172	9									
01	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	24	1	29692	2	Y	59	107	1			23
							65	9									
02	31892	X	22746	-0-	-9146	-0-	34	1	22551	2	Y	146	79	1			90
							161	9									
03	35309	X	10106	-0-	-25203	-0-	46	1	10008	2	Y	47	77	1			60
							52	9									
04	34170	X	11221	-0-	-22949	-0-	40	1	11113	2	Y	62					122
							68	9									
05	32333	X	14580	-0-	-17753	-0-	43	1	14469	2	Y	62	55	1			129
							68	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29078	X	22187	-0-	-6891	-0-	15	1	22172	2	Y	-0-					-0-
01	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	26	1	34654	2	Y	-0-					-0-
02	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	18	1	18983	2	Y	-0-					-0-
03	22196	X	5469	-0-	-16727	-0-	21	1	5448	2	Y	-0-					-0-
04	33570	X	14175	-0-	-19395	-0-	51	1	14124	2	Y	-0-					-0-
05	34689	X	18444	-0-	-16245	-0-	54	1	18390	2	Y	-0-					-0-

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

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

MONT BLANC WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460

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

MONT BLANC WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43834	X	17851	-0-	-25983	-0-	17851	2			Y	-0-					-0-
01	43834	X	11430	-0-	-32404	-0-	11430	2			Y	-0-					-0-
02	26432	X	23444	-0-	-2988	-0-	23444	2			Y	-0-					-0-
03	29264	X	2987	-0-	-26277	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
04	28320	X	11430	-0-	-16890	-0-	11430	2			Y	-0-					-0-
05	25947	X	5803	-0-	-20144	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24180	X	22141	-0-	-2039	-0-	14 70	1 9	22057	2	Y	64	38	1			29
01	32198	X	32198	-0-	-0-	-0-	24	1	32174	2	Y	-0-	29	1			-0-
02	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	21	1	19784	2	Y	-0-					-0-
03	22134	X	10235	-0-	-11899	-0-	40	1	10195	2	Y	-0-					-0-
04	31170	X	14658	-0-	-16512	-0-	52	1	14606	2	Y	-0-					-0-
05	32209	X	19073	-0-	-13136	-0-	56	1	19017	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120435	X	65464	-0-	-54971	-0-	65464	2			Y	-0-					-0-
01	113987	X	12678	-0-	-101309	-0-	12637	2	41	4	Y	-0-					-0-
02	66696	X	12166	-0-	-54530	-0-	12166	2			Y	-0-					-0-
03	65472	X	1092	-0-	-64380	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	63360	X	-0-	-0-	-63360	-0-					Y	-0-					-0-
05	65472	X	32	-0-	-65440	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65813	X	47340	-0-	-18473	-0-	47340	2			Y	-0-					-0-
01	60729	X	55329	-0-	-5400	-0-	55151	2	178	4	Y	-0-					-0-
02	50743	X	50743	-0-	-0-	-0-	50743	2			Y	-0-					-0-
03	47337	X	5462	-0-	-41875	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-
04	53550	X	-0-	-0-	-53550	-0-					Y	-0-					-0-
05	56172	X	141	-0-	-56031	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

12	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	8	1	17695	2	Y	65	53	1			116
							72	9									
01	20615	X	16690	-0-	-3925	-0-	54	1	16556	2	Y	73					189
							80	9									
02	19096	X	13175	-0-	-5921	-0-	13163	2	12	9	Y	11	98	1			102
03	21142	X	4270	-0-	-16872	-0-	1	1	4257	2	Y	11	49	1			64
							12	9									
04	20460	X	1293	-0-	-19167	-0-	1279	2	14	9	Y	13					77
05	17763	X	3195	-0-	-14568	-0-	3129	2	66	9	Y	60	37	1			100

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

12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-	100	1			73
01	23653	X	20554	-0-	-3099	-0-	20473	2	81	9	Y	74					147
02	15764	X	8515	-0-	-7249	-0-	8446	2	69	9	Y	63	100	1			110
03	17453	X	23	-0-	-17430	-0-	22	2	1	9	Y	1					111
04	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					Y	-0-					111
05	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-					111

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

12	35619	X	14487	-0-	-21132	-0-	14487	2			Y	-0-					-0-
01	35619	X	14859	-0-	-20760	-0-	14831	2	28	9	Y	25	13	1			12
02	21280	X	9217	-0-	-12063	-0-	9170	2	47	9	Y	43	5	1			50
03	17236	X	863	-0-	-16373	-0-	863	2			Y	-0-					50
04	15150	X	138	-0-	-15012	-0-	138	2			Y	-0-					50
05	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					49

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

12	37324	X	26619	-0-	-10705	-0-	17	1	26602	2	Y	-0-					-0-
01	35991	X	19437	-0-	-16554	-0-	14	1	19423	2	Y	-0-					-0-
02	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	20	1	21546	2	Y	-0-					-0-
03	26629	X	1038	-0-	-25591	-0-	4	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	25770	X	611	-0-	-25159	-0-	2	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	26629	X	795	-0-	-25834	-0-	2	1	793	2	Y	-0-					-0-

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

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
12	34503	X	18147	-0-	-16356	-0-	18147	2			Y	-0-					-0-
01	34503	X	26457	-0-	-8046	-0-	26457	2			Y	-0-					-0-
02	23772	X	21417	-0-	-2355	-0-	21417	2			Y	-0-					-0-
03	18135	X	804	-0-	-17331	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	25590	X	297	-0-	-25293	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					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
12	26815	X	1600	-0-	-25215	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
01	26815	X	3371	-0-	-23444	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
02	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	29924	2			Y	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1316	-0-	-1144	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	30421	2			Y	-0-					-0-
01	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	39592	2			Y	-0-					-0-
02	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2			Y	-0-					-0-
03	30411	X	2548	-0-	-27863	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
04	38310	X	1195	-0-	-37115	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	1580	-0-	-26227	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	27807	X	3006	-0-	-24801	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	232	-0-	-1349	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	85	-0-	-1865	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84103	X	73005	-0-	-11098	-0-	72966	2	39	9	Y	35	20	1			20
01	80507	X	78614	-0-	-1893	-0-	78302	2	312	9	Y	284	149	1			155
02	69607	X	69607	-0-	-0-	-0-	69489	2	118	9	Y	107	86	1			176
03	73005	X	18068	-0-	-54937	-0-	18006	2	62	9	Y	56	85	1			147
04	76080	X	29923	-0-	-46157	-0-	29834	2	89	9	Y	81	86	1			142
05	78616	X	34266	-0-	-44350	-0-	34247	2	19	9	Y	17					159

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59675	X	21959	-0-	-37716	-0-	21959	2			Y	-0-					-0-
01	59675	X	17468	-0-	-42207	-0-	17468	2			Y	-0-					-0-
02	55758	X	55758	-0-	-0-	-0-	55758	2			Y	-0-					-0-
03	25606	X	2451	-0-	-23155	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
04	24780	X	393	-0-	-24387	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	61721	X	50	-0-	-61671	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55428	X	28181	-0-	-27247	-0-	27894	2	287	9	Y	261	226	1			175
01	55397	X	12909	-0-	-42488	-0-	12870	2	39	9	Y	35	184	1			26
02	44156	X	38808	-0-	-5348	-0-	38424	2	384	9	Y	349	250	1			125
03	44795	X	5160	-0-	-39635	-0-	4775	2	385	9	Y	350	257	1			218
04	43350	X	6502	-0-	-36848	-0-	5852	2	650	9	Y	591	464	1			345
05	42966	X	837	-0-	-42129	-0-	785	2	52	9	Y	47	177	1			215

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

12	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2			Y	-0-					-0-
01	25327	X	23324	-0-	-2003	-0-	23313	2	11	9	Y	10	5	1			5
02	23996	X	5271	-0-	-18725	-0-	5237	2	34	9	Y	31	2	1			34
03	29884	X	622	-0-	-29262	-0-	622	2			Y	-0-					34
04	28920	X	110	-0-	-28810	-0-	110	2			Y	-0-					34
05	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					34

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

12	42067	X	21752	-0-	-20315	-0-	21732	2	20	9	Y	18	12	1			12
01	42067	X	10662	-0-	-31405	-0-	10662	2			Y	-0-	12	1			-0-
02	34411	X	34411	-0-	-0-	-0-	34411	2			Y	-0-					-0-
03	34565	X	1379	-0-	-33186	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	33450	X	221	-0-	-33229	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	38099	X	67	-0-	-38032	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

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

12	31031	X	3354	-0-	-27677	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
01	31031	X	4402	-0-	-26629	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	262	-0-	-4016	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	96	-0-	-4044	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	26474	X	2244	-0-	-24230	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
01	26474	X	4007	-0-	-22467	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	681	-0-	-2884	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	251	-0-	-3199	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	65782	X	19219	-0-	-46563	-0-	19219	2			Y	-0-					-0-
01	65782	X	27262	-0-	-38520	-0-	27262	2			Y	-0-					-0-
02	56356	X	56356	-0-	-0-	-0-	56356	2			Y	-0-					-0-
03	33108	X	8029	-0-	-25079	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
04	26370	X	9840	-0-	-16530	-0-	9840	2			Y	-0-					-0-
05	62403	X	1247	-0-	-61156	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

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

12	36177	X	194	-0-	-35983	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	36177	X	5610	-0-	-30567	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	199	-0-	-221	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37417	X	37192	-0-	-225	-0-	167	1	36974	2	N	46					46
							51	9									
01	42904	X	42904	-0-	-0-	-0-	311	1	42593	2	N	-0-					46
02	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	246	1	25070	2	N	-0-					46
03	37200	X	1040	-0-	-36160	-0-	91	1	949	2	N	-0-					46
04	41520	X	301	-0-	-41219	-0-	70	1	231	2	N	-0-					46
05	42904	X	129	-0-	-42775	-0-	76	1	53	2	N	-0-					46

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

12	35898	X	11177	-0-	-24721	-0-	11088	2	89	9	Y	81	33	1			54
01	35898	X	30698	-0-	-5200	-0-	30571	2	127	9	Y	115	84	1			85
02	33268	X	33268	-0-	-0-	-0-	33192	2	76	9	Y	69	129	1			25
03	27621	X	1356	-0-	-26265	-0-	1330	2	26	9	Y	24	34	1			15
04	29700	X	219	-0-	-29481	-0-	213	2	6	9	Y	5	17	1			3
05	36828	X	66	-0-	-36762	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1			2

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

12	224564	X	-0-	-0-	-224564	-0-					N	-0-					-0-
01	220038	X	-0-	-0-	-220038	-0-					N	-0-					-0-
02	115242	X	115242	-0-	-0-	-0-	115242	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3681	-0-	-1589	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	60047	X	32	-0-	-60015	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

12	48113	X	48113	-0-	-0-	-0-	45	1	47851	2	N	197	219	1			90
							217	9									
01	42284	X	36509	-0-	-5775	-0-	32	1	36407	2	N	64	129	1			25
							70	9									
02	34440	X	30615	-0-	-3825	-0-	30	1	30285	2	N	273	129	1			169
							300	9									
03	48112	X	3229	-0-	-44883	-0-	27	1	3174	2	N	25	145	1			49
							28	9									
04	46560	X	8	-0-	-46552	-0-	2	1	6	9	N	5					54
05	48112	X	9	-0-	-48103	-0-	3	1	6	9	N	5	47	1			12

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

12	53258	X	29497	-0-	-23761	-0-	28	1	29469	2	Y	-0-					-0-
01	49507	X	47969	-0-	-1538	-0-	43	1	47906	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
02	38106	X	38106	-0-	-0-	-0-	38	1	38068	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	29512	X	4029	-0-	-25483	-0-	33	1	3996	2	Y	-0-					-0-
04	46410	X	3	-0-	-46407	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	47957	X	3	-0-	-47954	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

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

12	59923	X	36488	-0-	-23435	-0-	34	1	36454	2	Y	-0-					-0-
01	57195	X	55323	-0-	-1872	-0-	49	1	55274	2	Y	-0-					-0-
02	44643	X	44643	-0-	-0-	-0-	44	1	44599	2	Y	-0-					-0-
03	36487	X	4697	-0-	-31790	-0-	39	1	4658	2	Y	-0-					-0-
04	53550	X	4	-0-	-53546	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	55335	X	4	-0-	-55331	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 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
12	279465	X	-0-	-0-	-279465	-0-					N	-0-					-0-
01	268429	X	-0-	-0-	-268429	-0-					N	-0-					-0-
02	177765	X	177765	-0-	-0-	-0-	177765	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	8485	-0-	-7821	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	77748	X	69	-0-	-77679	-0-	69	3			N	-0-					-0-

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

12	39773	X	39732	-0-	-41	-0-	37	1	39275	2	Y	382	273	1			174
							420	9									
01	38285	X	30494	-0-	-7791	-0-	27	1	30365	2	Y	93	231	1			36
							102	9									
02	31920	X	25490	-0-	-6430	-0-	25	1	25230	2	Y	214	118	1			132
							235	9									
03	39742	X	2710	-0-	-37032	-0-	22	1	2664	2	Y	22	113	1			41
							24	9									
04	38460	X	6	-0-	-38454	-0-	2	1	4	9	Y	4					45
05	39742	X	6	-0-	-39736	-0-	2	1	4	9	Y	4	39	1			10

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

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

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

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

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 203AH RRCID -> 296141 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 1388 PERF. N/A

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

SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296194 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A

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

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 296274 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10197 - 19711

12	298065	X	199885	-0-	-98180	-0-	199821	2	64	9	Y	58	58	1			33
01	287401	X	160784	-0-	-126617	-0-	160676	2	108	9	Y	98	77	1			54
02	190786	X	190786	-0-	-0-	-0-	190771	2	15	9	Y	14	30	1			38
03	199888	X	10737	-0-	-189151	-0-	10735	2	2	9	Y	2	26	1			14
04	193440	X	65	-0-	-193375	-0-	65	2			Y	-0-	11	1			3
05	211234	X	138	-0-	-211096	-0-	123	2	15	9	Y	14					17

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

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

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

12	489552	X	190220	-0-	-299332	-0-	189839	2	381	9	Y	346	302	1			197
01	474889	X	188764	-0-	-286125	-0-	188521	2	243	9	Y	221	297	1			121
02	299047	X	299047	-0-	-0-	-0-	298937	2	110	9	Y	100	67	1			154
03	204693	X	11242	-0-	-193451	-0-	11242	2			Y	-0-	69	1			85
04	184080	X	68	-0-	-184012	-0-	68	2			Y	-0-	81	1			4
05	331080	X	205	-0-	-330875	-0-	130	2	75	9	Y	68					72

ELM STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 10657 PERF.11051 - 20883

12	14B2	EXT	1086	-0-	1086	1086	1082	2	1	4	N	3					3
							3	9									
01	3720	X	1340	-0-	-2380	-0-	1340	2			N	-0-	3	1			-0-
02	76119	X	76119	-0-	-0-	-0-	75985	2	134	9	N	122					122
03	205513	X	205513	-0-	-0-	-0-	204279	2	1234	9	N	1122	1171	1			73
04	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	22987	2	174	9	N	158	144	1			87
05	84289	X	1112	-0-	-83177	-0-	1112	2			N	-0-					87

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELM STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 300943 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11099 - 20843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1929	-0-	1929	1966	1925	2	1	4	N	3					3
							3	9									
01	190499	X	188533	-0-	-1966	-0-	187912	2	1	4	N	564	52	1			515
							620	9									
02	59184	X	59184	-0-	-0-	-0-	59154	2	30	9	N	27	338	1			204
03	220645	X	220645	-0-	-0-	-0-	218515	2	2130	9	N	1936	2014	1			126
04	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	22952	2	243	9	N	221	226	1			121
05	4526	X	1110	-0-	-3416	-0-	1110	2			N	-0-					121

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

12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	72850	X	740	-0-	-72110	-0-	61	3	679	4	N	-0-					-0-
02	65800	X	2413	-0-	-63387	-0-	839	3	1574	4	N	-0-					-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1624	3	3631	4	N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 2-1 WELL #: 1H RRCID -> 301120 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12600 - 17338

*06	0		321080	-0-	321080	585347	225979	3	95101	4	N	-0-					-0-
*07	0		268971	-0-	268971	854318	268971	3			N	-0-					-0-
*08	0		263711	-0-	263711	1118029	263711	3			N	-0-					-0-
*09	0		108096	-0-	108096	1226125	83435	3	24661	4	N	-0-					-0-
*10	1226125	X	-0-	-0-	-1226125	-0-					N	-0-					-0-
*11	147450	X	35200	-0-	-112250	-0-	27710	3	7490	4	N	-0-					-0-
*12	218568	X	218568	-0-	-0-	-0-	218568	3			N	-0-					-0-
*01	182707	X	182707	-0-	-0-	-0-	152126	3	30581	4	N	-0-					-0-
*02	137620	X	21936	-0-	-115684	-0-	10251	3	11685	4	N	-0-					-0-
*03	222748	X	222748	-0-	-0-	-0-	68289	3	154459	4	N	-0-					-0-
04	147450	X	-0-	-0-	-147450	-0-					N	-0-					-0-
05	152365	X	-0-	-0-	-152365	-0-					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

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

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC 491460
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

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

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

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

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

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

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

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	45	-0-	-825	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

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

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

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
04	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	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

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

12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	266	186	1			226
01	3224	X	871	-0-	-2353	-0-	780	3	91	9	N	83	188	1			121
02	2912	X	2266	-0-	-646	-0-	1996	3	270	9	N	245	185	1			181
03	3224	X	2221	-0-	-1003	-0-	1970	3	251	9	N	228	179	1			230
04	2820	X	1082	-0-	-1738	-0-	981	3	101	9	N	92	187	1			135
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3313	3	440	9	N	400	360	1			175

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	188	1			76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					173
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					228
04	14B2	EXT	60	-0-	60	60	4	3	56	9	N	51	196	1			83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	43					126

RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1106	3	24	9	N	22					152
01	651	N	208	-0-	-443	-0-	184	3	24	9	N	22					174
02	588	N	235	-0-	-353	-0-	137	3	98	9	N	89	174	1			89
03	651	N	22	-0-	-629	-0-	22	3			N	-0-					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	248	N	41	-0-	-207	-0-	29	3	12	9	N	11					100

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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	12681					Y	-0-					385
01	12762	X	81	-0-	-12681	-0-	81	2			Y	-0-					385
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	4	Y	-0-					385
03	16864	X	4255	-0-	-12609	-0-	4176	2	5	4	Y	67					452
							74	9									
04	16320	X	555	-0-	-15765	-0-	551	2	4	4	Y	-0-					452
05	899	X	23	-0-	-876	-0-	23	4			Y	-0-					452

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	429	2	57	4	Y	32	132	1			174
							35	9									
01	9424	X	6233	-0-	-3191	-0-	5649	2	56	4	Y	480					654
							528	9									
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9416	2	50	4	Y	185	376	1			463
							204	9									
03	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13651	2	51	4	Y	212	186	1			489
							233	9									
04	4650	X	2984	-0-	-1666	-0-	2724	2	56	4	Y	185	366	1			308
							204	9									
05	4805	X	34	-0-	-4771	-0-	34	4			Y	-0-					308

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	15	3	128	9	Y	116	174	1			138
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					138
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-					138
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	15	3	195	9	Y	177					315
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	3	173	9	Y	157	345	1			127
*05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	1	3	116	9	Y	105					232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	465	-0-	-217	-0-	298	1	167	3	N	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	#	442	-0-	-174	-0-	298	1	144	3	N	-0-					-0-
03	651	#	472	-0-	-179	-0-	298	1	174	3	N	-0-					-0-
04	450	#	393	-0-	-57	-0-	298	1	95	3	N	-0-					-0-
*05	496	#	310	-0-	-186	-0-	298	1	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					11
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	118	-0-	-285	-0-	118	3			Y	-0-					22
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	32	3	1	9	Y	1					66
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					66
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	9	Y	1					55
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	50	3	1	9	Y	1					40
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					28
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					28
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					28
03	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					28
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2			N	-0-					28
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					153
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					153
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					153
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					153
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	3			N	-0-					153
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	55	-0-	-720	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	510	#	101	-0-	-409	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	527	#	103	-0-	-424	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					106
01	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10					116
02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	983	3	89	9	N	81	187	1			10
03	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					10
04	570	#	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					10
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3806	3	134	9	N	122	192	1			106
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3762	3	141	9	N	128					234
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3425	3	107	9	N	97	197	1			134
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3731	3	89	9	N	81					215
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3580	3	95	9	N	86					301
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3898	3	157	9	N	143	370	1			74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2811	N	2258	-0-	-553	-0-	2240	3	18	9	N	16					58
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2606	3	21	9	N	19					77
02	2352	X	1990	-0-	-362	-0-	1986	3	4	9	N	4					81
03	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2213	3	11	9	N	10					91
04	2520	X	1824	-0-	-696	-0-	1809	3	15	9	N	14					105
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3084	3	33	9	N	30					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	N	1	161	1			19
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					19
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					19
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1064	3	28	9	N	25					44
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1633	3	19	9	N	17					61
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1661	3	17	9	N	15					76

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
FLOYD "16" WELL #: RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

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

12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2001	3	29	9	N	26									236
01	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2285	3	39	9	N	35									271
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-									271
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	182	1							89
04	2250 X	1423	-0-	-827	-0-	1402	3	21	9	N	19									108
05	2325 X	76	-0-	-2249	-0-	76	3			N	-0-									108

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

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
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	2	3	9	N	3					143
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					143
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					143
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	2	2	9	N	2					145
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					148
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-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-

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	Y	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	28	1	2022	2	Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	30	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2230	2	Y	-0-					-0-

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

12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					50
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					50
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5					55
03	1519	N	760	-0-	-759	-0-	760	2			N	-0-					55
04	1470	N	6	-0-	-1464	-0-	6	2			N	-0-					55
05	1519	N	514	-0-	-1005	-0-	514	2			N	-0-					55

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

12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1388	-0-	-782	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

12	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11033	3	4	9	N	4					179
01	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					179
02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8360	3	31	9	N	28					207
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2576	3	9	9	N	8					215
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					215
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					215

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10432	3	3	9	N	3					134
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					134
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					134
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					134
04	720	X	372	-0-	-348	-0-	372	3			N	-0-					134
05	744	X	25	-0-	-719	-0-	25	3			N	-0-					134

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
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					101
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					101
02	224	N	439	-0-	215	-0-	439	3			N	-0-					101
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					101
*04	420	N	135	-0-	-285	-0-	135	3			N	-0-					101
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5092	3	6	4	Y	24	16	1			10
							26	9									
01	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	2039	3	3	4	Y	46	24	1			32
							51	9									
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2363	3	32	9	Y	29	38	1			23
03	3410	X	534	-0-	-2876	-0-	526	3	8	9	Y	7	10	1			20
04	3300	X	1370	-0-	-1930	-0-	1370	3			Y	-0-					20
05	3410	X	1267	-0-	-2143	-0-	1267	3			Y	-0-					20

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					119
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					119
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					119
03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					119
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					119
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	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
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20025	3	21	9	N	19					94
01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15190	3	1	9	N	1					95
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					95
03	3844	X	1703	-0-	-2141	-0-	1703	3			N	-0-					95
04	3720	X	2150	-0-	-1570	-0-	2150	3			N	-0-					95
05	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	2075	3			N	-0-					95

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	9	N	1					209
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	3			N	-0-					209
02	2884	X	9748	-0-	6864	-0-	9657	3	91	9	N	83					292
03	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	2999	3	37	9	N	34					326
*04	3090	X	6	-0-	-3084	-0-	6	3			N	-0-					326
05	3193	X	1160	-0-	-2033	-0-	1160	3			N	-0-					326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					551
01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					551
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	1898	3			N	-0-					551
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	3			N	-0-					551
04	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-					551
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					551

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
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-

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

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

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	9	-0-	9	534	9	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	6	-0-	6	694	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	626				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

12	14B DENY	17	-0-	17	743	17	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-

ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

12	14B DENY	17	-0-	17	646	17	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	6	-0-	6	520	6	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	6	-0-	6	660	6	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	3	-0-	3	668	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	1	-0-	1	650	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

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
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	177	1			82
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					175
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	358	1			28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	176	1			37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	319	1			9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					158

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

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

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

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

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
12	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	2			Y	-0-					62
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4400	2	35	9	Y	32					94
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	2	22	9	Y	20	46	1			68
03	4371	X	1239	-0-	-3132	-0-	1236	2	3	9	Y	3					71
04	4290	X	696	-0-	-3594	-0-	696	2			Y	-0-					71
05	4433	X	445	-0-	-3988	-0-	445	2			Y	-0-					71

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
12	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			Y	-0-					32
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	2	10	9	Y	9					41
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	Y	11	21	1			31
03	2015	X	365	-0-	-1650	-0-	364	2	1	9	Y	1					32
04	2580	X	187	-0-	-2393	-0-	187	2			Y	-0-					32
05	2666	X	216	-0-	-2450	-0-	216	2			Y	-0-					32

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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

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

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

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

12	2108 X	1725	-0-	-383	-0-	1706	3	1	4	Y	16	22	1			7
						18	9									
01	2108 X	1804	-0-	-304	-0-	1795	3	1	4	Y	7	9	1			5
						8	9									
02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	Y	3	6	1			2
03	2170 X	543	-0-	-1627	-0-	542	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	2100 X	169	-0-	-1931	-0-	169	3			Y	-0-					2
05	1798 X	378	-0-	-1420	-0-	378	3			Y	-0-					2

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

12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	378	-0-	-924	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1271 N	3	-0-	-1268	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6741	3	6	4	Y	33	41	1			14
							36	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7144	3	4	4	Y	8	17	1			5
							9	9									
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6302	3	8	9	Y	7	7	1			5
03	6789	X	2104	-0-	-4685	-0-	2103	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	6930	X	935	-0-	-5995	-0-	935	3			Y	-0-					4
05	7161	X	1338	-0-	-5823	-0-	1338	3			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3977	3	3	4	Y	19	22	1			8
							21	9									
01	3782	X	3272	-0-	-510	-0-	3252	3	3	4	Y	15	13	1			10
							17	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2404	3	8	9	Y	7	12	1			5
03	4092	X	757	-0-	-3335	-0-	756	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					4
05	3999	X	373	-0-	-3626	-0-	373	3			Y	-0-					4

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28435	2	2	9	Y	2	142	1			63
01	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	27325	2	11	9	Y	10					73
02	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	24589	2	270	9	Y	245					318
03	29047	X	8071	-0-	-20976	-0-	7988	2	83	9	Y	75	201	1			192
04	28110	X	5	-0-	-28105	-0-	5	2			Y	-0-					192
05	28427	X	1101	-0-	-27326	-0-	1101	2			Y	-0-					192

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					69
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					69
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					69
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					69
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					69
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					69

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6906	-0-	-658	-0-	6906	2			Y	-0-					52
01	7378	X	7230	-0-	-148	-0-	7189	2	41	9	Y	37					89
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6792	2	32	9	Y	29	46	1			72
03	7936	X	2242	-0-	-5694	-0-	2236	2	6	9	Y	5					77
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					77
05	7564	X	346	-0-	-7218	-0-	346	2			Y	-0-					77

COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

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

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
12	9300	X	5430	-0-	-3870	-0-	591	1	4839	3	N	-0-					62
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	591	1	3877	3	N	11					73
							12	9									
02	7784	X	5294	-0-	-2490	-0-	533	1	4732	3	N	26					99
							29	9									
03	6913	X	1678	-0-	-5235	-0-	362	1	1316	3	N	-0-					99
04	6690	X	4	-0-	-6686	-0-	4	3			N	-0-					99
05	5859	X	547	-0-	-5312	-0-	547	3			N	-0-					99

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8019	-0-	-1746	-0-	8019	3			Y	-0-					177
01	8680	X	8635	-0-	-45	-0-	8635	3			Y	-0-					177
02	T. A.		9719	-0-	9719	9719	9697	3	22	9	Y	20					197
03	T. A.		3284	-0-	3284	13003	3283	3	1	9	Y	1					198
04	T. A.		720	-0-	720	13723	720	3			Y	-0-					198
05	14897	X	1174	-0-	-13723	-0-	1174	3			Y	-0-					198

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34851	X	34851	-0-	-0-	-0-	34727	3	30	4	Y	85	74	1			35
							94	9									
01	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	30989	3	22	4	Y	27	43	1			19
							30	9									
02	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25656	3	1	4	Y	9	21	1			7
							10	9									
03	35495	X	7786	-0-	-27709	-0-	7784	3	2	9	Y	2	3	1			6
04	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					6
05	34844	X	3462	-0-	-31382	-0-	3462	3			Y	-0-					6

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

12	682	X	225	-0-	-457	-0-	225	3				N	-0-					140
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3				N	-0-					140
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3				N	-0-					140
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3				N	-0-					140
04	1290	N	132	-0-	-1158	-0-	132	3				N	-0-					140
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3				N	-0-					143

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2				Y	-0-					35
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9586	2	64	9		Y	58					93
02	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11402	2	62	9		Y	56	54	1			95
03	7347	X	4142	-0-	-3205	-0-	4132	2	10	9		Y	9					104
04	7110	X	774	-0-	-6336	-0-	774	2				Y	-0-					104
05	7347	X	1138	-0-	-6209	-0-	1138	2				Y	-0-					104

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

12	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	5839	3	5	4		Y	9	13	1			4
							10	9										
01	6448	X	4770	-0-	-1678	-0-	4760	3	2	4		Y	7	6	1			5
							8	9										
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3189	3	8	9		Y	7	7	1			5
03	5983	X	1876	-0-	-4107	-0-	1875	3	1	9		Y	1	2	1			4
04	5790	X	2059	-0-	-3731	-0-	2058	3	1	9		Y	1					5
05	5859	X	2359	-0-	-3500	-0-	2359	3				Y	-0-					5

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

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

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

12	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	25465	2	355	9	N	323	372	1			276
01	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	24791	2	136	9	N	124	186	1			214
02	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13181	2	268	9	N	244	183	1			275
03	10199	X	4148	-0-	-6051	-0-	4116	2	32	9	N	29					304
04	9870	X	1107	-0-	-8763	-0-	1107	2			N	-0-					304
05	10199	X	44	-0-	-10155	-0-	44	2			N	-0-					304

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

12	8804	X	7326	-0-	-1478	-0-	7294	3	6	4	Y	24	20	1			10
							26	9									
01	8153	X	7614	-0-	-539	-0-	7591	3	5	4	Y	16	15	1			11
							18	9									
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6584	3	12	9	Y	11	13	1			9
03	7316	X	2174	-0-	-5142	-0-	2171	3	3	9	Y	3	4	1			8
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					8
05	7378	X	1084	-0-	-6294	-0-	1084	3			Y	-0-					8

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

12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					29
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3631	2	9	9	Y	8					37
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2703	2	14	9	Y	13	18	1			32
03	3565	X	980	-0-	-2585	-0-	977	2	3	9	Y	3					35
04	3510	X	678	-0-	-2832	-0-	678	2			Y	-0-					35
05	3627	X	906	-0-	-2721	-0-	906	2			Y	-0-					35

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

12	5146	X	3641	-0-	-1505	-0-	3619	3	3	4	Y	17	21	1			7
							19	9									
01	5146	X	3847	-0-	-1299	-0-	3810	3	2	4	Y	32	17	1			22
							35	9									
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3157	3	33	9	Y	30	28	1			24
03	3875	X	1016	-0-	-2859	-0-	1007	3	9	9	Y	8	11	1			21
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					21
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					21

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25451	X	22898	-0-	-2553	-0-	22897	2	1	9	Y	1	46	1			21
01	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	26658	2	22	9	Y	20					41
02	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	23969	2	295	9	Y	268					309
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7891	2	24	9	Y	22	169	1			162
04	2550	X	7	-0-	-2543	-0-	7	2			Y	-0-					162
05	2635	X	1690	-0-	-945	-0-	1690	2			Y	-0-					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24458	3	30	9	Y	27	76	1			50
01	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23289	3	130	9	Y	118	75	1			93
02	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	18949	3	57	9	Y	52	71	1			74
03	15903	X	7157	-0-	-8746	-0-	7139	3	18	9	Y	16					90
04	23760	X	1630	-0-	-22130	-0-	1630	3			Y	-0-					90
05	24490	X	1392	-0-	-23098	-0-	1392	3			Y	-0-					90

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	6000	-0-	-14	-0-	6000	2			Y	-0-					310
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			Y	-0-					310
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					310
03	6014	X	1806	-0-	-4208	-0-	1806	2			Y	-0-					310
04	5910	X	957	-0-	-4953	-0-	957	2			Y	-0-					310
05	6107	X	674	-0-	-5433	-0-	674	2			Y	-0-					310

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					49
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					49
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					49
03	899	N	235	-0-	-664	-0-	235	2			N	-0-					49
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					49
05	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					49

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	2883	X	1649	-0-	-1234	-0-	1649	3			N	-0-					69
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					69
02	3192	X	2222	-0-	-970	-0-	2222	3			N	-0-					69
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					69
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					69
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	6	1			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3	1	1			2
03	589	N	148	-0-	-441	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			Y	-0-					2
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					2

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

12	2480	X	1441	-0-	-1039	-0-	1441	3			Y	-0-					22
01	1984	X	1418	-0-	-566	-0-	1418	3			Y	-0-					22
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	3	17	9	Y	15					37
03	1426	N	402	-0-	-1024	-0-	373	3	29	9	Y	26	26	8			37
04	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	3			Y	-0-					37
05	1302	N	561	-0-	-741	-0-	561	3			Y	-0-					37

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	2702	-0-	2702	2702	2702	3			Y	-0-					56
10	14B2	EXT	1651	-0-	1651	4353	1651	3			Y	-0-	12	0			44
11	14B2	EXT	3824	-0-	3824	8177	3822	3	2	9	Y	2					46
12	T. A.		1704	-0-	1704	9881	1703	3	1	9	Y	1					47
01	11771	X	1890	-0-	-9881	-0-	1879	3	11	9	Y	10					57
02	2828	X	859	-0-	-1969	-0-	850	3	9	9	Y	8					65
03	3131	X	2506	-0-	-625	-0-	2506	3			Y	-0-					65
04	3030	X	586	-0-	-2444	-0-	586	3			Y	-0-					65
05	1891	X	651	-0-	-1240	-0-	647	3	4	9	Y	4					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	226	-0-	-1386	-0-	226	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	1395	X	421	-0-	-974	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	Y	6	1	1			5
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					4

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	5338	3	10	9	Y	9	20	1			15
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5811	3	57	9	Y	52	26	0			41
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5839	3	37	9	Y	34	31	1			44
03	3720	X	1685	-0-	-2035	-0-	1673	3	12	9	Y	11					55
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					55
05	5425	X	2363	-0-	-3062	-0-	2363	3			Y	-0-					55

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
12	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	33014	3	121	9	Y	110	100	1			190
01	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	31475	3	45	9	Y	41	42	1			189
02	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	30537	3	301	9	Y	274	44	1			419
03	28892	X	9188	-0-	-19704	-0-	9122	3	66	9	Y	60	49	1			430
04	27960	X	469	-0-	-27491	-0-	460	3	9	9	Y	8					438
05	28892	X	1512	-0-	-27380	-0-	1512	3			Y	-0-					438

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
12	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	25777	3	23	4	Y	63	62	1			26
							69	9									
01	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	21855	3	18	4	Y	55	43	1			38
							61	9									
02	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16014	3	1	4	Y	61	51	1			48
							67	9									
03	25854	X	5626	-0-	-20228	-0-	5609	3	17	9	Y	15	22	1			41
04	25020	X	1019	-0-	-24001	-0-	1016	3	3	9	Y	3					44
05	25854	X	2503	-0-	-23351	-0-	2503	3			Y	-0-					44

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	24073	3	19	4	Y	58	73	1			24
							64	9									
01	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	19715	3	17	4	Y	81	49	1			56
							89	9									
02	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15100	3	1	4	Y	61	69	1			48
							67	9									
03	24149	X	5313	-0-	-18836	-0-	5296	3	17	9	Y	15	22	1			41
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-					41
05	24149	X	1300	-0-	-22849	-0-	1300	3			Y	-0-					41

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2172	-0-	-277	-0-	2160	3	2	4	Y	9	13	1			4
							10	9									
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6731	3	11	4	Y	36	15	1			25
							40	9									
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13472	3	1	4	Y	37	33	1			29
							41	9									
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5653	3	10	9	Y	9	13	1			25
04	6570	X	658	-0-	-5912	-0-	655	3	3	9	Y	3					28
05	14973	X	1417	-0-	-13556	-0-	1417	3			Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4566	3	5	4	Y	30	20	1			12
							33	9									
01	4123	X	3227	-0-	-896	-0-	3227	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4164	3	3	9	Y	3	1	1			2
03	4619	X	2486	-0-	-2133	-0-	2485	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	4470	X	1345	-0-	-3125	-0-	1344	3	1	9	Y	1					3
05	4619	X	850	-0-	-3769	-0-	850	3			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	862	3	2	4	Y	13	15	1			5
							14	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	652	3	1	4	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2	6	1			2
03	868	N	303	-0-	-565	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
05	930	N	38	-0-	-892	-0-	38	3			Y	-0-					2

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	12239	-0-	-1277	-0-	12220	3	19	9	Y	17	74	1			39
01	12586	X	10940	-0-	-1646	-0-	10822	3	118	9	Y	107	62	1			84
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10925	3	66	9	Y	60	64	1			80
03	7998	X	3499	-0-	-4499	-0-	3478	3	21	9	Y	19					99
04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					99
05	12245	X	1870	-0-	-10375	-0-	1870	3			Y	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4790	-0-	-1627	-0-	4771	3	4	4	Y	14	19	1			6
							15	9									
01	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4547	3	3	4	Y	12	10	1			8
							13	9									
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3957	3	7	9	Y	6	9	1			5
03	1364	X	1326	-0-	-38	-0-	1325	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	Y	1					5
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					5

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3819	3	6	4	Y	27	23	1			11
							30	9									
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3358	3	2	4	Y	12	15	1			8
							13	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2477	3	10	9	Y	9	10	1			7
03	10199	X	596	-0-	-9603	-0-	594	3	2	9	Y	2	3	1			6
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					6
05	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	2841	3			Y	-0-					6

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4017	3	12	9	N	11					292
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					292
02	3752	X	3476	-0-	-276	-0-	3461	3	15	9	N	14					306
03	4154	X	1548	-0-	-2606	-0-	1494	3	54	9	N	49					355
04	4020	X	1027	-0-	-2993	-0-	1027	3			N	-0-					355
05	4030	X	2668	-0-	-1362	-0-	2668	3			N	-0-					355

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					56
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		603	-0-	603	603	603	3			Y	-0-					56
09	DLQ G-10		235	-0-	235	838	235	3			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		365	-0-	365	1203	365	3			Y	-0-	12	0			44
11	1526	X	323	-0-	-1203	-0-	322	3	1	9	Y	1					45
12	434	X	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					45
01	434	X	237	-0-	-197	-0-	237	3			Y	-0-					45
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-					45
03	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	3			Y	-0-					45
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					45
05	341	N	128	-0-	-213	-0-	116	3	12	9	Y	11					56

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	787	1	1822	3	Y	13	15	1			18
							14	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2486	3	44	9	Y	40	26	0			32
02	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	711	1	19332	3	Y	4	23	1			13
							4	9									
03	5053	X	4107	-0-	-946	-0-	483	1	3623	3	Y	1					14
							1	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					14
05	2635	X	1050	-0-	-1585	-0-	1050	3			Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40203	X	17565	-0-	-22638	-0-	17506	3	15	4	Y	40	54	1			16
							44	9									
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15254	3	13	4	Y	35	27	1			24
							39	9									
02	16688	X	11998	-0-	-4690	-0-	11983	3	15	9	Y	14	27	1			11
03	18476	X	2355	-0-	-16121	-0-	2351	3	4	9	Y	4	5	1			10
04	17880	X	2868	-0-	-15012	-0-	2867	3	1	9	Y	1					11
05	17577	X	3262	-0-	-14315	-0-	3262	3			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	1276	-0-	-4769	-0-	1228	3	5	4	Y	39	53	1			16
							43	9									
01	4774	X	863	-0-	-3911	-0-	863	3			Y	-0-	16	1			-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
03	9610	X	317	-0-	-9293	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	9300	X	6099	-0-	-3201	-0-	6099	3			Y	-0-					-0-
05	1271	X	419	-0-	-852	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3527	3	5	4	Y	37	46	1			16
							41	9									
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2928	3	2	4	Y	23	23	1			16
							25	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2592	3	15	9	Y	14	19	1			11
03	7967	X	848	-0-	-7119	-0-	844	3	4	9	Y	4	5	1			10
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					10
05	3565	X	1919	-0-	-1646	-0-	1919	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	544	-0-	-138	-0-	524	3	1	4	Y	17	13	1			7
							19	9									
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	683	3	1	4	Y	39	19	1			27
							43	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	3	11	9	Y	10	29	1			8
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	442	3	1	9	Y	1	4	1			5
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					5
05	899	N	148	-0-	-751	-0-	148	3			Y	-0-					5

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	5599	-0-	-2120	-0-	5564	3	5	4	Y	27	33	1			11
							30	9									
01	5983	X	5128	-0-	-855	-0-	5112	3	4	4	Y	11	14	1			8
							12	9									
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4643	3	7	9	Y	6	9	1			5
03	6417	X	1482	-0-	-4935	-0-	1481	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					4
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					4

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17210	3	13	4	Y	68	49	1			28
							75	9									
01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9640	3	5	4	Y	22	35	1			15
							24	9									
02	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13515	3	1	4	Y	21	19	1			17
							23	9									
03	16554	X	2575	-0-	-13979	-0-	2568	3	7	9	Y	6	8	1			15
04	16020	X	1094	-0-	-14926	-0-	1094	3			Y	-0-					15
05	16554	X	2660	-0-	-13894	-0-	2660	3			Y	-0-					15

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	28544	3	25	4	Y	75	89	1			31
							83	9									
01	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	24382	3	19	4	Y	91	59	1			63
							100	9									
02	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20406	3	1	4	Y	23	68	1			18
							25	9									
03	28768	X	5313	-0-	-23455	-0-	5306	3	7	9	Y	6	8	1			16
04	27840	X	2122	-0-	-25718	-0-	2122	3			Y	-0-					16
05	28644	X	4326	-0-	-24318	-0-	4326	3			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15429	3	14	4	Y	53	48	1			22
							58	9									
01	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12059	3	9	4	Y	58	40	1			40
							64	9									
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7282	3	25	9	Y	23	45	1			18
03	15500	X	5578	-0-	-9922	-0-	5556	3	22	9	Y	20	8	1			30
04	15000	X	5539	-0-	-9461	-0-	5537	3	2	9	Y	2					32
05	15500	X	2710	-0-	-12790	-0-	2710	3			Y	-0-					32

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28

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

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

BLOCK 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

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

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026

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

12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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

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

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

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA EOR, LLC 103869
BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

12	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13399	2	31	9	Y	28	26	0			2
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14381	2	35	9	Y	32	32	0			2
02	10780	X	10656	-0-	-124	-0-	10636	2	20	9	Y	18	19	0			1
03	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15401	2	36	9	Y	33	32	0			2
04	13950	X	12494	-0-	-1456	-0-	12469	2	25	9	Y	23	23	0			2
*05	14415	X	13	-0-	-14402	-0-	9	2	4	9	Y	4	2	0			2

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	34	2	24	4	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	49	2	15	4	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	18	2	43	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	296	2	214	4	Y	65	61	1			17
							72	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	583	2	8	4	Y	58	58	1			17
							64	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	543	2	19	4	Y	53	55	1			15
							58	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	594	2	5	4	Y	29	33	1			11
							32	9									
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	389	2	117	4	Y	23	31	1			3
							25	9									
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	142	2	347	4	Y	32	24	1			11
							35	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

12	9393	X	2376	-0-	-7017	-0-	2355	2	21	9	Y	19	18	0			1
01	9393	X	7829	-0-	-1564	-0-	7763	2	66	9	Y	60	57	0			4
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8585	2	53	9	Y	48	48	0			4
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11242	2	74	9	Y	67	66	0			5
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8993	2	44	9	Y	40	41	0			4
*05	9548	X	17	-0-	-9531	-0-	7	2	10	9	Y	9	4	0			5

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3819	2	45	9	Y	41	41	0			3
01	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3513	2	19	9	Y	17	19	0			1
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3615	2	26	9	Y	24	23	0			2
03	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3832	2	30	9	Y	27	27	0			2
04	3750	X	2710	-0-	-1040	-0-	2690	2	20	9	Y	18	18	0			2
*05	3813	X	6	-0-	-3807	-0-	2	2	4	9	Y	4	2	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

12	4340	X	1039	-0-	-3301	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3272	-0-	-1068	-0-	3270	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5620	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5512	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	5394	X	3	-0-	-5391	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

12	10137	X	4376	-0-	-5761	-0-	4369	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11263	2	12	9	Y	11	10	0			1
02	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11257	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12919	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	10920	X	9695	-0-	-1225	-0-	9692	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*05	12462	X	10	-0-	-12452	-0-	8	2	2	9	Y	2	1	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	Y	15	15	0			1
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10	10	0			1
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1088	2	10	9	Y	9	9	0			1
*05	1457	N	3	-0-	-1454	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10810	2	54	9	Y	49	46	0			3
01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10285	2	48	9	Y	44	44	0			3
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11410	2	31	9	Y	28	29	0			2
03	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12431	2	34	9	Y	31	31	0			2
04	10500	X	8606	-0-	-1894	-0-	8585	2	21	9	Y	19	19	0			2
*05	12183	X	11	-0-	-12172	-0-	7	2	4	9	Y	4	2	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33077	X	20549	-0-	-12528	-0-	20482	2	67	9	Y	61	57	0			4
01	36097	X	36097	-0-	-0-	-0-	35940	2	157	9	Y	143	137	0			10
02	29876	X	17263	-0-	-12613	-0-	17212	2	51	9	Y	46	52	0			4
03	49593	X	49593	-0-	-0-	-0-	49432	2	161	9	Y	146	140	0			10
04	34920	X	-0-	-0-	-34920	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*05	36084	X	55	-0-	-36029	-0-	32	2	23	9	Y	21	10	0			11

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
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2672	2	3	9	Y	3	3	0			67
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2829	2	3	9	Y	3	3	0			67
02	2800	N	3056	-0-	256	256	3053	2	3	9	Y	3	3	0			67
03	3100	N	3031	-0-	-69	187	3030	2	1	9	Y	1	1	0			67
04	2730	N	2187	-0-	-543	-0-	2186	2	1	9	Y	1	1	0			67
*05	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3283	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3554	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3086	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3754	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	3450	X	1993	-0-	-1457	-0-	1984	2	9	9	Y	8	8	0			1
*05	3565	X	4	-0-	-3561	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	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
12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10376	2	50	9	Y	45	47	0			3
01	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10482	2	43	9	Y	39	39	0			3
02	8820	X	7781	-0-	-1039	-0-	7764	2	17	9	Y	15	17	0			1
03	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10488	2	29	9	Y	26	25	0			2
04	10170	X	8960	-0-	-1210	-0-	8930	2	30	9	Y	27	26	0			3
*05	10509	X	13	-0-	-10496	-0-	7	2	6	9	Y	5	2	0			3

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
12	13702	X	6994	-0-	-6708	-0-	6939	2	55	9	Y	50	47	0			3
01	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15334	2	89	9	Y	81	78	0			6
02	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13544	2	56	9	Y	51	53	0			4
03	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16154	2	54	9	Y	49	50	0			3
04	14910	X	12853	-0-	-2057	-0-	12801	2	52	9	Y	47	45	0			5
*05	15407	X	16	-0-	-15391	-0-	9	2	7	9	Y	6	3	0			3

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
12	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3896	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3180	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3547	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4738	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	3449	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	3937	X	3	-0-	-3934	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5324	2	28	9	Y	25	25	0			2
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5062	2	26	9	Y	24	24	0			2
02	4172	X	3351	-0-	-821	-0-	3348	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5678	2	20	9	Y	18	17	0			1
04	5190	X	4562	-0-	-628	-0-	4540	2	22	9	Y	20	19	0			2
*05	5363	X	8	-0-	-5355	-0-	4	2	4	9	Y	4	2	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1088	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1232	2	9	9	Y	8	7	0			1
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	853	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

12	26784	X	26784	-0-	-0-	-0-	26599	2	185	9	Y	168	162	0			11
01	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	28379	2	185	9	Y	168	167	0			12
02	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	27571	2	138	9	Y	125	127	0			10
03	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	27870	2	157	9	Y	143	143	0			10
04	27630	X	2267	-0-	-25363	-0-	2256	2	11	9	Y	10	19	0			1
*05	29171	X	40	-0-	-29131	-0-	17	2	23	9	Y	21	10	0			11

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

12	23932	X	23932	-0-	-0-	-0-	23779	2	153	9	Y	139	130	0			9
01	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25440	2	175	9	Y	159	157	0			11
02	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	24151	2	119	9	Y	108	110	0			9
03	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	26656	2	145	9	Y	132	132	0			9
04	24780	X	19224	-0-	-5556	-0-	19133	2	91	9	Y	83	84	0			8
*05	26319	X	35	-0-	-26284	-0-	16	2	19	9	Y	17	8	0			9

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

12	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1729	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	1512	N	640	-0-	-872	-0-	612	2	28	9	Y	25	24	0			2
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1818	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	1508	2	10	9	Y	9	9	0			1
*05	713	N	3	-0-	-710	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5132	2	35	9	Y	32	33	0			2
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5560	2	42	9	Y	38	37	0			3
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5880	2	26	9	Y	24	25	0			2
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5999	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	5430	X	4416	-0-	-1014	-0-	4395	2	21	9	Y	19	19	0			2
*05	5890	X	8	-0-	-5882	-0-	4	2	4	9	Y	4	2	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

12	11377	X	5471	-0-	-5906	-0-	5453	2	18	9	Y	16	16	0			1
01	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13120	2	50	9	Y	45	43	0			3
02	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12843	2	28	9	Y	25	26	0			2
03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13198	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	12750	X	1432	-0-	-11318	-0-	1429	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
*05	13826	X	12	-0-	-13814	-0-	8	2	4	9	Y	4	2	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2708	2	18	9	Y	16	15	0			1
01	2573	X	1071	-0-	-1502	-0-	1065	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1970	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	2	10	9	Y	9	8	0			1
04	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2272	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*05	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	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
12	7409	X	7304	-0-	-105	-0-	7292	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7422	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	7056	X	6564	-0-	-492	-0-	6558	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8549	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	7560	X	5904	-0-	-1656	-0-	5901	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	7440	X	5	-0-	-7435	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5230	2	32	9	Y	29	29	0			2
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5699	2	35	9	Y	32	32	0			2
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6161	2	29	9	Y	26	26	0			2
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6047	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	5550	X	4431	-0-	-1119	-0-	4409	2	22	9	Y	20	20	0			2
*05	5890	X	8	-0-	-5882	-0-	4	2	4	9	Y	4	2	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	638	-0-	-540	-0-	619	2	19	9	Y	17	17	0			1
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	Y	18	17	0			1
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1470	2	33	9	Y	30	29	0			2
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1070	2	22	9	Y	20	20	0			2
*05	1147	N	5	-0-	-1142	-0-	1	2	4	9	Y	4	2	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
12	3844	X	2373	-0-	-1471	-0-	2371	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	3103	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4007	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4152	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3000	X	2711	-0-	-289	-0-	2708	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	4061	X	2	-0-	-4059	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16840	2	33	9	Y	30	29	0			2
01	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17938	2	35	9	Y	32	32	0			2
02	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20158	2	29	9	Y	26	26	0			2
03	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19855	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	17400	X	14592	-0-	-2808	-0-	14569	2	23	9	Y	21	21	0			2
*05	19437	X	16	-0-	-19421	-0-	12	2	4	9	Y	4	2	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
12	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10550	2	41	9	Y	37	38	0			2
01	9269	X	7245	-0-	-2024	-0-	7211	2	34	9	Y	31	31	0			2
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8834	2	18	9	Y	16	17	0			1
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12456	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	10260	X	9741	-0-	-519	-0-	9726	2	15	9	Y	14	14	0			1
*05	10602	X	9	-0-	-10593	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6584	2	18	9	Y	16	16	0			1
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6320	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6523	2	12	9	Y	11	11	0			1
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7526	2	19	9	Y	17	17	0			1
04	6390	X	5648	-0-	-742	-0-	5638	2	10	9	Y	9	9	0			1
*05	7223	X	7	-0-	-7216	-0-	5	2	2	9	Y	2	1	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
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	4451	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4511	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5194	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	4680	X	3749	-0-	-931	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	4991	X	3	-0-	-4988	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5400	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5438	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5968	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	5394	X	4460	-0-	-934	-0-	4454	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	5250	X	2715	-0-	-2535	-0-	2711	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	5952	X	2	-0-	-5950	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3037	2	23	9	Y	21	20	0			1
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4437	2	33	9	Y	30	28	0			3
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	23887	2	56	9	Y	51	49	0			3
01	22103	X	4170	-0-	-17933	-0-	4160	2	10	9	Y	9	11	0			1
02	19964	X	10785	-0-	-9179	-0-	10766	2	19	9	Y	17	17	0			1
03	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24	22	0			2
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2306	2	25	9	Y	23	23	0			2
*05	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	2	6	9	Y	5	2	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10426	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11184	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	2576	X	1124	-0-	-1452	-0-	1123	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	4371	X	2446	-0-	-1925	-0-	2443	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	4230	X	1774	-0-	-2456	-0-	1772	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	2449	X	1	-0-	-2448	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11651	2	57	9	Y	52	50	0			3
01	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12416	2	66	9	Y	60	59	0			4
02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10024	2	37	9	Y	34	35	0			3
03	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13341	2	53	9	Y	48	48	0			3
04	12090	X	9906	-0-	-2184	-0-	9870	2	36	9	Y	33	33	0			3
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					3

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
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4434	2	21	9	Y	19	19	0			1
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4518	2	17	9	Y	15	15	0			1
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4959	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5001	2	18	9	Y	16	16	0			1
04	4380	X	3615	-0-	-765	-0-	3607	2	8	9	Y	7	7	0			1
*05	4867	X	5	-0-	-4862	-0-	3	2	2	9	Y	2	1	0			1

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
12	3007	X	124	-0-	-2883	-0-	114	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	465	X	110	-0-	-355	-0-	101	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5505	2	44	9	Y	40	39	0			3
01	4960	X	2462	-0-	-2498	-0-	2444	2	18	9	Y	16	18	0			1
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6522	2	32	9	Y	29	28	0			2
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6645	2	44	9	Y	40	39	0			3
04	5370	X	3179	-0-	-2191	-0-	3151	2	28	9	Y	25	25	0			3
*05	6479	X	11	-0-	-6468	-0-	4	2	7	9	Y	6	3	0			3

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2398	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2220	2	28	9	Y	25	24	0			2
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	Y	12	13	0			1
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2286	2	29	9	Y	26	25	0			2
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	Y	16	16	0			2
*05	2263	N	5	-0-	-2258	-0-	1	2	4	9	Y	4	2	0			2

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA EOR, LLC 103869
BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-				-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-				-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-				-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2				Y	-0-				-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-				-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	4	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	2	9	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	32	30	1			8
							35	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	29	1			9
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	Y	28	27	1			10
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	28	1			11
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	3	4	Y	23	31	1			3
							25	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	2	9	4	Y	32	24	1			11
							35	9									

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	32	30	1			8
							35	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	29	1			9
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	Y	28	27	1			10
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	28	1			11
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	3	4	Y	23	31	1			3
							25	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	2	9	4	Y	32	24	1			11
							35	9									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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

12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	60	2	35	4	Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	47	2	53	4	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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

BLOCK 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

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	26	1	165	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							75	4									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
							55	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	82	1	529	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	478	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	651	N	522	-0-	-129	-0-	63	1	396	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
04	600	N	270	-0-	-330	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-
							180	4									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
							132	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

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

BLOCK 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-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

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					21
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					21
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					21
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					21
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					30
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					30
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					30
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					30
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1643	N	1222	-0-	-421	-0-	2	2	1154	3	Y	-0-					80
							2	4	64	5							
01	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	16	2	1092	3	Y	2					82
							6	4	85	5							
02	1092	N	940	-0-	-152	-0-	6	2	842	3	Y	-0-					82
							92	5									
03	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	2	2	918	3	Y	-0-					82
							92	5									
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	2	2	857	3	Y	-0-					82
							157	5									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	5	2	1076	3	Y	-0-					82
							2	4	83	5							

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

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

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

12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	2	2	1221	3	Y	-0-					53
							2	4	69	5							
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	17	2	1151	3	Y	2					55
							6	4	90	5							
02	1120	N	1007	-0-	-113	-0-	6	2	903	3	Y	-0-					55
							98	5									
03	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	2	2	941	3	Y	-0-					55
							94	5									
04	1230	N	998	-0-	-232	-0-	1	2	841	3	Y	-0-					55
							156	5									
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	4	2	1004	3	Y	-0-					55
							2	4	78	5							

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
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

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

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

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

12	744	N	650	-0-	-94	-0-	618	2	32	9	Y	29	27	1							26
01	744	N	601	-0-	-143	-0-	570	2	31	9	Y	28	25	1							29
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	553	2	32	9	Y	29	52	1							6
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	497	2	33	9	Y	30									36
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	569	2	34	9	Y	31	28	1	3	8					36
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	561	2	29	9	Y	26	25	1							37

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

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

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
05	14B	DENY	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	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

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

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

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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
05	14B	DENY	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

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

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	W	-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

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

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

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

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

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	217	2	681	4	N	3					35
							3	9									
01	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1306	2	208	4	N	32					67
							35	9									
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					67
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	42	1			26
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					26
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					26

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					77
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	854	2	79	9	N	72					149
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	551	2	55	9	N	50	100	5			99
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	455	2	51	9	N	46	92	1			53
04	900	N	408	-0-	-492	-0-	374	2	34	9	N	31					84
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

12	9517	X	7	-0-	-9510	-0-	7	2			N	-0-					106
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-	106	1			-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

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

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

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

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

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

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

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

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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
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-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	837	X	94	-0-	-743	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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

12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1649	-0-	-1916	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
*03	5301	X	33	-0-	-5268	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

12	2449	X	1406	-0-	-1043	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	100	-0-	-2349	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	583	-0-	-929	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

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

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

12	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	113	-0-	-1964	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	980	X	539	-0-	-441	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					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

12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	868	N	19	-0-	-849	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 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
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29140	X	25234	-0-	-3906	-0-	25080	3	8	4	Y	133	139	0			7
							146	9									
01	31403	X	28186	-0-	-3217	-0-	27806	3	41	4	Y	308	295	0			20
							339	9									
02	28364	X	2127	-0-	-26237	-0-	2084	3	1	4	Y	38	56	0			2
							42	9									
03	31403	X	17936	-0-	-13467	-0-	17481	3	22	4	Y	394	374	0			22
							433	9									
*04	27990	X	24896	-0-	-3094	-0-	24877	3	15	4	Y	4	26	0			-0-
							4	9									
05	28179	X	6019	-0-	-22160	-0-	5996	3	23	4	Y	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

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

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

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					19
01	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					19
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					19
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					19
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					19
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					16
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					16
02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					17
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					18
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					18
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					18

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					12
01	589	#	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					12
02	504	#	127	-0-	-377	-0-	127	2			Y	-0-					12
03	558	#	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					12
04	540	#	382	-0-	-158	-0-	382	2			Y	-0-					12
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					4
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					5
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2					7
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1					8
04	510	#	423	-0-	-87	-0-	422	2	1	9	Y	1					9
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					18
01	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					18
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					18
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					19
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					19
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					17
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	44	3	3	9	N	3					20
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					20
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	46	3	3	9	N	3					23

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					25
01	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					25
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					25
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	50	3	3	9	N	3					28
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					28
05	155	#	55	-0-	-100	-0-	52	3	3	9	N	3					31

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					34
01	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					34
02	11	#	4	-0-	-7	-0-	3	3	1	9	Y	1					35
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					35
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					35
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					35

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

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					7
01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					7
02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					7
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					7
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					7
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					104
01	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					104
02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					104
03	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					104
04	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					104
05	403	#	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					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
12	594	R	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					32
01	586	R	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					33
02	522	R	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	N	7					40
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					45
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	N	4					49
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					52

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					47
01	403	#	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	N	1					48
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	360	2	2	9	N	2					50
03	403	#	373	-0-	-30	-0-	367	2	6	9	N	5					55
04	390	#	386	-0-	-4	-0-	383	2	3	9	N	3					58
05	403	#	398	-0-	-5	-0-	396	2	2	9	N	2					60

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					42
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9	N	5					47
02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5					52
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	184	2	9	9	N	8					60
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	190	2	10	9	N	9					69
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					70

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					27
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					28
03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					28
04	663	R	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4					32
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					42

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					20
01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15					35
02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					45
03	558	#	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					45
04	586	R	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7					52
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	N	7					59

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					30
01	589	#	465	-0-	-124	-0-	456	2	9	9	N	8					38
02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	N	7					45
03	589	#	412	-0-	-177	-0-	403	2	9	9	N	8					53
04	570	#	516	-0-	-54	-0-	505	2	11	9	N	10					63
05	589	#	585	-0-	-4	-0-	574	2	11	9	N	10					73

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	286	2	11	9	N	10					32
01	310	#	235	-0-	-75	-0-	226	2	9	9	N	8					40
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					50
03	310	#	266	-0-	-44	-0-	258	2	8	9	N	7					57
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	266	2	9	9	N	8					65
05	310	#	276	-0-	-34	-0-	268	2	8	9	N	7					72

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	R	871	-0-	-0-	-0-	826	2	45	9	N	41	3	8			60
01	837	#	809	-0-	-28	-0-	789	2	20	9	N	18					78
02	756	#	676	-0-	-80	-0-	654	2	22	9	N	20					98
03	837	#	327	-0-	-510	-0-	308	2	19	9	N	17	95	1			20
04	810	#	788	-0-	-22	-0-	763	2	25	9	N	23					43
05	837	#	771	-0-	-66	-0-	745	2	26	9	N	24					67

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
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	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
12	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	471	3	10	9	Y	9	5	1			7
02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	393	3	9	9	Y	8	10	1			5
03	462	R	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	Y	8	5	1			8
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	Y	7	5	1			10
05	434	#	402	-0-	-32	-0-	393	3	9	9	Y	8	12	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	301	3	77	9	Y	70	69	1			26
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	278	3	76	9	Y	69	40	1			55
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	232	3	79	9	Y	72	85	1			42
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	268	3	69	9	Y	63	41	1			64
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	291	3	64	9	Y	58	42	1			80
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	232	3	75	9	Y	68	100	1			48

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	109	3	80	9	Y	73	71	1			27
01	178	R	178	-0-	-0-	-0-	101	3	77	9	Y	70	41	1			56
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	84	3	81	9	Y	74	87	1			43
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	97	3	72	9	Y	65	42	1			66
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	132	3	65	9	Y	59	43	1			82
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					82

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			2

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

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

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	Y	4	3	1			6
05	316	R	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4	7	1			3

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	239	-0-	-13	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

12	729	R	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	527	#	399	-0-	-128	-0-	396	3	3	9	Y	3					6
02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	662	3	4	9	Y	4	6	1			4
03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	825	3	2	9	Y	2					6
04	730	R	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2					8
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

12	558	#	438	-0-	-120	-0-	429	3	9	9	Y	8	13	1			5
01	527	#	127	-0-	-400	-0-	120	3	7	9	Y	6					11
02	420	#	305	-0-	-115	-0-	294	3	11	9	Y	10	12	1			9
03	465	#	378	-0-	-87	-0-	370	3	8	9	Y	7					16
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	Y	5					21
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4	16	1			9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					18
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					18
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1					19
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					19
04	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					19
*05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					19

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	120	3	77	9	Y	70	69	1			25
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	111	3	76	9	Y	69	40	1			54
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	92	3	79	9	Y	72	85	1			41
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	148	3	52	9	Y	47	41	1			47
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	164	3	10	9	Y	9	42	1			14
*05	186	#	89	-0-	-97	-0-	78	3	11	9	Y	10	18	1			6

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	341	#	339	-0-	-2	-0-	338	3	1	9	Y	1	2	1			1

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

12	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	179	-0-	-331	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	143	-0-	-384	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

12	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

12	155	#	111	-0-	-44	-0-	97	3	14	9	Y	13					160
01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					160
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	3			Y	-0-					160
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					160
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					160
05	155	#	55	-0-	-100	-0-	41	3	14	9	Y	13					173

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

12	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	149	-0-	-99	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

12	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					65
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					65
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	3			Y	-0-					65
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					65
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					65
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					65

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	217	-0-	-7	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

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

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	308	#	292	-0-	-16	-0-	290	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	336	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1	2	1			1

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	467	3	Y	6	6	0			1
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	324	3	Y	10	9	0			2
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	343	3	Y	8	8	0			2
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	381	3	Y	10	10	0			2
04	DLQ G-10		350	-0-	350	350	30 8	1 9	312	3	Y	7	7	0			2
05	619	R	269	-0-	-350	-0-	31 7	1 9	231	3	Y	6	7	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

12	767	R	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	Y	-0-					-0-
01	658	R	658	-0-	-0-	-0-	73	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	63	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	68	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	554	66	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	990	R	436	-0-	-554	-0-	68	1	368	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	446	R	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		364	-0-	364	364	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	596	R	232	-0-	-364	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	341	#	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	341	#	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	#	171	-0-	-139	-0-	171	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

12	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	Y	4	2	1			2
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	129	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	149	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		165	-0-	165	165	162	3	3	9	Y	3	2	1			3
*05	297	R	132	-0-	-165	-0-	129	3	3	9	Y	3	5	1			1

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	495	R	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		386	-0-	386	386	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	632	R	246	-0-	-386	-0-	32	1	214	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	32	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	304	-0-	-37	-0-	34	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	494	R	217	-0-	-277	-0-	34	1	183	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	138	R	60	-0-	-78	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	373	-0-	-107	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	159	-0-	-337	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

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
12	310	#	216	-0-	-94	-0-	31	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	38	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		260	-0-	260	260	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	502	R	242	-0-	-260	-0-	41	1	201	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

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

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	82	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	711	R	711	-0-	-0-	-0-	80	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	68	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	682	#	659	-0-	-23	-0-	73	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		598	-0-	598	598	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	1068	R	470	-0-	-598	-0-	73	1	397	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	465	#	388	-0-	-77	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	354	-0-	-66	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	360	-0-	-105	-0-	40	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		327	-0-	327	327	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
*05	584	R	257	-0-	-327	-0-	40	1	217	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	291	-0-	-112	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		263	-0-	263	263	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	467	R	204	-0-	-263	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	177	R	77	-0-	-100	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					1
01	294	R	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					1
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					1
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	21	1	209	3	Y	-0-					1
*05	408	R	178	-0-	-230	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					1

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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

GLASS "C" WELL #: 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
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	73	1	580	3	Y	-0-					-0-
01	566	R	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	517	R	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	525	R	525	-0-	-0-	-0-	58	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		477	-0-	477	477	57	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	851	R	374	-0-	-477	-0-	58	1	316	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	Y	21					41
							23	9									
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	Y	5					46
							6	9									
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	15	1	118	3	Y	4					50
							4	9									
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	11					61
							12	9									
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	16	1	127	3	Y	18	35	1			44
							20	9									
*05	173	R	10	-0-	-163	-0-	10	1			Y	-0-					44

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	426	R	187	-0-	-239	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		193	-0-	193	193	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	343	R	150	-0-	-193	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1			7
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	229	3	2	9	Y	2					7
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	5	1			7
04	257	R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3					10
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	5	1			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

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

12	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	104	3	4	9	Y	4	2	1			3
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	4	1			2
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3	2	1			4
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	348	-0-	-16	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	312	-0-	-24	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		284	-0-	284	284	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	484	R	200	-0-	-284	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	DLQ G-10		228	-0-	228	228	20	1	200	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	405	R	177	-0-	-228	-0-	20	1	150	3	Y	6	7	0			1
							7	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

12	465	#	318	-0-	-147	-0-	316	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	465	#	373	-0-	-92	-0-	372	3	1	9	Y	1					3
02	420	#	380	-0-	-40	-0-	379	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	434	#	418	-0-	-16	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		390	-0-	390	390	389	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	504	R	114	-0-	-390	-0-	114	3			Y	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	588	3	13	9	Y	12	14	1			20
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	566	3	13	9	Y	12	17	1			15
02	546	R	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7					22
03	591	R	591	-0-	-0-	-0-	576	3	15	9	Y	14	16	1			20
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	539	3	10	9	Y	9					29
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	Y	7	16	1			20

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		337	-0-	337	337	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	629	R	292	-0-	-337	-0-	34	1	258	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	95	R	37	-0-	-58	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	478	R	186	-0-	-292	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					1
01	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	187	3	1	9	Y	1					1
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					1
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	1			1

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

12	2666	#	766	-0-	-1900	-0-	37	1	723	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
01	2511	#	741	-0-	-1770	-0-	36	1	687	2	Y	2	3	1			-0-
							16	4	2	9							
02	1400	#	634	-0-	-766	-0-	31	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							23	4	1	9							
03	806	#	796	-0-	-10	-0-	40	1	662	2	Y	4	3	1			1
							90	4	4	9							
04	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	63	1	172	2	Y	6	6	1			1
							1039	4	7	9							
05	2198	R	917	-0-	-1281	-0-	46	1	632	2	Y	6	5	1			2
							232	4	7	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		158	-0-	158	158	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	256	R	98	-0-	-158	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	12	#	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	12	#	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	#	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
05	8	R	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		274	-0-	274	274	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	444	R	170	-0-	-274	-0-	22	1	148	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	536	R	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	46	1	548	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		476	-0-	476	476	42	1	433	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	770	R	294	-0-	-476	-0-	38	1	256	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
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
							380	4									
05	784	R	318	-0-	-466	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
							92	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	R	637	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	560	R	560	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
02	748	R	748	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
							97	4									
04	DLQ G-10		900	-0-	900	900	44	1	122	2	Y	-0-					-0-
							734	4									
05	1514	R	614	-0-	-900	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
							178	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	DLQ G-10		245	-0-	245	245	12	1	33	2	Y	-0-					-0-
							200	4									
05	413	R	168	-0-	-245	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
							49	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
12	527	R	527	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
01	461	R	461	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	621	R	621	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	3	3	1			-0-
							36	4	3	9							
03	582	R	582	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	1	1	1			-0-
							80	4	1	9							
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	36	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							606	4	1	9							
05	1250	R	507	-0-	-743	-0-	25	1	334	2	Y	1	1	1			-0-
							147	4	1	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
12	548	R	548	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	643	R	643	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
							84	4									
04	DLQ G-10		775	-0-	775	775	38	1	105	2	Y	-0-					-0-
							632	4									
05	1303	R	528	-0-	-775	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
							153	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
							133	4									
05	284	R	121	-0-	-163	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
							133	4									
05	284	R	121	-0-	-163	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	DLQ G-10		209	-0-	209	209	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
							171	4									
05	364	R	155	-0-	-209	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							37	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	R	408	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
04	DLQ G-10		450	-0-	450	450	22	1	60	2	Y	-0-					-0-
							368	4									
05	785	R	335	-0-	-450	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
							81	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	DLQ G-10		188	-0-	188	188	9	1	25	2	Y	-0-					-0-
							154	4									
05	328	R	140	-0-	-188	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
							34	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
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	DLQ G-10		199	-0-	199	199	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
							163	4									
05	348	R	149	-0-	-199	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
							36	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
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	DLQ G-10		308	-0-	308	308	15	1	41	2	Y	-0-					-0-
							252	4									
05	538	R	230	-0-	-308	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
							55	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
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
04	DLQ G-10		278	-0-	278	278	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
							227	4									
05	485	R	207	-0-	-278	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
							50	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
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	DLQ G-10		185	-0-	185	185	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
							150	4									
05	341	R	156	-0-	-185	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
							35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	210	-0-	-38	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	#	131	-0-	-86	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
							125	4									
05	279	R	124	-0-	-155	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
							30	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	312	-0-	-60	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	310	#	195	-0-	-115	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	DLQ G-10		229	-0-	229	229	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
							185	4									
05	412	R	183	-0-	-229	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
							44	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	DLQ G-10		350	-0-	350	350	17	1	49	2	Y	-0-					-0-
							284	4									
05	645	R	295	-0-	-350	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
							66	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	16	1	46	2	Y	-0-					-0-
							264	4									
05	600	R	274	-0-	-326	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
							61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	DLQ G-10		298	-0-	298	298	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
							241	4									
05	538	R	240	-0-	-298	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							62	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	DLQ G-10		298	-0-	298	298	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
							241	4									
05	538	R	240	-0-	-298	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							62	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		427	-0-	427	427	43	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	857	R	430	-0-	-427	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					-0-

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
12	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	131	1	1167	2	Y	9	10	1			1
							8	4	10	9							
01	1054	#	946	-0-	-108	-0-	132	1	808	2	Y	3	4	1			-0-
							3	4	3	9							
02	952	#	601	-0-	-351	-0-	78	1	494	2	Y	5					5
							23	4	6	9							
03	1054	#	968	-0-	-86	-0-	108	1	741	2	Y	7	11	1			1
							111	4	8	9							
04	DLQ G-10		459	-0-	459	459	22	1	151	2	Y	5	5	1			1
							280	4	6	9							
05	1390	R	931	-0-	-459	-0-	47	1	614	2	Y	4	4	1			1
							266	4	4	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

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

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	678	3	13	9	Y	12	14	1			19
01	669	R	669	-0-	-0-	-0-	656	3	13	9	Y	12	17	1			14
02	582	R	582	-0-	-0-	-0-	574	3	8	9	Y	7					21
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	Y	10	16	1			15
04	644	R	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6					21
*05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	Y	5	14	1			12

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	5	1			6
01	341	#	271	-0-	-70	-0-	267	3	4	9	Y	4	6	1			4
02	308	#	259	-0-	-49	-0-	257	3	2	9	Y	2					6
03	341	#	285	-0-	-56	-0-	279	3	6	9	Y	5	5	1			6
04	330	#	251	-0-	-79	-0-	248	3	3	9	Y	3					9
*05	310	#	246	-0-	-64	-0-	244	3	2	9	Y	2	5	1			6

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	38	33	0			13
							42	9									
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	38	46	0			5
							42	9									
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	23	20	0			8
							25	9									
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	47	47	0			8
							52	9									
04	DLQ G-10		188	-0-	188	188	15	1	137	3	Y	33	34	0			7
							36	9									
05	376	R	188	-0-	-188	-0-	19	1	145	3	Y	22	24	0			5
							24	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	R	337	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9		304	3	Y	1	1	0			-0-
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		227	-0-	227	227	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	454	R	227	-0-	-227	-0-	26 1 1 9		200	3	Y	1	1	0			-0-

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
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	35	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	70	R	35	-0-	-35	-0-	4	1	31	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
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	35	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	70	R	35	-0-	-35	-0-	4	1	31	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

12	217	#	171	-0-	-46	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	125	-0-	-71	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	130	-0-	-87	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	136	R	60	-0-	-76	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	979	R	979	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	914	R	914	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
							137	4									
04	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	62	1	180	2	Y	-0-					-0-
							1024	4									
05	2273	R	1007	-0-	-1266	-0-	51	1	713	2	Y	-0-					-0-
							243	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	704	R	704	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	658	R	658	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	796	R	796	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
							99	4									
04	DLQ G-10		910	-0-	910	910	45	1	129	2	Y	-0-					-0-
							736	4									
05	1634	R	724	-0-	-910	-0-	37	1	512	2	Y	-0-					-0-
							175	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
03	930	#	887	-0-	-43	-0-	97	1	661	2	Y	27	22	1			6
							99	4	30	9							
04	DLQ G-10		418	-0-	418	418	20	1	134	2	Y	13	16	1			3
							250	4	14	9							
*05	1240	R	822	-0-	-418	-0-	41	1	526	2	Y	17	16	1			4
							236	4	19	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
12	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	176	1	1565	2	Y	18	19	1			3
							11	4	20	9							
01	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	222	1	1417	2	Y	8	11	1			-0-
							13	4	9	9							
02	1288	#	809	-0-	-479	-0-	104	1	663	2	Y	10					10
							31	4	11	9							
03	1426	#	1305	-0-	-121	-0-	145	1	994	2	Y	15	22	1			3
							149	4	17	9							
04	DLQ G-10		615	-0-	615	615	30	1	202	2	Y	7	9	1			1
							375	4	8	9							
05	1869	R	1254	-0-	-615	-0-	63	1	823	2	Y	10	9	1			2
							357	4	11	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
12	279	#	254	-0-	-25	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	246	-0-	-2	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	252	#	211	-0-	-41	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	16	1	44	2	Y	-0-					-0-
							266	4									
05	559	R	233	-0-	-326	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
							59	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
12	915	R	915	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	4	5	1			-0-
							19	4	4	9							
02	767	R	767	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	3	2	1			1
							28	4	3	9							
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	Y	5	5	1			1
							114	4	6	9							
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	61	1	167	2	Y	4	4	1			1
							1008	4	4	9							
05	2124	R	884	-0-	-1240	-0-	45	1	612	2	Y	3	3	1			1
							224	4	3	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. 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	124	#	102	-0-	-22	-0-		5	1	96	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-		5	1	92	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-		4	1	77	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-		10	1	184	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
04	DLQ G-10		473	-0-	473	473		23	1	64	2	Y	-0-					-0-
								386	4									
05	811	R	338	-0-	-473	-0-		17	1	235	2	Y	-0-					-0-
								86	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. 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	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-		50	1	961	2	Y	6	5	1			3
								5	4	7	9							
01	994	R	994	-0-	-0-	-0-		48	1	912	2	Y	12	15	1			-0-
								21	4	13	9							
02	849	R	849	-0-	-0-	-0-		41	1	769	2	Y	7	5	1			2
								31	4	8	9							
03	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-		52	1	859	2	Y	12	12	1			2
								120	4	13	9							
04	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312		64	1	176	2	Y	10	10	1			2
								1061	4	11	9							
05	2249	R	937	-0-	-1312	-0-		47	1	644	2	Y	9	8	1			3
								236	4	10	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	786	R	786	-0-	-0-	-0-		38	1	744	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-		37	1	706	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
02	650	R	650	-0-	-0-	-0-		31	1	595	2	Y	-0-					-0-
								24	4									
03	798	R	798	-0-	-0-	-0-		40	1	665	2	Y	-0-					-0-
								93	4									
04	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007		50	1	136	2	Y	-0-					-0-
								821	4									
05	1726	R	719	-0-	-1007	-0-		37	1	499	2	Y	-0-					-0-
								183	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. 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	658	R	658	-0-	-0-	-0-		32	1	619	2	Y	4	3	1			2
								3	4	4	9							
01	639	R	639	-0-	-0-	-0-		31	1	588	2	Y	6	8	1			-0-
								13	4	7	9							
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-		27	1	515	2	Y	4	3	1			1
								21	4	4	9							
03	815	R	815	-0-	-0-	-0-		41	1	672	2	Y	7	7	1			1
								94	4	8	9							
04	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025		50	1	138	2	Y	6	6	1			1
								830	4	7	9							
05	1758	R	733	-0-	-1025	-0-		37	1	504	2	Y	6	5	1			2
								185	4	7	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	294	-0-		-140	-0-	14	1	277	2	Y	2	1	1			1
								1	4	2	9							
01	403	#	286	-0-		-117	-0-	14	1	263	2	Y	3	4	1			-0-
								6	4	3	9							
02	280	#	244	-0-		-36	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
								9	4	1	9							
03	310	#	302	-0-		-8	-0-	15	1	248	2	Y	4	3	1			1
								35	4	4	9							
04	DLQ G-10		377	-0-		377	377	19	1	51	2	Y	1	2	1			-0-
								306	4	1	9							
05	648	R	271	-0-		-377	-0-	14	1	186	2	Y	3	2	1			1
								68	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	212	-0-		-5	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	217	#	205	-0-		-12	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	196	#	176	-0-		-20	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
03	217	#	216	-0-		-1	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
								25	4									
04	DLQ G-10		272	-0-		272	272	13	1	37	2	Y	-0-					-0-
								222	4									
05	466	R	194	-0-		-272	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
								49	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	R	1100	-0-		-0-	-0-	123	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	947	-0-		-107	-0-	106	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	866	-0-		-86	-0-	91	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	1054	#	879	-0-		-175	-0-	98	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		798	-0-		798	798	96	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	1425	R	627	-0-		-798	-0-	98	1	529	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	R	293	-0-		-0-	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-		-0-	-0-	32	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-		-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	263	R	263	-0-		-0-	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-		239	239	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	426	R	187	-0-		-239	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		201	-0-	201	201	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	359	R	158	-0-	-201	-0-	25	1	133	3	Y	-0-					-0-

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
12	701	R	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	599	R	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	589	#	556	-0-	-33	-0-	62	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		505	-0-	505	505	61	1	444	3	Y	-0-					-0-
*05	901	R	396	-0-	-505	-0-	62	1	334	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	709	-0-	-97	-0-	71	1	634	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	724	R	724	-0-	-0-	-0-	95	1	622	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	700	#	520	-0-	-180	-0-	76	1	422	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	775	#	527	-0-	-248	-0-	57	1	426	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
04	DLQ G-10		262	-0-	262	262	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
							160	4									
05	776	R	514	-0-	-262	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
							124	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	123	R	47	-0-	-76	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	212	-0-	-129	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	118	-0-	-223	-0-	9	1	107	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	308	#	105	-0-	-203	-0-	8	1	96	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	341	#	117	-0-	-224	-0-	9	1	107	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		92	-0-	92	92	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	149	R	57	-0-	-92	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	DLQ G-10		189	-0-	189	189	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
							153	4									
05	327	R	138	-0-	-189	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
							32	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	434	#	431	-0-	-3	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	469	R	469	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	DLQ G-10		711	-0-	711	711	35	1	102	2	Y	-0-					-0-
							574	4									
05	1226	R	515	-0-	-711	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-
							119	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
							182	4									
05	388	R	163	-0-	-225	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
							38	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	186	#	122	-0-	-64	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	DLQ G-10		143	-0-	143	143	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
							116	4									
05	258	R	115	-0-	-143	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
							28	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	R	580	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	27	25	1			11
							3	4	30	9							
01	607	R	607	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	34	34	1			11
							7	4	37	9							
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	28	29	1			10
							25	4	31	9							
03	672	R	672	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	30	29	1			11
							80	4	33	9							
04	DLQ G-10		758	-0-	758	758	36	1	103	2	Y	25	26	1			10
							591	4	28	9							
*05	1381	R	623	-0-	-758	-0-	30	1	408	2	Y	31	30	1			11
							151	4	34	9							

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	R	639	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	517	R	517	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
04	DLQ G-10		717	-0-	717	717	35	1	102	2	Y	-0-					-0-
							580	4									
05	1288	R	571	-0-	-717	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
							138	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	750	R	750	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
							113	4									
04	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	51	1	148	2	Y	-0-					-0-
							841	4									
05	1867	R	827	-0-	-1040	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
							200	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	760	R	760	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
04	DLQ G-10		870	-0-	870	870	43	1	124	2	Y	-0-					-0-
							703	4									
05	1561	R	691	-0-	-870	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-
							167	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	149	1	953	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	868	#	537	-0-	-331	-0-	70	1	446	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	961	#	866	-0-	-95	-0-	98	1	668	2	Y	-0-					-0-
							100	4									
04	DLQ G-10		408	-0-	408	408	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
							252	4									
05	1245	R	837	-0-	-408	-0-	43	1	554	2	Y	-0-					-0-
							240	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	61	-0-	-51	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	141	R	95	-0-	-46	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							27	4									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		181	-0-	181	181	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	337	R	156	-0-	-181	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

12	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
05	257	R	96	-0-	-161	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	9	11	0			2
							10	9									
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
04	DLQ G-10		384	-0-	384	384	35	1	341	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
*05	716	R	332	-0-	-384	-0-	38	1	287	3	Y	6	7	0			2
							7	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

12	62	#	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	52	R	23	-0-	-29	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	16	R	7	-0-	-9	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		345	-0-	345	345	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
*05	728	R	383	-0-	-345	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	303	-0-	-5	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		279	-0-	279	279	33	1	246	3	Y	-0-					-0-
*05	498	R	219	-0-	-279	-0-	34	1	185	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		62	-0-	62	62	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	66	R	4	-0-	-62	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		209	-0-	209	209	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	343	R	134	-0-	-209	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		168	-0-	168	168	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	298	R	130	-0-	-168	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
							127	4									
05	T. A.		115	-0-	115	271	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							30	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	DLQ G-10		303	-0-	303	303	15	1	40	2	Y	-0-					-0-
							248	4									
05	527	R	224	-0-	-303	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
							59	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	DLQ G-10		467	-0-	467	467	23	1	62	2	Y	-0-					-0-
							382	4									
05	811	R	344	-0-	-467	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
							90	4									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

12	248	#	71	-0-	-177	-0-	6	1	58	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	5	1	55	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	4	1	49	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	4	1	43	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	92	R	37	-0-	-55	-0-	4	1	26	3	Y	6	7	0			1
							7	9									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	5	4	1			2
							7	4	6	9							
01	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	8	10	1			-0-
							29	4	9	9							
02	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	4	3	1			1
							44	4	4	9							
03	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	2	Y	8	8	1			1
							170	4	9	9							
04	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	91	1	250	2	Y	7	7	1			1
							1505	4	8	9							
05	3178	R	1324	-0-	-1854	-0-	67	1	914	2	Y	7	6	1			2
							335	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

12	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	1	2	1			-0-
							6	4	1	9							
01	968	R	968	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	1	1	1			-0-
							12	4	1	9							
02	904	R	904	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	2	1	1			1
							35	4	2	9							
03	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	903	2	Y	4	4	1			1
							135	4	4	9							
04	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	62	1	178	2	Y	2	3	1			-0-
							1012	4	2	9							
05	2253	R	999	-0-	-1254	-0-	51	1	704	2	Y	4	3	1			1
							240	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

12	589	#	561	-0-	-28	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	558	#	542	-0-	-16	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	532	#	464	-0-	-68	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	589	#	569	-0-	-20	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
04	DLQ G-10		718	-0-	718	718	35	1	97	2	Y	-0-					-0-
							586	4									
05	1231	R	513	-0-	-718	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
							131	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	353	-0-	-19	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	2	2	1			-0-
							82	4	2	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

12	341	#	336	-0-	-5	-0-	326	3	10	9	Y	9	10	1			12
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	315	3	9	9	Y	8	11	1			9
02	308	#	282	-0-	-26	-0-	276	3	6	9	Y	5					14
03	341	#	314	-0-	-27	-0-	304	3	10	9	Y	9	11	1			12
04	330	#	313	-0-	-17	-0-	306	3	7	9	Y	6					18
*05	341	#	314	-0-	-27	-0-	308	3	6	9	Y	5	11	1			12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

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

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

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
12	279	#	136	-0-		-143	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-		-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-		-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-		-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	127	R	127	-0-		-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-		-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

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
12	403	R	403	-0-		-0-	-0-	36	1	338	3	Y	26	23	0			9
								29	9									
01	421	R	421	-0-		-0-	-0-	36	1	355	3	Y	27	33	0			3
								30	9									
02	407	R	407	-0-		-0-	-0-	32	1	356	3	Y	17	14	0			6
								19	9									
03	411	R	411	-0-		-0-	-0-	32	1	343	3	Y	33	34	0			5
								36	9									
04	DLQ G-10		344	-0-		344	344	31	1	287	3	Y	24	24	0			5
								26	9									
05	705	R	361	-0-		-344	-0-	39	1	304	3	Y	16	17	0			4
								18	9									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	279	#	169	-0-	-110	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	DLQ G-10		201	-0-	201	201	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
							162	4									
05	362	R	161	-0-	-201	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
							39	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	760	R	760	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
04	DLQ G-10		870	-0-	870	870	43	1	124	2	Y	-0-					-0-
							703	4									
05	1561	R	691	-0-	-870	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-
							167	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	692	R	692	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	646	R	646	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	782	R	782	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
							97	4									
04	DLQ G-10		895	-0-	895	895	44	1	127	2	Y	-0-					-0-
							724	4									
05	1607	R	712	-0-	-895	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					-0-
							172	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	R	743	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	645	R	645	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	-0-					-0-
							90	4									
04	DLQ G-10		834	-0-	834	834	41	1	118	2	Y	-0-					-0-
							675	4									
05	1497	R	663	-0-	-834	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
							160	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
12	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1629	2	Y	11	9	1			4
							11	4	12	9							
01	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	245	1	1600	2	Y	13	14	1			3
							18	4	14	9							
02	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	196	1	1084	2	Y	6	7	1			2
							57	4	7	9							
03	1395	#	1361	-0-	-34	-0-	147	1	1094	2	Y	5	5	1			2
							114	4	6	9							
04	DLQ G-10		680	-0-	680	680	33	1	229	2	Y	5	5	1			2
							412	4	6	9							
*05	1952	R	1272	-0-	-680	-0-	64	1	881	2	Y	8	7	1			3
							318	4	9	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
12	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	137	1	1197	2	Y	56	44	1			15
							4	4	62	9							
01	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	186	1	1216	2	Y	65	70	1			10
							14	4	72	9							
02	936	R	936	-0-	-0-	-0-	144	1	727	2	Y	22	28	1			4
							41	4	24	9							
03	990	R	990	-0-	-0-	-0-	109	1	771	2	Y	22	21	1			5
							86	4	24	9							
04	DLQ G-10		542	-0-	542	542	25	1	174	2	Y	27	26	1			6
							313	4	30	9							
05	1593	R	1051	-0-	-542	-0-	51	1	712	2	Y	43	36	1			13
							241	4	47	9							

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
12	770	R	770	-0-	-0-	-0-	66	1	703	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	728	R	728	-0-	-0-	-0-	58	1	662	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	56	1	657	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		570	-0-	570	570	50	1	519	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	924	R	354	-0-	-570	-0-	46	1	307	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	R	631	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	510	R	510	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	796	R	796	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	3	2	1			1
							100	4	3	9							
04	DLQ G-10		939	-0-	939	939	46	1	133	2	Y	2	3	1			-0-
							758	4	2	9							
05	1688	R	749	-0-	-939	-0-	38	1	527	2	Y	4	3	1			1
							180	4	4	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	16	1	46	2	Y	-0-					-0-
							264	4									
05	600	R	274	-0-	-326	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
							61	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	DLQ G-10		232	-0-	232	232	11	1	31	2	Y	-0-					-0-
							190	4									
05	391	R	159	-0-	-232	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
							46	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
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	DLQ G-10		173	-0-	173	173	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
							141	4									
05	302	R	129	-0-	-173	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
							31	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
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	8	15	1			-0-
							1	4	9	9							
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	11	10	1			1
							2	4	12	9							
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	18	12	1			7
							7	4	20	9							
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	29	29	1			7
							26	4	32	9							
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	12	1	35	2	Y	20	24	1			3
							197	4	22	9							
05	485	R	219	-0-	-266	-0-	10	1	137	2	Y	23	21	1			5
							47	4	25	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
12	737	R	737	-0-	-0-	-0-	63	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	692	R	692	-0-	-0-	-0-	56	1	635	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	615	R	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	684	R	684	-0-	-0-	-0-	53	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	48	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	885	R	339	-0-	-546	-0-	44	1	295	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
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	DLQ G-10		275	-0-	275	275	14	1	39	2	Y	-0-					-0-
							222	4									
05	494	R	219	-0-	-275	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
							53	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
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			2
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	10	10	1			2
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			2
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1			2

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
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					3
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					3
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					3
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					3
*05	255	R	128	-0-	-127	-0-	128	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
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	461	-0-	-4	-0-	451	3	10	9	Y	9	10	1			12
01	465	#	399	-0-	-66	-0-	390	3	9	9	Y	8	11	1			9
02	420	#	387	-0-	-33	-0-	381	3	6	9	Y	5					14
03	465	#	392	-0-	-73	-0-	385	3	7	9	Y	6	11	1			9
04	450	#	350	-0-	-100	-0-	347	3	3	9	Y	3					12
*05	465	#	346	-0-	-119	-0-	343	3	3	9	Y	3	8	1			7

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	2	1			8
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					8
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					8
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					8
*05	511	R	256	-0-	-255	-0-	256	3			Y	-0-					8

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					23
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					23
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					23
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					23
*05	409	R	205	-0-	-204	-0-	205	3			Y	-0-					23

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	307	-0-	-34	-0-	298	3	9	9	Y	8	10	1			54
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	288	3	9	9	Y	8	11	1			51
02	280	#	258	-0-	-22	-0-	252	3	6	9	Y	5					56
03	310	#	289	-0-	-21	-0-	278	3	11	9	Y	10	11	1			55
04	DLQ G-10		287	-0-	287	287	280	3	7	9	Y	6					61
*05	575	R	288	-0-	-287	-0-	282	3	6	9	Y	5	11	1			55

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

12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	731	3	13	9	Y	12	14	1			20
01	720	R	720	-0-	-0-	-0-	707	3	13	9	Y	12	17	1			15
02	644	#	627	-0-	-17	-0-	619	3	8	9	Y	7					22
03	713	#	698	-0-	-15	-0-	683	3	15	9	Y	14	16	1			20
04	DLQ G-10		697	-0-	697	697	687	3	10	9	Y	9					29
05	1396	R	699	-0-	-697	-0-	691	3	8	9	Y	7	16	1			20

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

12	248	#	186	-0-	-62	-0-	163	3	23	9	Y	21	24	1			27
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	158	3	21	9	Y	19	28	1			18
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	138	3	14	9	Y	13					31
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	152	3	25	9	Y	23	27	1			27
04	DLQ G-10		171	-0-	171	171	153	3	18	9	Y	16					43
*05	337	R	166	-0-	-171	-0-	154	3	12	9	Y	11	27	1			27

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
04	DLQ G-10		503	-0-	503	503	24	1	68	2	Y	-0-					-0-
							411	4									
05	847	R	344	-0-	-503	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
							100	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	DLQ G-10		172	-0-	172	172	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
							139	4									
05	297	R	125	-0-	-172	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
							29	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
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	DLQ G-10		137	-0-	137	137	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
							110	4									
05	236	R	99	-0-	-137	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							23	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	7	1	124	2	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
04	DLQ G-10		188	-0-	188	188	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
							153	4									
05	311	R	123	-0-	-188	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
							30	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	R	835	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	3	2	1			1
							5	4	3	9							
01	851	R	851	-0-	-0-	-0-	112	1	729	2	Y	2	3	1			-0-
							8	4	2	9							
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	89	1	494	2	Y	2	2	1			-0-
							26	4	2	9							
03	619	R	619	-0-	-0-	-0-	67	1	499	2	Y	1	1	1			-0-
							52	4	1	9							
04	DLQ G-10		308	-0-	308	308	15	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							188	4	1	9							
05	914	R	606	-0-	-308	-0-	31	1	427	2	Y	3	2	1			1
							145	4	3	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	471	-0-	-56	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	63	1	413	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	448	#	346	-0-	-102	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	496	#	351	-0-	-145	-0-	38	1	283	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	DLQ G-10		173	-0-	173	173	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
05	514	R	341	-0-	-173	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
							82	4									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	168	-0-	-49	-0-	162	3	6	9	Y	5	5	1			12
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	Y	4	6	1			10
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					13
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	1			12
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	153	3	3	9	Y	3					15
05	312	R	156	-0-	-156	-0-	154	3	2	9	Y	2	5	1			12

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	278	-0-	-63	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	1			10
01	279	#	267	-0-	-12	-0-	263	3	4	9	Y	4	6	1			8
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	230	3	2	9	Y	2					10
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	254	3	6	9	Y	5	5	1			10
04	DLQ G-10		259	-0-	259	259	256	3	3	9	Y	3					13
*05	518	R	259	-0-	-259	-0-	257	3	2	9	Y	2	5	1			10

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	167	-0-	-81	-0-	157	3	10	9	Y	9	15	1			29
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	187	3	10	9	Y	9					38
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	194	3	11	9	Y	10	17	1			31
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	Y	6	13	1			24
04	DLQ G-10		211	-0-	211	211	201	3	10	9	Y	9	7	1			26
05	335	R	124	-0-	-211	-0-	120	3	4	9	Y	4					30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	15	-0-	-59	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		103	-0-	103	103	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	192	R	89	-0-	-103	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		240	-0-	240	240	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	428	R	188	-0-	-240	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		342	-0-	342	342	41	1	301	3	Y	-0-					-0-
*05	611	R	269	-0-	-342	-0-	42	1	227	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					-0-
05	393	R	164	-0-	-229	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		216	-0-	216	573	216	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		200	-0-	200	773	200	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		167	-0-	167	940	167	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		193	-0-	193	1133	193	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		209	-0-	209	1342	209	3			Y	-0-					-0-
05	1509	R	167	-0-	-1342	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
05	178	R	79	-0-	-99	-0-	79	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	#	230	-0-	-731	-0-	24	1	205	2	Y	-0-			2
							1	4							
01	899	#	231	-0-	-668	-0-	30	1	199	2	Y	-0-			2
							2	4							
02	588	#	223	-0-	-365	-0-	31	1	183	2	Y	-0-			2
							9	4							
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	26	1	164	2	Y	-0-			2
							26	4							
04	DLQ G-10		179	-0-	179	179	9	1	32	2	Y	-0-			2
							138	4							
*05	715	R	536	-0-	-179	-0-	27	1	379	2	Y	-0-			2
							130	4							

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-			-0-
05	117	R	50	-0-	-67	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

12	775	#	613	-0-	-162	-0-	65	1	515	3	Y	30	30	0	7
							33	9							
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	56	1	445	3	Y	49	47	0	9
							54	9							
02	503	R	503	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	Y	41	41	0	9
							45	9							
03	620	#	520	-0-	-100	-0-	52	1	413	3	Y	50	51	0	8
							55	9							
04	DLQ G-10		461	-0-	461	461	51	1	371	3	Y	35	35	0	8
							39	9							
*05	1160	R	699	-0-	-461	-0-	103	1	561	3	Y	32	34	0	6
							35	9							

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

12	782	R	782	-0-	-0-	-0-	84	1	665	3	Y	30	30	0	7
							33	9							
01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	49	47	0	9
							54	9							
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	41	41	0	9
							45	9							
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	66	1	530	3	Y	50	51	0	8
							55	9							
04	DLQ G-10		580	-0-	580	580	65	1	476	3	Y	35	35	0	8
							39	9							
*05	1039	R	459	-0-	-580	-0-	66	1	358	3	Y	32	34	0	6
							35	9							

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	Y	-0-			-0-
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	3	Y	-0-			-0-
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	-0-			-0-
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		379	-0-	379	379	46	1	333	3	Y	-0-			-0-
*05	676	R	297	-0-	-379	-0-	47	1	250	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
12	589	#	516	-0-	-73	-0-	58	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	501	-0-	-57	-0-	56	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	465	-0-	-62	-0-	52	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		422	-0-	422	422	51	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	754	R	332	-0-	-422	-0-	52	1	280	3	Y	-0-					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	362	-0-	-10	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	330	-0-	-6	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	335	-0-	-37	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	37	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	544	R	239	-0-	-305	-0-	37	1	202	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		197	-0-	197	197	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	349	R	152	-0-	-197	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	215	-0-	-9	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	244	R	14	-0-	-230	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
*05	376	R	198	-0-	-178	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 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
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	499	R	194	-0-	-305	-0-	25	1	169	3	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
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		324	-0-	324	324	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
*05	530	R	206	-0-	-324	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					2
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					2
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					2
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		173	-0-	173	173	16	1	157	3	Y	-0-					2
*05	307	R	134	-0-	-173	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					2

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		212	-0-	212	212	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	225	R	13	-0-	-212	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1			4
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3					7
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	6	1			4
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	4	1			2
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	163	3	3	9	Y	3	2	1			3
05	243	R	77	-0-	-166	-0-	76	3	1	9	Y	1					4

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

12	217	#	14	-0-	-203	-0-	1 12	1 9	1	2	Y	11	11	1			3
01	217	#	24	-0-	-193	-0-	1 12	1 9	11	2	Y	11	11	1			3
02	196	#	10	-0-	-186	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	155	#	8	-0-	-147	-0-	1 6	1 9	1	2	Y	5	5	1			3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
05	101	R	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5	7	1			5
01	186	#	180	-0-	-6	-0-	173	3	7	9	Y	6					11
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	Y	7	10	1			8
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	9	1			4
04	DLQ G-10		123	-0-	123	123	116	3	7	9	Y	6	5	1			5
*05	148	R	25	-0-	-123	-0-	22	3	3	9	Y	3					8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

12	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
05	282	R	110	-0-	-172	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
05	354	R	204	-0-	-150	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

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
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
05	96	R	36	-0-	-60	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	171	-0-	-759	-0-	164	3	7	9	N	6					35
01	930	#	545	-0-	-385	-0-	545	3			N	-0-					35
02	812	#	617	-0-	-195	-0-	616	3	1	9	N	1					36
03	899	#	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					36
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					36
*05	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					36

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	275	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
01	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	226	-0-	-82	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					-0-
05	394	R	41	-0-	-353	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
05	194	R	86	-0-	-108	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	366	3	10	9	Y	9	5	1			7
02	314	R	314	-0-	-0-	-0-	305	3	9	9	Y	8	10	1			5
03	403	#	361	-0-	-42	-0-	352	3	9	9	Y	8	5	1			8
04	DLQ G-10		391	-0-	391	391	383	3	8	9	Y	7	5	1			10
05	705	R	314	-0-	-391	-0-	305	3	9	9	Y	8	12	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	DLQ G-10		314	-0-	314	314	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
							257	4									
05	548	R	234	-0-	-314	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							56	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	DLQ G-10		204	-0-	204	204	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
							167	4									
05	357	R	153	-0-	-204	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							37	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. 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
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	DLQ G-10		339	-0-	339	339	17	1	48	2	Y	-0-					-0-
							274	4									
05	625	R	286	-0-	-339	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
							64	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. 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
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	DLQ G-10		271	-0-	271	271	13	1	36	2	Y	-0-					-0-
							222	4									
05	474	R	203	-0-	-271	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
							49	4									

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

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
12	899	#	818	-0-	-81	-0-	99	1	707	3	Y	11	26	1			12
							12	9									
01	899	#	715	-0-	-184	-0-	89	1	620	3	Y	5					17
							6	9									
02	812	#	789	-0-	-23	-0-	82	1	700	3	Y	6					23
							7	9									
03	868	#	761	-0-	-107	-0-	86	1	664	3	Y	10	27	1			6
							11	9									
04	DLQ G-10		532	-0-	532	532	54	1	477	3	Y	1					7
							1	9									
05	543	R	11	-0-	-532	-0-	11	1			Y	-0-					7

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. 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
12	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	18	13	1			6
							32	4	20	9							
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	8	8	1			6
							32	4	9	9							
02	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	66	64	1			8
							66	4	73	9							
03	890	R	890	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	16	20	1			4
							119	4	18	9							
04	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	53	1	148	2	Y	8	10	1			2
							893	4	9	9							
05	1854	R	751	-0-	-1103	-0-	37	1	488	2	Y	11	11	1			2
							214	4	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1539	2	Y	41	32	1			13
							11	4	45	9							
01	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	44	50	1			7
							17	4	48	9							
02	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	52	45	1			14
							70	4	57	9							
03	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	91	1	1486	2	Y	49	58	1			5
							236	4	54	9							
04	DLQ G-10		2970	-0-	2970	2970	144	1	372	2	Y	43	42	1			6
							2407	4	47	9							
05	5294	R	2324	-0-	-2970	-0-	116	1	1515	2	Y	50	41	1			15
							638	4	55	9							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	573	-0-	-16	-0-	69	1	492	3	Y	11	26	1			12
							12	9									
01	589	#	508	-0-	-81	-0-	63	1	439	3	Y	5					17
							6	9									
02	539	R	539	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	Y	6					23
							7	9									
03	589	#	531	-0-	-58	-0-	59	1	458	3	Y	13	27	1			9
							14	9									
04	DLQ G-10		473	-0-	473	473	59	1	408	3	Y	5					14
							6	9									
05	514	R	41	-0-	-473	-0-	41	1			Y	-0-					14

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	R	582	-0-	-0-	-0-	562	3	20	9	Y	18	24	1			10
01	527	#	204	-0-	-323	-0-	194	3	10	9	Y	9					19
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	604	3	14	9	Y	13	20	1			12
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	706	3	10	9	Y	9					21
04	DLQ G-10		496	-0-	496	496	488	3	8	9	Y	7					28
05	854	R	358	-0-	-496	-0-	352	3	6	9	Y	5	21	1			12

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1048	3	8	9	Y	7	10	1			8
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	232	3	9	9	Y	8					16
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	240	3	9	9	Y	8	13	1			11
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	261	3	7	9	Y	6	11	1			6
04	DLQ G-10		238	-0-	238	238	230	3	8	9	Y	7	6	1			7
05	365	R	127	-0-	-238	-0-	124	3	3	9	Y	3					10

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
05	77	R	23	-0-	-54	-0-	23	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
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		314	-0-	314	314	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	662	R	348	-0-	-314	-0-	40	1	308	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	68	-0-	-72	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
05	149	R	70	-0-	-79	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					10
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					10
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					10
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		286	-0-	286	286	25	1	261	3	Y	-0-					10
05	510	R	224	-0-	-286	-0-	27	1	197	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
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	7	3	17	9	Y	15	168	1			30
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	8	3	11	9	Y	10					40
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	8	3	14	9	Y	13					53
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	9	3	15	9	Y	14					67
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	9	3	12	9	Y	11					78
*05	38	R	17	-0-	-21	-0-	5	3	12	9	Y	11					89

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	545	-0-	-354	-0-	523	3	22	9	Y	20	31	1			23
01	899	#	630	-0-	-269	-0-	610	3	20	9	Y	18					41
02	728	#	655	-0-	-73	-0-	634	3	21	9	Y	19	34	1			26
03	806	#	729	-0-	-77	-0-	714	3	15	9	Y	14	26	1			14
04	DLQ G-10		700	-0-	700	700	681	3	19	9	Y	17	14	1			17
05	1120	R	420	-0-	-700	-0-	412	3	8	9	Y	7					24

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
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		407	-0-	407	407	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	659	R	252	-0-	-407	-0-	33	1	219	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
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	DLQ G-10		344	-0-	344	344	17	1	48	2	Y	-0-					-0-
							279	4									
05	634	R	290	-0-	-344	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
							65	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

12	341	#	237	-0-	-104	-0-	11	1	218	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
01	279	#	208	-0-	-71	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	3	3	1			-0-
							16	4	3	9							
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	13	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							36	4	1	9							
04	DLQ G-10		334	-0-	334	334	16	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							272	4	1	9							
05	DLQ G-10		411	-0-	411	745	21	1	300	2	Y	1	1	1			-0-
							89	4	1	9							

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

12	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	364	#	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	#	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	N	7					44
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					44
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	266	3	2	9	N	2					46
03	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					46
04	330	#	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					46
*05	341	#	135	-0-	-206	-0-	135	3			N	-0-					46

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

12	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	165	-0-	-31	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					-0-
05	168	R	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

12	1147	#	1041	-0-	-106	-0-	1037	3	4	9	Y	4					19
01	982	R	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3					22
02	1036	#	847	-0-	-189	-0-	845	3	2	9	Y	2					24
03	1147	#	958	-0-	-189	-0-	954	3	4	9	Y	4					28
04	DLQ G-10		993	-0-	993	993	993	3			Y	-0-					28
05	2007	R	1014	-0-	-993	-0-	1014	3			Y	-0-					28

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

12	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	1111	3	4	9	Y	4					18
01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3					21
02	1092	#	908	-0-	-184	-0-	906	3	2	9	Y	2					23
03	1209	#	1026	-0-	-183	-0-	1022	3	4	9	Y	4					27
04	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1036	3			Y	-0-					27
*05	2086	R	1050	-0-	-1036	-0-	1050	3			Y	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

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

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

12	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	128	-0-	-40	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-
05	297	R	140	-0-	-157	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	Y	9	12	1			5
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5					10
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	10	1			6
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					11
04	DLQ G-10		331	-0-	331	331	324	3	7	9	Y	6					17
05	495	R	164	-0-	-331	-0-	160	3	4	9	Y	4	12	1			9

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
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
05	51	R	22	-0-	-29	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	180	3	15	9	Y	14	19	1			8
01	279	#	107	-0-	-172	-0-	99	3	8	9	Y	7					15
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	134	3	12	9	Y	11	16	1			10
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	164	3	8	9	Y	7					17
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	145	3	7	9	Y	6					23
05	268	R	116	-0-	-152	-0-	113	3	3	9	Y	3	17	1			9

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
05	126	R	69	-0-	-57	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	#	958	-0-	-96	-0-	95	1	847	2	Y	9	7	1			4
							6	4	10	9							
01	976	R	976	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	Y	8	10	1			2
							9	4	9	9							
02	924	#	701	-0-	-223	-0-	102	1	563	2	Y	5	5	1			2
							30	4	6	9							
03	1023	#	708	-0-	-315	-0-	76	1	569	2	Y	4	4	1			2
							59	4	4	9							
04	DLQ G-10		354	-0-	354	354	17	1	119	2	Y	4	4	1			2
							214	4	4	9							
*05	1048	R	694	-0-	-354	-0-	35	1	487	2	Y	6	5	1			3
							165	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	117	R	56	-0-	-61	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	56	#	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					10
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					10
03	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					10
05	179	R	95	-0-	-84	-0-	94	2	1	9	Y	1					11

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	#	1387	-0-	-163	-0-	140	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	186	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	1344	#	1016	-0-	-328	-0-	149	1	824	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	1488	#	201	-0-	-1287	-0-	36	1	155	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
01	736	R	736	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	6	6	1			1
							8	4	7	9							
02	861	R	861	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	4	4	1			1
							33	4	4	9							
03	952	R	952	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	5	6	1			-0-
							111	4	6	9							
04	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	67	1	174	2	Y	5	4	1			1
							1126	4	6	9							
05	2439	R	1066	-0-	-1373	-0-	54	1	708	2	Y	5	4	1			2
							298	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	364	R	139	-0-	-225	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	528	R	202	-0-	-326	-0-	26	1	176	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	56	1	631	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	53	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		543	-0-	543	543	48	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	880	R	337	-0-	-543	-0-	44	1	293	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		190	-0-	190	190	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	307	R	117	-0-	-190	-0-	15	1	102	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
04	DLQ G-10		312	-0-	312	312	26	1	266	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*05	555	R	243	-0-	-312	-0-	27	1	198	3	Y	16	17	0			1
							18	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	2					26
							2	9									
01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	Y	1					27
							1	9									
02	530	R	530	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	Y	4					31
							4	9									
03	597	R	597	-0-	-0-	-0-	47	1	544	3	Y	5					36
							6	9									
04	DLQ G-10		264	-0-	264	264	22	1	238	3	Y	4					40
							4	9									
05	335	R	71	-0-	-264	-0-	8	1	57	3	Y	5					45
							6	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					83
01	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					83
02	308	#	294	-0-	-14	-0-	282	3	12	9	Y	11					94
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	326	3	13	9	Y	12					106
04	DLQ G-10		365	-0-	365	365	358	3	7	9	Y	6					112
*05	664	R	299	-0-	-365	-0-	289	3	10	9	Y	9					121

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					48
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					48
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7					55
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	291	3	7	9	Y	6					61
04	DLQ G-10		319	-0-	319	319	315	3	4	9	Y	4					65
*05	576	R	257	-0-	-319	-0-	251	3	6	9	Y	5					70

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
01	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	594	-0-	-22	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
03	744	#	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		744	-0-	744	744	744	3			Y	-0-					-0-
05	1338	R	594	-0-	-744	-0-	594	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					-0-
05	268	R	119	-0-	-149	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

12	682	#	531	-0-	-151	-0-	50	1	478	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	682	#	531	-0-	-151	-0-	49	1	478	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	616	#	394	-0-	-222	-0-	32	1	355	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	682	#	408	-0-	-274	-0-	34	1	365	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	24	1	209	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	424	R	185	-0-	-239	-0-	21	1	163	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

12	186	#	184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	167	3	4	9	Y	4	2	1			3
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	Y	3	4	1			2
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	Y	6	2	1			6
04	DLQ G-10		452	-0-	452	452	440	3	12	9	Y	11	2	1			15
05	871	R	419	-0-	-452	-0-	405	3	14	9	Y	13	19	1			9

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
04	DLQ G-10		717	-0-	717	717	35	1	97	2	Y	-0-					-0-
							585	4									
05	1206	R	489	-0-	-717	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
							142	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					10
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					10
03	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10
05	225	R	120	-0-	-105	-0-	119	2	1	9	Y	1					11

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					10
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					10
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					10
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					10
05	289	R	154	-0-	-135	-0-	153	2	1	9	Y	1					11

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	65	1	690	3	Y	-0-					4
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					4
02	629	R	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	Y	-0-					4
03	700	R	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		559	-0-	559	559	49	1	510	3	Y	-0-					4
05	905	R	346	-0-	-559	-0-	45	1	301	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					42
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					42
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					42
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					42
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					42
05	255	R	128	-0-	-127	-0-	128	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	407	3	10	9	Y	9					83
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					83
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5					88
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					88
04	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					88
05	767	R	385	-0-	-382	-0-	385	3			Y	-0-					88

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					22
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					22
02	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					22
03	465	#	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	3			Y	-0-					22
05	918	R	460	-0-	-458	-0-	460	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
12	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	985	2	Y	6	4	1			3
							7	4	7	9							
01	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	148	1	968	2	Y	6	7	1			2
							11	4	7	9							
02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	117	1	631	2	Y	2	3	1			1
							34	4	2	9							
03	740	R	740	-0-	-0-	-0-	85	1	584	2	Y	2	2	1			1
							69	4	2	9							
04	DLQ G-10		410	-0-	410	410	20	1	138	2	Y	3	2	1			2
							249	4	3	9							
*05	1213	R	803	-0-	-410	-0-	41	1	567	2	Y	3	3	1			2
							192	4	3	9							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
05	256	R	128	-0-	-128	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					9
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					9
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					9
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					9
05	229	R	115	-0-	-114	-0-	115	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					2
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					2
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					2
05	257	R	129	-0-	-128	-0-	129	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					8
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					8
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					8
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					8
05	205	R	103	-0-	-102	-0-	103	3			Y	-0-					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
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	147	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	293	R	146	-0-	-147	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		111	-0-	111	111	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	224	R	113	-0-	-111	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

12	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	179	R	90	-0-	-89	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					37
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					39
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					41
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	303	3	18	9	Y	16	46	1			11
04	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					11
05	568	R	316	-0-	-252	-0-	316	3			Y	-0-					11

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

12	217	#	174	-0-	-43	-0-	16	1	155	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
01	217	#	176	-0-	-41	-0-	16	1	156	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	10	1	115	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	217	#	139	-0-	-78	-0-	11	1	119	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
04	DLQ G-10		82	-0-	82	82	8	1	68	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
*05	143	R	61	-0-	-82	-0-	7	1	53	3	Y	1	2	0			1
							1	9									

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
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	35	33	0			9
							39	9									
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	39	41	0			7
							43	9									
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	50	50	0			8
							55	9									
04	DLQ G-10		186	-0-	186	186	15	1	137	3	Y	31	32	0			7
							34	9									
05	350	R	164	-0-	-186	-0-	16	1	126	3	Y	20	22	0			5
							22	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	43	41	0			11
							47	9									
01	392	R	392	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	50	52	0			9
							55	9									
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	49	48	0			10
							54	9									
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
04	DLQ G-10		354	-0-	354	354	31	1	280	3	Y	39	41	0			8
							43	9									
05	671	R	317	-0-	-354	-0-	33	1	256	3	Y	25	27	0			6
							28	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	148	R	71	-0-	-77	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
							10	4									
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
							31	4									
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
							257	4									
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
							56	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
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	DLQ G-10		130	-0-	130	130	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
							105	4									
05	225	R	95	-0-	-130	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	8	8	1			2
							3	4	9	9							
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	8	9	1			1
							5	4	9	9							
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	7	7	1			1
							16	4	8	9							
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	8	8	1			1
							75	4	9	9							
04	DLQ G-10		683	-0-	683	683	33	1	97	2	Y	7	7	1			1
							545	4	8	9							
05	1183	R	500	-0-	-683	-0-	25	1	352	2	Y	9	8	1			2
							113	4	10	9							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	R	826	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	Y	43	43	0			12
							47	9									
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	68	66	0			14
							75	9									
02	762	R	762	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	Y	57	57	0			14
							63	9									
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	71	72	0			13
							78	9									
04	DLQ G-10		791	-0-	791	791	39	1	698	3	Y	49	49	0			13
							54	9									
*05	1551	R	760	-0-	-791	-0-	50	1	660	3	Y	45	47	0			11
							50	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
05	184	R	69	-0-	-115	-0-	69	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
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
							137	4									
05	291	R	124	-0-	-167	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
							30	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

12	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1722	2	Y	26	25	1			9
							12	4	29	9							
01	1395	#	1073	-0-	-322	-0-	51	1	988	2	Y	28	36	1			1
							3	4	31	9							
02	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					1
03	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
05	55	R	24	-0-	-31	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

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

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

12	155	#	83	-0-	-72	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	111	-0-	-44	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		96	-0-	96	96	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	185	R	89	-0-	-96	-0-	16	1	73	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
04	DLQ G-10		383	-0-	383	383	19	1	54	2	Y	-0-			-0-
							310	4							
05	705	R	322	-0-	-383	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			-0-
							72	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
03	186	#	122	-0-	-64	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	DLQ G-10		143	-0-	143	143	7	1	20	2	Y	-0-			-0-
							116	4							
05	258	R	115	-0-	-143	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
							28	4							

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-
							36	4							
04	DLQ G-10		445	-0-	445	445	22	1	57	2	Y	-0-			-0-
							366	4							
05	790	R	345	-0-	-445	-0-	18	1	230	2	Y	-0-			-0-
							97	4							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	985	R	985	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	Y	75	73	1	22
							6	4	83	9					
01	933	R	933	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	101	111	1	12
							9	4	111	9					
02	962	R	962	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	Y	74	62	1	24
							34	4	81	9					
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	86	102	1	8
							126	4	95	9					
04	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1639	77	1	198	2	Y	75	73	1	10
							1281	4	83	9					
*05	2943	R	1304	-0-	-1639	-0-	62	1	806	2	Y	87	71	1	26
							340	4	96	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
12	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	61	59	1			18
							9	4	67	9							
01	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	Y	75	83	1			10
							13	4	83	9							
02	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	78	1	1476	2	Y	74	64	1			20
							65	4	81	9							
03	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	Y	79	93	1			6
							221	4	87	9							
04	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	128	1	347	2	Y	60	58	1			8
							2129	4	66	9							
*05	4772	R	2102	-0-	-2670	-0-	103	1	1411	2	Y	72	58	1			22
							509	4	79	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	55	R	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
							82	4									
05	178	R	78	-0-	-100	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	117	R	56	-0-	-61	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	117	R	56	-0-	-61	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

12	14B2 EXT		122	-0-	122	277	5	1	106	2	Y	9	8	1			3
							1	4	10	9							
01	14B2 EXT		128	-0-	128	405	6	1	109	2	Y	11	11	1			3
							1	4	12	9							
02	14B2 EXT		129	-0-	129	534	6	1	107	2	Y	10	10	1			3
							5	4	11	9							
03	14B2 EXT		113	-0-	113	647	6	1	102	2	Y	3	5	1			1
							2	4	3	9							
04	14B2 EXT		157	-0-	157	804	8	1	22	2	Y	-0-					1
							127	4									
*05	929	R	125	-0-	-804	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
							32	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
04	DLQ G-10		440	-0-	440	440	21	1	60	2	Y	-0-					-0-
							359	4									
05	740	R	300	-0-	-440	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
							87	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

12	701	R	701	-0-	-0-	-0-	677	3	24	9	Y	22					121
01	674	R	674	-0-	-0-	-0-	655	3	19	9	Y	17					138
02	588	#	581	-0-	-7	-0-	573	3	8	9	Y	7					145
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	633	3	18	9	Y	16					161
04	DLQ G-10		655	-0-	655	655	637	3	18	9	Y	16					177
*05	1321	R	666	-0-	-655	-0-	640	3	26	9	Y	24					201

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	226	R	99	-0-	-127	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	80	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	67	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	77	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	DLQ G-10		107	-0-	107	107	103	3	4	9	Y	4	3	1			6
05	209	R	102	-0-	-107	-0-	98	3	4	9	Y	4	7	1			3

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3	122	1			30
01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					30
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5					35
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					37
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					37
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2					39

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	119	R	52	-0-	-67	-0-	6	1	46	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
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	276	R	121	-0-	-155	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 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
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	112	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	200	R	88	-0-	-112	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 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
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		81	-0-	81	81	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
*05	145	R	64	-0-	-81	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		248	-0-	248	248	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	441	R	193	-0-	-248	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	400	R	175	-0-	-225	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

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

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

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

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		122	-0-	122	122	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	218	R	96	-0-	-122	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		309	-0-	309	309	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
*05	549	R	240	-0-	-309	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	87	R	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		73	-0-	73	73	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
*05	130	R	57	-0-	-73	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		122	-0-	122	122	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	216	R	94	-0-	-122	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	157	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
*05	279	R	122	-0-	-157	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	99	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	175	R	76	-0-	-99	-0-	9	1	67	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
12	59	R	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	94	R	41	-0-	-53	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	325	R	143	-0-	-182	-0-	22	1	121	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		212	-0-	212	212	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	377	R	165	-0-	-212	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	42	35	1			14
							12	4	46	9							
01	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	18	17	1			15
							13	4	20	9							
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	130	127	1			18
							27	4	143	9							
03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	73	70	1			21
							61	4	80	9							
04	DLQ G-10		604	-0-	604	604	27	1	76	2	Y	40	48	1			13
							457	4	44	9							
*05	1048	R	444	-0-	-604	-0-	19	1	252	2	Y	56	57	1			12
							111	4	62	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	509	R	509	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
04	DLQ G-10		811	-0-	811	811	40	1	103	2	Y	-0-					-0-
							668	4									
05	1440	R	629	-0-	-811	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					-0-
							177	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	25	1			13
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					13
02	196	#	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					13
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					13
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					13
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					13

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

12	186	#	91	-0-	-95	-0-	7	1	56	3	Y	25	24	0			6
							28	9									
01	186	#	101	-0-	-85	-0-	7	1	52	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
02	140	#	90	-0-	-50	-0-	6	1	48	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	40	41	0			6
							44	9									
04	DLQ G-10		80	-0-	80	80	6	1	43	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
05	148	R	68	-0-	-80	-0-	6	1	33	3	Y	26	27	0			5
							29	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
*05	217	R	101	-0-	-116	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		154	-0-	154	154	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
*05	275	R	121	-0-	-154	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
04	DLQ G-10		146	-0-	146	146	11	1	120	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	146	R	-0-	-0-	-146	-0-					Y	13	14	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
05	256	R	128	-0-	-128	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

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
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	133	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	269	R	136	-0-	-133	-0-	10	1	126	3	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
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		229	-0-	229	229	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	461	R	232	-0-	-229	-0-	16	1	216	3	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
12	0	W	244	-0-	244	18141	21	1	223	3	N	-0-					5
01	0	W	281	-0-	281	18422	25	1	256	3	N	-0-					5
02	0	W	200	-0-	200	18622	16	1	184	3	N	-0-					5
03	0	W	234	-0-	234	18856	19	1	215	3	N	-0-					5
04	0	W	286	-0-	286	19142	25	1	261	3	N	-0-					5
*05	0	W	388	-0-	388	19530	46	1	342	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
12	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					95
01	527	#	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					95
02	476	#	459	-0-	-17	-0-	459	3			Y	-0-					95
03	527	#	521	-0-	-6	-0-	507	3	14	9	Y	13					108
04	DLQ G-10		514	-0-	514	514	510	3	4	9	Y	4					112
05	1029	R	515	-0-	-514	-0-	513	3	2	9	Y	2					114

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
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					2
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					2
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					2
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10	125	1			69
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					69
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3					72
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					72
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					72
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					72

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					24
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					24
02	510	R	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3					27
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					27
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					27
05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					27

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					5
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					6
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					6
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					6
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					6

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

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

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	133	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	281	R	148	-0-	-133	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
05	128	R	64	-0-	-64	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	41	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	86	R	45	-0-	-41	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	84	#	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	93	#	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	3	R	1	-0-	-2	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

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
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		62	-0-	62	62	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	131	R	69	-0-	-62	-0-	8	1	61	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	W	271	-0-	271	6708	271	3			N	-0-	42	1			-0-
01	0	W	263	-0-	263	6971	263	3			N	-0-					-0-
02	0	W	230	-0-	230	7201	230	3			N	-0-					-0-
03	0	W	253	-0-	253	7454	253	3			N	-0-					-0-
04	0	W	255	-0-	255	7709	255	3			N	-0-					-0-
05	0	W	257	-0-	257	7966	257	3			N	-0-					-0-

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

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
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					24
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					24
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					24
05	255	R	128	-0-	-127	-0-	128	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
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					-0-
05	409	R	205	-0-	-204	-0-	205	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					8
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					8
05	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

12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					194
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1					195
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1					196
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1					197
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	N	1					198
05	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					199

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

12	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					86
01	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					86
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	2			Y	-0-					86
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					86
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					86
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

12	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	364	#	305	-0-	-59	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	360	#	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

12	496	#	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	496	#	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	392	#	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	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
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					141
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					141
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					141
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					141
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					141
05	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	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

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
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-

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					11
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					11
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					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
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					12
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					12
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					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
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					7
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					7
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					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
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					9
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					9
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					9
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					9
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					2
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	1	1	3	Y	-0-					2
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					2
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					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
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					8
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					8
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					8
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					9
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					9
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					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
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					10
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					10
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					10
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					10
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					10
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
05	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					29

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

12	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					106
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					106
02	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					106
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

12	465	#	458	-0-	-7	-0-	449	3	9	9	N	8					182
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	437	3	20	9	N	18					200
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					200
03	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					200
04	450	#	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					200
05	465	#	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					200

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
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	224	#	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	224	#	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					134
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					134
02	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					134
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					134
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					134
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					134

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

12	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	312	-0-	-24	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					31
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					31
02	336	#	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					31
03	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					31
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					31
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	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
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	224	#	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					177
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					177
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					177
03	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					177
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					177
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					177

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					218
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					218
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					218
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					218
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					218
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					218

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					14
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					14
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					14
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					14
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					14
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					14

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					15
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					15
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					15
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					15
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					14
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					14
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					14
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					14
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					14
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	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
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					15
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					15
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					15
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					15
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					15
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	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
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					13
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					13
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					13
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					13
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					13
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	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
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					16
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					16
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					16
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					16
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					16
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	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
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	224	#	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	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
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					18
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					18
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					18
03	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					18
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					18
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	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
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	176	3	46	9	Y	42			128
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-			128
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	3			Y	-0-			128
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			128
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-			128
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-			128

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	176	3	46	9	Y	42			128
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			128
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-			128
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			128
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-			128
05	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-			128

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

12	279	#	235	-0-	-44	-0-	225	3	10	9	N	9			174
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	211	3	12	9	N	11			185
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			185
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	237	3	8	9	N	7			192
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	224	3	7	9	N	6			198
05	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-			198

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

12	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
02	504	#	339	-0-	-165	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
03	589	#	369	-0-	-220	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
04	570	#	341	-0-	-229	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
05	589	#	341	-0-	-248	-0-	341	3			Y	-0-			-0-

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

12	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
02	504	#	339	-0-	-165	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
03	589	#	369	-0-	-220	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
04	570	#	340	-0-	-230	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
05	589	#	340	-0-	-249	-0-	340	3			Y	-0-			-0-

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

12	496	#	429	-0-	-67	-0-	428	3	1	9	Y	1			58
01	465	#	462	-0-	-3	-0-	440	3	22	9	Y	20			78
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-			78
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	Y	7			85
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	426	3	8	9	Y	7			92
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-			92

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
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					35
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					35
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					35
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					35
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					35
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					35

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					21
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					21
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					21
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					21
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					21
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					21

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					20
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					20
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					20
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					20
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					20
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					20

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					19
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					19
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					19
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					19
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					19
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

12	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					58
01	465	#	461	-0-	-4	-0-	440	3	21	9	Y	19					77
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					77
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	Y	8					85
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	426	3	8	9	Y	7					92
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					92

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	560	3	19	9	Y	17	55	1			20
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					20
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					28
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	523	3	9	9	Y	8					36
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-	25	1			11

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
01	578	R	578	-0-	-0-	-0-	561	3	17	9	Y	15	54	1			19
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					19
03	600	R	600	-0-	-0-	-0-	590	3	10	9	Y	9					28
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7					35
05	582	R	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	25	1			11

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
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					210
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	187	3	33	9	N	30					240
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	N	9	174	1			75
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	252	3	45	9	N	41					116
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	208	3	41	9	N	37					153
05	248	#	165	-0-	-83	-0-	134	3	31	9	N	28					181

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
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	560	3	19	9	Y	17	55	1			20
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					20
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					28
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	523	3	9	9	Y	8					36
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-	25	1			11

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
12	536	R	536	-0-	-0-	-0-	527	3	9	9	N	8					252
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					252
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6	180	1			78
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	504	3	26	9	N	24					102
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	479	3	32	9	N	29					131
05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	452	3	20	9	N	18					149

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
12	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1221	3	70	9	N	64					255
01	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-	177	1			78
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	881	3	59	9	N	54	82	1			50
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1070	3	42	9	N	38	45	1			43
04	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1251	3	66	9	N	60					103
05	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1074	3	59	9	N	54	92	1			65

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
12	620	#	545	-0-	-75	-0-	514	3	31	9	N	28					245
01	620	#	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					245
02	560	#	390	-0-	-170	-0-	390	3			N	-0-	99	1			146
03	589	#	484	-0-	-105	-0-	461	3	23	9	N	21	129	1			38
04	570	#	473	-0-	-97	-0-	412	3	61	9	N	55					93
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	484	3	101	9	N	92					185

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	141	1	909	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	127	1	823	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	1147	N	898	-0-	-249	-0-	108	1	681	2	Y	-0-					-0-
							109	4									
04	1020	N	465	-0-	-555	-0-	23	1	132	2	Y	-0-					-0-
							310	4									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					-0-
							227	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	23	1	149	2	Y	4	7	1			-0-
							1	4	4	9							
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	21	1	134	2	Y	4	4	1			-0-
							6	4	4	9							
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	18	1	111	2	Y	9	6	1			3
							18	4	10	9							
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	4	1	21	2	Y	15	14	1			4
							51	4	17	9							
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	11	15	1			-0-
							37	4	12	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	1	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	55	47	1			13
							61	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	39	52	1			-0-
							43	9									
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	1	4	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	9	Y	9	6	1			3

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	834	2	Y	10	9	1			2
							6	4	11	9							
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	122	1	811	2	Y	10	10	1			2
							9	4	11	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	123	1	728	2	Y	6	7	1			1
							35	4	7	9							
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	97	1	713	2	Y	6	6	1			1
							97	4	7	9							
04	780	N	421	-0-	-359	-0-	20	1	143	2	Y	5	5	1			1
							252	4	6	9							
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	14	12	1			3
							184	4	15	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	2	6	4	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	792	2	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	111	1	713	2	Y	3	4	1			-0-
							4	4	3	9							
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	2	2	1			-0-
							27	4	2	9							
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	84	1	534	2	Y	5	3	1			2
							85	4	6	9							
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	18	1	103	2	Y	7	7	1			2
							243	4	8	9							
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	17	12	1			7
							178	4	19	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	574	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	80	1	517	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	61	1	387	2	Y	-0-					-0-
							62	4									
04	570	N	264	-0-	-306	-0-	13	1	75	2	Y	-0-					-0-
							176	4									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
							129	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	766	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	107	1	689	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	96	1	624	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	868	N	680	-0-	-188	-0-	82	1	516	2	Y	-0-					-0-
							82	4									
04	780	N	352	-0-	-428	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
							235	4									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
							173	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	502	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	70	1	452	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	409	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	53	1	338	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
04	510	N	230	-0-	-280	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
							154	4									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
							113	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	61	1	392	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	355	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					-0-
							47	4									
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
							134	4									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
							98	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	38	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
							83	4									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
							61	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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	26	1	166	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
							42	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
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	47	1	303	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	36	1	227	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	330	N	155	-0-	-175	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
							103	4									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
							76	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	35	1	294	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	30	1	242	2	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	41	1	248	2	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	36	1	230	2	Y	12	12	1			-0-
							30	4	13	9							
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	7	1	48	2	Y	8	7	1			1
							87	4	9	9							
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	3	3	1			1
							67	4	3	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	445	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	Y	2	3	1			-0-
							6	4	2	9							
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
							16	4	3	9							
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	12	12	1			-0-
							45	4	13	9							
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	11	1	73	2	Y	8	7	1			1
							133	4	9	9							
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	3	3	1			1
							101	4	3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	63	1	537	2	Y	5	5	1			1
							4	4	6	9							
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	55	1	442	2	Y	6	6	1			1
							7	4	7	9							
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	75	1	454	2	Y	6	6	1			1
							20	4	7	9							
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	65	1	421	2	Y	24	24	1			1
							54	4	26	9							
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	13	1	88	2	Y	14	14	1			1
							160	4	15	9							
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	5	5	1			1
							122	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	652	2	Y	9	9	1			2
							4	4	10	9							
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	67	1	536	2	Y	8	9	1			1
							9	4	9	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	551	2	Y	8	8	1			1
							24	4	9	9							
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	510	2	Y	36	36	1			1
							66	4	40	9							
04	600	N	340	-0-	-260	-0-	15	1	107	2	Y	22	21	1			2
							194	4	24	9							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	8	8	1			2
							148	4	9	9							

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
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	4	3	1			1
							3	4	4	9							
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	385	2	Y	2	3	1			-0-
							6	4	2	9							
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	Y	3	3	1			-0-
							17	4	3	9							
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	367	2	Y	12	12	1			-0-
							47	4	13	9							
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	11	1	77	2	Y	8	7	1			1
							139	4	9	9							
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	3	3	1			1
							106	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	556	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	457	2	Y	2	3	1			-0-
							7	4	2	9							
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	78	1	470	2	Y	3	3	1			-0-
							20	4	3	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	Y	12	12	1			-0-
							56	4	13	9							
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	13	1	91	2	Y	8	7	1			1
							165	4	9	9							
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	3	3	1			1
							126	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	76	1	647	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	67	1	532	2	Y	2	3	1			-0-
							9	4	2	9							
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	91	1	547	2	Y	3	3	1			-0-
							24	4	3	9							
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	78	1	507	2	Y	12	12	1			-0-
							66	4	13	9							
04	600	N	324	-0-	-276	-0-	15	1	107	2	Y	8	7	1			1
							193	4	9	9							
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	3	3	1			1
							147	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 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
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	10	9	1			2
							7	4	11	9							
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	163	1	1081	2	Y	10	10	1			2
							12	4	11	9							
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	164	1	971	2	Y	6	7	1			1
							46	4	7	9							
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	129	1	950	2	Y	6	6	1			1
							129	4	7	9							
04	1050	N	560	-0-	-490	-0-	27	1	190	2	Y	5	5	1			1
							337	4	6	9							
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	Y	14	12	1			3
							245	4	15	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
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	737	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	108	1	717	2	Y	5	5	1			1
							8	4	6	9							
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	109	1	644	2	Y	3	4	1			-0-
							31	4	3	9							
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	85	1	630	2	Y	4	3	1			1
							85	4	4	9							
04	690	N	369	-0-	-321	-0-	18	1	126	2	Y	2	2	1			1
							223	4	2	9							
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	Y	6	6	1			1
							162	4	7	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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	629	2	Y	5	4	1			1
							4	4	6	9							
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	92	1	611	2	Y	5	5	1			1
							7	4	6	9							
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	549	2	Y	3	4	1			-0-
							26	4	3	9							
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	537	2	Y	4	3	1			1
							73	4	4	9							
04	600	N	314	-0-	-286	-0-	15	1	107	2	Y	2	2	1			1
							190	4	2	9							
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	6	6	1			1
							138	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	386	-0-		-48	-0-	40	1	340	2	Y	4	3	1			1
								2	4	4	9							
01	496	N	321	-0-		-175	-0-	35	1	279	2	Y	2	3	1			-0-
								5	4	2	9							
02	476	N	350	-0-		-126	-0-	48	1	287	2	Y	3	3	1			-0-
								12	4	3	9							
03	372	N	354	-0-		-18	-0-	41	1	266	2	Y	12	12	1			-0-
								34	4	13	9							
04	300	N	174	-0-		-126	-0-	8	1	56	2	Y	8	7	1			1
								101	4	9	9							
05	305	N	305	-0-		-0-	-0-	15	1	210	2	Y	3	3	1			1
								77	4	3	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	14	-0-		-265	-0-	2	1	3	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
01	248	N	96	-0-		-152	-0-	8	1	79	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
02	84	N	16	-0-		-68	-0-	2	1	3	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
03	14	N	9	-0-		-5	-0-	1	1	2	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
04	90	N	12	-0-		-78	-0-	2	1	2	4	Y	7	7	1			3
								8	9									
*05	9	N	9	-0-		-0-	-0-	2	1	1	2	Y	5	6	1			2
								6	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
12	541	N	541	-0-		-0-		-0-	56	1	478	2	Y	4	3	1			1
									3	4	4	9							
01	450	N	450	-0-		-0-		-0-	49	1	393	2	Y	2	3	1			-0-
									6	4	2	9							
02	491	N	491	-0-		-0-		-0-	67	1	404	2	Y	3	3	1			-0-
									17	4	3	9							
03	493	N	493	-0-		-0-		-0-	58	1	374	2	Y	12	12	1			-0-
									48	4	13	9							
04	390	N	241	-0-		-149		-0-	11	1	79	2	Y	8	7	1			1
									142	4	9	9							
05	428	N	428	-0-		-0-		-0-	22	1	295	2	Y	3	3	1			1
									108	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	733	N	733	-0-		-0-		-0-	76	1	647	2	Y	5	5	1			1
									4	4	6	9							
01	615	N	615	-0-		-0-		-0-	67	1	532	2	Y	6	6	1			1
									9	4	7	9							
02	669	N	669	-0-		-0-		-0-	91	1	547	2	Y	6	6	1			1
									24	4	7	9							
03	677	N	677	-0-		-0-		-0-	78	1	507	2	Y	24	24	1			1
									66	4	26	9							
04	600	N	330	-0-		-270		-0-	15	1	107	2	Y	14	14	1			1
									193	4	15	9							
05	582	N	582	-0-		-0-		-0-	29	1	400	2	Y	5	5	1			1
									147	4	6	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	866	N	866	-0-		-0-		-0-	82	1	768	2	Y	10	9	1			2
									5	4	11	9							
01	877	N	877	-0-		-0-		-0-	112	1	746	2	Y	10	10	1			2
									8	4	11	9							
02	822	N	822	-0-		-0-		-0-	113	1	670	2	Y	6	7	1			1
									32	4	7	9							
03	841	N	841	-0-		-0-		-0-	89	1	656	2	Y	6	6	1			1
									89	4	7	9							
04	720	N	388	-0-		-332		-0-	19	1	131	2	Y	5	5	1			1
									232	4	6	9							
05	653	N	653	-0-		-0-		-0-	33	1	436	2	Y	14	12	1			3
									169	4	15	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	310	N	28	-0-		-282		-0-	2	1	3	2	Y	21	20	1			5
									23	9									
01	310	N	109	-0-		-201		-0-	8	1	78	2	Y	21	22	1			4
									23	9									
02	84	N	25	-0-		-59		-0-	2	1	4	2	Y	17	18	1			3
									19	9									
03	31	N	28	-0-		-3		-0-	2	1	3	2	Y	21	20	1			4
									23	9									
04	120	N	22	-0-		-98		-0-	2	1	3	4	Y	15	16	1			3
									17	9									
05	21	N	21	-0-		-0-		-0-	1	1	1	2	Y	17	16	1			4
									19	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	17	-0-		-107	-0-		1	1	2	2	Y	13	14	1			9
									14	9									
01	124	N	87	-0-		-37	-0-		5	1	64	2	Y	16	14	1			11
									18	9									
02	112	N	15	-0-		-97	-0-		1	1	2	2	Y	11	14	1			8
									12	9									
03	31	N	11	-0-		-20	-0-		1	1	1	2	Y	8	9	1			7
									9	9									
04	90	N	8	-0-		-82	-0-		1	1	1	4	Y	5	5	1			7
									6	9									
*05	7	N	7	-0-		-0-	-0-		1	1	6	9	Y	5	5	1			7

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

12	1240	N	1119	-0-		-121	-0-		124	1	989	2	Y	3	3	1			1
									3	4	3	9							
01	1364	N	1094	-0-		-270	-0-		128	1	950	2	Y	4	4	1			1
									12	4	4	9							
02	1260	N	1037	-0-		-223	-0-		135	1	861	2	Y	2	3	1			-0-
									39	4	2	9							
03	1116	N	999	-0-		-117	-0-		110	1	775	2	Y	4	3	1			1
									110	4	4	9							
04	1050	N	556	-0-		-494	-0-		27	1	178	2	Y	3	3	1			1
									348	4	3	9							
05	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-		59	1	809	2	Y	1	2	1			-0-
									280	4	1	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

12	1209	N	1093	-0-		-116	-0-		120	1	957	2	Y	9	9	1			2
									6	4	10	9							
01	1333	N	1049	-0-		-284	-0-		123	1	904	2	Y	9	9	1			2
									12	4	10	9							
02	1260	N	1014	-0-		-246	-0-		131	1	838	2	Y	6	7	1			1
									38	4	7	9							
03	1085	N	977	-0-		-108	-0-		107	1	754	2	Y	8	8	1			1
									107	4	9	9							
04	1020	N	549	-0-		-471	-0-		26	1	173	2	Y	10	9	1			2
									339	4	11	9							
05	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-		57	1	787	2	Y	5	6	1			1
									273	4	6	9							

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

12	1860	N	1768	-0-		-92	-0-		153	1	1247	2	Y	328	313	1			72
									7	4	361	9							
01	1860	N	1718	-0-		-142	-0-		157	1	1166	2	Y	345	357	1			60
									15	4	380	9							
02	1680	N	1547	-0-		-133	-0-		166	1	1056	2	Y	252	267	1			45
									48	4	277	9							
03	1767	N	1529	-0-		-238	-0-		134	1	951	2	Y	281	275	1			51
									135	4	309	9							
04	1650	N	1040	-0-		-610	-0-		33	1	218	2	Y	329	322	1			58
									427	4	362	9							
05	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-		72	1	992	2	Y	208	235	1			31
									344	4	229	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

12	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	139	1	1132	2	Y	4	3	1			1
							7	4	4	9							
01	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	142	1	1058	2	Y	3	3	1			1
							14	4	3	9							
02	1428	N	1153	-0-	-275	-0-	150	1	959	2	Y	1	2	1			-0-
							43	4	1	9							
03	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	122	1	863	2	Y	2	2	1			-0-
							122	4	2	9							
04	1170	N	619	-0-	-551	-0-	30	1	198	2	Y	3	3	1			-0-
							388	4	3	9							
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	900	2	Y	2	2	1			-0-
							312	4	2	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	2	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	70	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	1	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	1	4	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	9	Y	9	7	1			3

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1 15	1 9	1	2	Y	14	14	1			3
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	3 17	1 9	35	2	Y	15	15	1			3
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1 12	1 9	1	2	Y	11	12	1			2
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 11	1 9	1	2	Y	10	10	1			2
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1 10	1 9	1	4	Y	9	9	1			2
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	1	2	Y	11	11	1			2

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

12	155	N	22	-0-	-133	-0-	1 20	1 9	1	2	Y	18	18	1			4
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	3 20	1 9	32	2	Y	18	19	1			3
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1 15	1 9	1	2	Y	14	14	1			3
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1 12	1 9	1	2	Y	11	12	1			2
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1 13	1 9	1	4	Y	12	11	1			3
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	9	Y	12	13	1			2

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

12	186	N	41	-0-	-145	-0-	2 36	1 9	3	2	Y	33	32	1			6
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	5 17	1 9	73	2	Y	15	21	1			-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	1 15	1 9	2	2	Y	14	12	1			2
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 13	1 9	1	2	Y	12	11	1			3
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1 7	1 9	2	4	Y	6	8	1			1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

12	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	144	1	1118	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
01	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	151	1	1114	2	Y	4	4	1			1
							15	4	4	9							
02	1484	N	1228	-0-	-256	-0-	160	1	1019	2	Y	3	3	1			1
							46	4	3	9							
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	130	1	918	2	Y	3	3	1			1
							130	4	3	9							
04	1230	N	659	-0-	-571	-0-	32	1	211	2	Y	4	4	1			1
							412	4	4	9							
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	957	2	Y	2	3	1			-0-
							332	4	2	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

12	775	N	301	-0-	-474	-0-	46	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	3	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	5	1	71	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	1	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	28	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	1	4	Y	22	23	1			4
							24	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	9	Y	23	22	1			5

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	96	1	894	2	Y	4	4	1			1
								6	4	4	9							
01	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	131	1	870	2	Y	5	5	1			1
								10	4	6	9							
02	953	N	953	-0-		-0-	-0-	132	1	781	2	Y	3	4	1			-0-
								37	4	3	9							
03	977	N	977	-0-		-0-	-0-	104	1	765	2	Y	4	3	1			1
								104	4	4	9							
04	810	N	448	-0-		-362	-0-	22	1	153	2	Y	2	2	1			1
								271	4	2	9							
05	750	N	750	-0-		-0-	-0-	38	1	508	2	Y	6	6	1			1
								197	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

12	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9										
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	5	1	47	2	Y	3	3	1			1
							3	9										
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9										
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9										
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	1	4	Y	1	2	1			-0-
							1	9										
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	3	2	1			1
							3	9										

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

12	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	11	-0-		-206	-0-	2	1	2	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	217	N	74	-0-		-143	-0-	6	1	61	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	56	N	10	-0-		-46	-0-	1	1	3	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	2	1	3	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	60	N	10	-0-		-50	-0-	2	1	2	4	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	1	2	Y	4	4	1			1
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-		-20	-0-	1	1	1	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	42	N	42	-0-		-0-	-0-	3	1	30	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	28	N	9	-0-		-19	-0-	1	1	1	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
03	11	N	10	-0-		-1	-0-	1	1	1	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
04	30	N	9	-0-		-21	-0-	1	1	1	4	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	7	9	Y	6	6	1			1

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-		-0-	-0-	81	1	684	2	Y	5	5	1			1
								4	4	6	9							
01	649	N	649	-0-		-0-	-0-	71	1	562	2	Y	6	6	1			1
								9	4	7	9							
02	706	N	706	-0-		-0-	-0-	96	1	578	2	Y	6	6	1			1
								25	4	7	9							
03	714	N	714	-0-		-0-	-0-	83	1	536	2	Y	24	24	1			1
								69	4	26	9							
04	420	N	348	-0-		-72	-0-	16	1	113	2	Y	14	14	1			1
								204	4	15	9							
05	615	N	615	-0-		-0-	-0-	31	1	423	2	Y	5	5	1			1
								155	4	6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					57
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6	41	1			22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	39	1	233	2	Y	3	3	1			-0-
							10	4	3	9							
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	Y	12	12	1			-0-
							28	4	13	9							
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	7	1	45	2	Y	8	7	1			1
							82	4	9	9							
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	3	3	1			1
							63	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	1	2	Y	54	51	1			12
							59	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	23	2	Y	55	57	1			10
							61	9									
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	1	1	1	4	Y	40	41	1			7
							44	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	1			8

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	2	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	1	2	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	1	4	Y	1					1
							1	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

12	341	N	11	-0-	-330	-0-	2	1	3	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	310	N	94	-0-	-216	-0-	8	1	79	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	2	1	3	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	2	4	Y	8	7	1			4
							9	9									
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	2	1			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					68
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1					69
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					69
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					41
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					41
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	6	29	1			18
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					18
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					27
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1	21	1			7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					47
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					47
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					47
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					47
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STATE SAPULPA WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

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

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

THAGARD TRUST 851052
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
12	5735 X	3396	-0-	-2339	-0-	3396	3			N	-0-					26
01	5735 X	1120	-0-	-4615	-0-	1120	3			N	-0-					26
02	4368 X	5	-0-	-4363	-0-	5	3			N	-0-					26
03	4061 X	10	-0-	-4051	-0-	10	3			N	-0-					26
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					26
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			N	-0-					-0-
01	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
02	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
03	11687 X	3091	-0-	-8596	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
05	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	2118	-0-	-4888	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	1828	-0-	-3225	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1433	-0-	-1109	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	2117	-0-	-4083	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9903	-0-	-792	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
01	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	3			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	1776	-0-	-8919	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					45
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					45
02	2688	X	2334	-0-	-354	-0-	2334	3			N	-0-					45
03	3906	X	28	-0-	-3878	-0-	28	3			N	-0-					45
04	3780	X	36	-0-	-3744	-0-	36	3			N	-0-					45
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					45

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

12	4929	X	4883	-0-	-46	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	1561	-0-	-3430	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	2241	-0-	-4176	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

12	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	22011	3			N	-0-					-0-
01	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	23227	3			N	-0-					-0-
02	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	3			N	-0-					-0-
03	22506	X	6064	-0-	-16442	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
04	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-					N	-0-					-0-
05	23839	X	-0-	-0-	-23839	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

12	18042	X	11350	-0-	-6692	-0-	11350	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	11236	-0-	-3737	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	4206	-0-	-7512	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	3			N	-0-					-0-
01	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
02	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	4624	-0-	-3157	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					168
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					168
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	681	2			N	-0-					168
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					168
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					168
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					168

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	1323	-0-	-4071	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					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

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
05	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

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2026

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76608	X	76608	-0-	-0-	-0-	186 260	1 9	76162	3	N	236	545	1			523
01	69710	X	69710	-0-	-0-	-0-	186 741	1 9	68783	3	N	674	375	1			822
02	72415	X	72415	-0-	-0-	-0-	168 271	1 9	71976	3	N	246	706	1			362
03	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	186	1	27625	3	N	-0-					362
04	7680	X	4	-0-	-7676	-0-	4	3			N	-0-					362
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	32					394

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 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
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-					50
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-					50
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-					50
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3		Y	-0-					50
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3		Y	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					50

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

12	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1827	3		Y	-0-					51
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		Y	-0-					51
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		Y	-0-					51
03	1829	N	536	-0-	-1293	-0-	536	3		Y	-0-					51
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-					51
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

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

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					81
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					82
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					83
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

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

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	2048	3			N	-0-					2
01	1674	N	1152	-0-	-522	-0-	1152	3			N	-0-					2
02	2408	N	424	-0-	-1984	-0-	424	3			N	-0-					2
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					2
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					2
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			Y	-0-					38
01	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	3			Y	-0-					38
02	1008	N	221	-0-	-787	-0-	221	3			Y	-0-					38
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					38
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					38
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					42
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					42
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					42
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					42
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					42

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					36
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			Y	-0-					36
02	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	3			Y	-0-					36
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					36
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					36
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			Y	-0-					148
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			Y	-0-					148
02	1120	N	217	-0-	-903	-0-	217	3			Y	-0-					148
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					148
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					148
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					148

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					32
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					32
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					32
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					34
01	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	3			Y	-0-					34
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					34
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					34
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					34
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	165	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	149	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	128	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	92	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	125	1			1

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1472	3	182	9	Y	165	165	1			9
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1236	3	157	9	Y	143	149	1			3
02	1512	N	1311	-0-	-201	-0-	1169	3	142	9	Y	129	128	1			4
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	88	92	1			-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	80	74	1			6
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	120	125	1			1

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					110
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					110
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					110
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					110
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					110

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					188
01	1116	N	568	-0-	-548	-0-	568	3			Y	-0-					188
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					188
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					188
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					188
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					188

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					5
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					5
02	476	N	82	-0-	-394	-0-	82	3			Y	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	39	1			4
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	291	3	37	9	Y	34	36	1			2
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	263	3	34	9	Y	31	30	1			3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	21	22	1			2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	19	18	1			3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	29	30	1			2

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1148	3	112	9	Y	102	102	1			28
01	992	N	610	-0-	-382	-0-	493	3	117	9	Y	106	104	1			30
02	896	N	358	-0-	-538	-0-	237	3	121	9	Y	110	103	1			37
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	122	122	1			37
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	112	120	1			29
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	119	131	1			17

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					181
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					181
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					181
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	3	1	9	N	1					182
04	720	N	306	-0-	-414	-0-	305	3	1	9	N	1					183
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	158	1			25

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	152	-0-	-2731	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	20	-0-	-2801	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1183	-0-	-637	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

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

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	304	-0-	-130	-0-	302	3	2	9	N	2					179
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					180
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	N	2					182
03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	N	2					184
04	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					184
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					184

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	3	135	9	Y	123	122	1			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	124	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	124	1			40
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	146	146	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	144	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	158	1			15

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
12	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2257	3	135	9	Y	123	122	1			28
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2193	3	140	9	Y	127	124	1			31
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2164	3	145	9	Y	132	124	1			39
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	146	146	1			39
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	134	144	1			29
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	143	158	1			14

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	239	3	157	9	Y	143	143	1			33
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	229	3	164	9	Y	149	145	1			37
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	259	3	169	9	Y	154	144	1			47
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	171	171	1			47
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	156	168	1			35
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	167	184	1			18

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
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					64
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					64
02	476	N	48	-0-	-428	-0-	48	3			N	-0-					64
03	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	691	2	31	9	N	28					127
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	189	2	125	9	N	114	161	1			80
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	585	2	85	9	N	77					157
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	290	2	74	9	N	67	164	1			60
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	583	2	188	9	N	171	171	1			60
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					60

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

12	0	-0-	-0-	-0-	B	737					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	737					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	737					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 737																	
03	737	N	-0-	-0-	-737	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-

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					114
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					114
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					117
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					119
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					121
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					121

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

12	DLQ G-10		34	-0-	34	65	34	2			Y	-0-					10
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					10
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					10
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					10
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					10
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

12	DLQ G-10		37	-0-	37	74	37	2			Y	-0-					1
01	106	N	32	-0-	-74	-0-	32	2			Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					2
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					3
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		150	-0-	150	266	149	2	1	9	Y	1					11
01	459	N	193	-0-	-266	-0-	192	2	1	9	Y	1					12
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	7	1			6
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					6
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					6
05	94	N	NO RPT	-0-	-94	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		36	-0-	36	69	36	2			Y	-0-					12
01	99	N	30	-0-	-69	-0-	30	2			Y	-0-					12
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					12
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					12
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		30	-0-	30	60	30	2			Y	-0-					-0-
01	86	N	26	-0-	-60	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		34	-0-	34	68	34	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	30	-0-	-68	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		61	-0-	61	108	61	2			Y	-0-					14
01	187	N	79	-0-	-108	-0-	78	2	1	9	Y	1					15
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	7	1			9
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					9
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					9
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	15	-0-	-36	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		55	-0-	55	110	55	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	48	-0-	-110	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	123	2	1	9	Y	1					10
01	380	N	160	-0-	-220	-0-	159	2	1	9	Y	1					11
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1	7	1			5
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					5
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	123	2	1	9	Y	1					14
01	378	N	158	-0-	-220	-0-	158	2			Y	-0-					14
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	7	1			8
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					8
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		32	-0-	32	61	32	2			Y	-0-					10
01	88	N	27	-0-	-61	-0-	27	2			Y	-0-					10
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					10
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					10
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					10
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	124	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	160	-0-	-220	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		43	-0-	43	86	43	2			Y	-0-					1
01	123	N	37	-0-	-86	-0-	37	2			Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					2
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					2
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		82	-0-	82	164	82	2			Y	-0-					1
01	236	N	72	-0-	-164	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					1
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1					2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					2
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		53	-0-	53	101	53	2			Y	-0-					12
01	146	N	45	-0-	-101	-0-	44	2	1	9	Y	1					13
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					13
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					13
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					13
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		20	-0-		20	40	20	2			Y	-0-					
01	58	N	18	-0-		-40	-0-	18	2			Y	-0-					1
02	28	N	20	-0-		-8	-0-	20	2			Y	-0-					1
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	17	2	1	9	Y	1					2
04	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	2			Y	-0-					2
05	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		173	-0-		173	307	173	2			Y	-0-					11
01	530	N	223	-0-		-307	-0-	223	2			Y	-0-					11
02	265	N	265	-0-		-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	4	1			8
03	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			Y	-0-					8
04	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			Y	-0-					8
05	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					8

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		80	-0-		80	142	79	2	1	9	Y	1					9
01	244	N	102	-0-		-142	-0-	101	2	1	9	Y	1					10
02	121	N	121	-0-		-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	9	1			2
03	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
04	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
05	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		137	-0-		137	261	137	2			Y	-0-					22
01	374	N	113	-0-		-261	-0-	113	2			Y	-0-					22
02	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	2			Y	-0-					22
03	124	N	118	-0-		-6	-0-	118	2			Y	-0-					22
04	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			Y	-0-					22
05	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					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
12	DLQ G-10		30	-0-		30	57	30	2			Y	-0-					10
01	82	N	25	-0-		-57	-0-	25	2			Y	-0-					10
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			Y	-0-					10
03	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	2			Y	-0-					10
04	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			Y	-0-					10
05	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					10

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		72	-0-		72	144	72	2			Y	-0-					1
01	207	N	63	-0-		-144	-0-	63	2			Y	-0-					1
02	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-		-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					2
04	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
05	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		116	-0-		116	205	116	2			Y	-0-					14
01	354	N	149	-0-		-205	-0-	149	2			Y	-0-					14
02	178	N	178	-0-		-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	5	1			10
03	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2			Y	-0-					10
04	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2			Y	-0-					10
05	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		48	-0-		48	91	47	2	1	9	Y	1					25
01	130	N	39	-0-		-91	-0-	39	2			Y	-0-					25
02	59	N	59	-0-		-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					26
03	62	N	41	-0-		-21	-0-	41	2			Y	-0-					26
04	67	N	67	-0-		-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					27
05	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					27

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		40	-0-		40	80	40	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	35	-0-		-80	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-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
12	DLQ G-10		107	-0-		107	214	107	2			Y	-0-					-0-
01	307	N	93	-0-		-214	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-		-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-		-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					-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
12	DLQ G-10		248	-0-		248	512	248	2			Y	-0-					19
01	795	N	283	-0-		-512	-0-	283	2			Y	-0-					19
02	252	N	162	-0-		-90	-0-	162	2			Y	-0-	8	1			11
03	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			Y	-0-					11
04	270	N	229	-0-		-41	-0-	228	2	1	9	Y	1					12
05	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					12

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		347	-0-		347	680	347	2			Y	-0-					13
01	1001	N	321	-0-		-680	-0-	321	2			Y	-0-					13
02	308	N	282	-0-		-26	-0-	281	2	1	9	Y	1	10	1			4
03	341	N	333	-0-		-8	-0-	332	2	1	9	Y	1					5
04	300	N	286	-0-		-14	-0-	285	2	1	9	Y	1					6
05	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		139	-0-		139	281	138	2	1	9	Y	1					17
01	490	N	209	-0-		-281	-0-	207	2	2	9	Y	2					19
02	198	N	198	-0-		-0-	-0-	194	2	4	9	Y	4	11	1			12
03	219	N	219	-0-		-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					13
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3					16
05	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					16

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		182	-0-		182	368	180	2	2	9	Y	2					27
01	641	N	273	-0-		-368	-0-	270	2	3	9	Y	3					30
02	260	N	260	-0-		-0-	-0-	253	2	7	9	Y	6	17	1			19
03	287	N	287	-0-		-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2					21
04	355	N	355	-0-		-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4					25
05	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					25

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		135	-0-	135	273	133	2	2	9	Y	2					15
01	476	N	203	-0-	-273	-0-	200	2	3	9	Y	3					18
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5	14	1			9
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					11
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4					15
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					15

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		148	-0-	148	299	146	2	2	9	Y	2					20
01	520	N	221	-0-	-299	-0-	219	2	2	9	Y	2					22
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4	12	1			14
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					16
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3					19
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					19

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		397	-0-	397	953	397	2			Y	-0-					62
01	1145	N	192	-0-	-953	-0-	192	2			Y	-0-					62
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	2			Y	-0-					62
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					62
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					63
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					63

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		173	-0-	173	339	173	2			Y	-0-					24
01	500	N	161	-0-	-339	-0-	160	2	1	9	Y	1					25
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			Y	-0-	25	1			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	Y	2					2
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2					4
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		232	-0-	232	435	232	2			Y	-0-					17
01	796	N	361	-0-	-435	-0-	361	2			Y	-0-					17
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					17
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					17
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					17
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					36
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					36
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					37
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					39
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					43
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		62	-0-	62	124	62	2			Y	-0-					4
01	178	N	54	-0-	-124	-0-	54	2			Y	-0-					4
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1					5
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		172	-0-	172	305	172	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		226	-0-	226	466	226	2			Y	-0-					20
01	724	N	258	-0-	-466	-0-	258	2			Y	-0-					20
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	148	2	1	9	Y	1	6	1			15
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					15
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					15
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					15

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		88	-0-	88	178	87	2	1	9	Y	1					22
01	311	N	133	-0-	-178	-0-	131	2	2	9	Y	2					24
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	11	1			17
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					19
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3					22
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					22

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		96	-0-	96	192	96	2			Y	-0-					1
01	276	N	84	-0-	-192	-0-	84	2			Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1					2
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		210	-0-	210	394	210	2			Y	-0-					16
01	720	N	326	-0-	-394	-0-	326	2			Y	-0-					16
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					16
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					16
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					16
05	156	N	NO RPT	-0-	-156	-0-					Y	NO RPT					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
12	DLQ G-10		67	-0-	67	138	67	2			Y	-0-					6
01	215	N	77	-0-	-138	-0-	77	2			Y	-0-					6
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					2
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					3
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		177	-0-	177	364	177	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	202	-0-	-364	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		54	-0-	54	96	54	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	70	-0-	-96	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		138	-0-	138	245	138	2			Y	-0-					12
01	423	N	178	-0-	-245	-0-	178	2			Y	-0-					12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	4	1			9
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					9
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		87	-0-	87	180	87	2			Y	-0-					21
01	280	N	100	-0-	-180	-0-	100	2			Y	-0-					21
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	57	2	1	9	Y	1	6	1			16
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					16
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					16
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		87	-0-	87	175	85	2	2	9	Y	2					20
01	304	N	129	-0-	-175	-0-	127	2	2	9	Y	2					22
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	Y	4	12	1			14
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					16
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3					19
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					19

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		155	-0-	155	275	154	2	1	9	Y	1					14
01	474	N	199	-0-	-275	-0-	199	2			Y	-0-					14
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	8	1			7
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					7
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					7
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		416	-0-	416	803	416	2			Y	-0-					7
01	1083	N	280	-0-	-803	-0-	280	2			Y	-0-					7
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			Y	-0-					7
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					7
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					8
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					8

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		115	-0-	115	237	115	2			Y	-0-					21
01	368	N	131	-0-	-237	-0-	131	2			Y	-0-					21
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	75	2	1	9	Y	1	6	1			16
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					16
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					16
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		117	-0-	117	207	116	2	1	9	Y	1					17
01	356	N	149	-0-	-207	-0-	149	2			Y	-0-					17
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	8	1			10
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					10
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					10
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		188	-0-	188	333	188	2			Y	-0-					2
01	576	N	243	-0-	-333	-0-	242	2	1	9	Y	1					3
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		267	-0-	267	516	267	2			Y	-0-					22
01	696	N	180	-0-	-516	-0-	180	2			Y	-0-					22
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			Y	-0-					22
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					22
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					22
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
12	DLQ G-10		141	-0-	141	250	141	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	181	-0-	-250	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
12	DLQ G-10		192	-0-	192	375	191	2	1	9	Y	1					8
01	551	N	176	-0-	-375	-0-	176	2			Y	-0-					8
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-	7	1			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					1
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		526	-0-	526	1262	526	2			Y	-0-					97
01	1516	N	254	-0-	-1262	-0-	254	2			Y	-0-					97
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	583	2	1	9	Y	1					98
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					99
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					100
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					100

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		303	-0-	303	568	303	2			Y	-0-					26
01	1039	N	471	-0-	-568	-0-	471	2			Y	-0-					26
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					26
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					26
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					26
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		132	-0-	132	248	132	2			Y	-0-					38
01	454	N	206	-0-	-248	-0-	206	2			Y	-0-					38
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					38
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					38
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					38
05	94	N	NO RPT	-0-	-94	-0-					Y	NO RPT					38

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		451	-0-	451	845	451	2			Y	-0-					45
01	1546	N	701	-0-	-845	-0-	701	2			Y	-0-					45
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					45
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					45
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					45
05	313	N	NO RPT	-0-	-313	-0-					Y	NO RPT					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
12	DLQ G-10		296	-0-	296	618	296	2			Y	-0-					44
01	935	N	317	-0-	-618	-0-	317	2			Y	-0-					44
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	268	2	1	9	Y	1					45
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					45
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	248	2	1	9	Y	1					46
05	281	N	NO RPT	-0-	-281	-0-					Y	NO RPT					46

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		233	-0-	233	487	233	2			Y	-0-					18
01	736	N	249	-0-	-487	-0-	249	2			Y	-0-					18
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	210	2	1	9	Y	1					19
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					19
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	196	2	1	9	Y	1					20
05	218	N	NO RPT	-0-	-218	-0-					Y	NO RPT					20

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		177	-0-	177	354	177	2			Y	-0-					4
01	509	N	155	-0-	-354	-0-	155	2			Y	-0-					4
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					4
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1					5
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
05	126	N	NO RPT	-0-	-126	-0-					Y	NO RPT					5

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		325	-0-	325	576	325	2			Y	-0-					11
01	994	N	418	-0-	-576	-0-	418	2			Y	-0-					11
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	4	1			8
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					8
05	218	N	NO RPT	-0-	-218	-0-					Y	NO RPT					8

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		90	-0-	90	180	90	2			Y	-0-					10
01	259	N	79	-0-	-180	-0-	79	2			Y	-0-					10
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1					11
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					12
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		138	-0-	138	276	138	2			Y	-0-					9
01	396	N	120	-0-	-276	-0-	120	2			Y	-0-					9
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					10
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					11
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					12
05	125	N	NO RPT	-0-	-125	-0-					Y	NO RPT					12

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

12	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					57
01	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	2			N	-0-					57
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					57
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					57
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					45
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					45
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					45
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	29	2	1	9	N	1					46
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					36
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					36
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					36
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	87	3	3	9	N	3					39
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					39
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	89	3	3	9	N	3					42

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					93
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					93
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					93
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					93
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					96
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					96

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					1
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-					47
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					47
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					47
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			Y	-0-					47
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					47
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					47

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1					67
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1					68
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	38	3	1	9	Y	1					69
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					69
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					70
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					70

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					43
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					43
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					43
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					43
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					43
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					43

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					72
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					73
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	3	1	9	Y	1					74
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					74
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					74
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1					75

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					65
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					66
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					66
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1					67
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					67
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	Y	1					68

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					71
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					72
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	104	3	1	9	Y	1					73
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					73
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					73
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	Y	1					74

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1					71
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					72
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					72
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1					73
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					74
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					74

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					6
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					6
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					6
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					74
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					75
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					76
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	180	3	1	9	Y	1					77
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	238	3	1	9	Y	1					78
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					78

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	289	3	1	9	Y	1					82
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					83
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	194	3	1	9	Y	1					84
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1	9	Y	1					85
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					86
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					86

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
05	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

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

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

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

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

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

12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2991	2	83	9	N	75	166	1			77
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	106					183
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	137	166	1			154
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	132	164	1			122
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	105					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	167	1			111

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2	9	Y	2					56
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	3	8	9	Y	7					63
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4	9	Y	4					67
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	978	3	141	9	Y	128	144	1			51
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					51
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	Y	5					56

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
12	7254	X	115	-0-	-7139	-0-	41	3	74	9	Y	67	65	0			21
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	52	39	0			138
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	47	124	0			61
02	3500	X	117	-0-	-3383	-0-	109	3	8	9	Y	7	7	0			61
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					61
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	3					64
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					64

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	10030	-0-	-4509	-0-	9767	3	263	9	Y	239	257	0			41
01	12524	X	10353	-0-	-2171	-0-	10004	3	349	9	Y	317	301	0			57
02	10696	X	8947	-0-	-1749	-0-	8661	3	286	9	Y	260	287	0			30
03	11842	X	6595	-0-	-5247	-0-	6307	3	288	9	Y	262	190	0			102
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					102
*05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					102

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3078	-0-	-2316	-0-	2834	3	244	9	Y	222	223	0			38
01	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	3728	3	227	9	Y	206	207	0			37
02	5488	X	5343	-0-	-145	-0-	5047	3	296	9	Y	269	275	0			31
03	6076	X	3562	-0-	-2514	-0-	3240	3	322	9	Y	293	210	0			114
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					114
*05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					114

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					153
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1	1	6695	3	Y	182	105	0			120
							200	9									
01	6665	X	4818	-0-	-1847	-0-	2	1	4571	3	Y	223	299	0			44
							245	9									
02	5964	X	3507	-0-	-2457	-0-	3264	3	243	9	Y	221	212	0			53
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	199	196	0			56
04	6660	X	3692	-0-	-2968	-0-	1	1	3321	3	Y	336	289	0			103
							370	9									
*05	6882	X	3258	-0-	-3624	-0-	7	1	2973	3	Y	253	282	0			74
							278	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6414	-0-	-685	-0-	5988	3	426	9	Y	387	385	0			82
01	6789	X	1853	-0-	-4936	-0-	1709	3	144	9	Y	131	174	0			39
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6190	3	351	9	Y	319	288	0			70
03	7161	X	5499	-0-	-1662	-0-	5029	3	470	9	Y	427	462	0			35
04	6930	X	5313	-0-	-1617	-0-	4958	3	355	9	Y	323	291	0			67
*05	7254	X	6401	-0-	-853	-0-	5954	3	447	9	Y	406	421	0			52

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	4754	-0-	-5321	-0-	4713	3	41	9	Y	37	82	0			25
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10014	3	244	9	Y	222	82	0			165
02	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	9960	3	619	9	Y	563	376	0			352
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10429	3	602	9	Y	547	742	0			157
04	9930	X	3040	-0-	-6890	-0-	2800	3	240	9	Y	218	171	0			204
*05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14434	3	399	9	Y	363	464	0			103

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	16	122	0			11
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	89	33	0			67
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9427	3	17	9	Y	15	17	0			2
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					Y	-0-					-0-
03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12271	3	189	9	Y	172	248	0			52
01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13116	3	168	9	Y	153	158	0			47
02	12432	X	9482	-0-	-2950	-0-	9377	3	105	9	Y	95	93	0			49
03	13764	X	12268	-0-	-1496	-0-	12123	3	145	9	Y	132	115	0			66
04	13320	X	3660	-0-	-9660	-0-	3624	3	36	9	Y	33	39	0			60
*05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-					60

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1	1	0			12
01	15004	X	2005	-0-	-12999	-0-	1	1	1968	3	Y	33	25	0			20
							36	9									
02	13552	X	2425	-0-	-11127	-0-	2340	3	85	9	Y	77	57	0			40
03	15004	X	4536	-0-	-10468	-0-	1	1	4399	3	Y	124	142	0			22
							136	9									
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	1	1	5307	3	Y	110	91	0			41
							121	9									
*05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	13	1	6417	3	Y	209	194	0			56
							230	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

12	6169	X	4803	-0-	-1366	-0-	4514	3	289	9	Y	263	253	0			45
01	6293	X	4832	-0-	-1461	-0-	4606	3	226	9	Y	205	213	0			37
02	5684	X	5251	-0-	-433	-0-	5032	3	219	9	Y	199	213	0			23
03	6293	X	4055	-0-	-2238	-0-	3719	3	336	9	Y	305	209	0			119
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					119
*05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					119

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	1	0		21
01	7037	X	2240	-0-	-4797	-0-	1	1	2035	3	Y	185	92	0		114
							204	9								
02	6356	X	5500	-0-	-856	-0-	5302	3	198	9	Y	180	200	0		94
03	6603	X	5592	-0-	-1011	-0-	1	1	5378	3	Y	194	254	0		34
							213	9								
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	40	59	0		15
*05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	15	0		-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

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

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	1653	-0-	-5136	-0-	1646	3	7	9	Y	6	24	0		1
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7783	3	301	9	Y	274	226	0		49
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	5948	3	294	9	Y	267	285	0		31
03	6696	X	3846	-0-	-2850	-0-	3612	3	234	9	Y	213	161	0		83
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-				83
*05	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-				83

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	18	0		2
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-				-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-				-0-
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-				-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-				-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	137	198	0		41
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	129	131	0		39
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	76	76	0		39
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	106	92	0		53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	31	0		48
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	2614	-0-	-2842	-0-	2270	3	344	9	Y	313	314	0		10
01	4898	X	2691	-0-	-2207	-0-	2387	3	304	9	Y	276	276	0		10
02	2968	X	2471	-0-	-497	-0-	2176	3	295	9	Y	268	269	0		9
03	3286	X	2303	-0-	-983	-0-	2095	3	208	9	Y	189	191	0		7
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2148	3	175	9	Y	159	158	0		8
*05	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2249	3	306	9	Y	278	274	0		12

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3786	3	484	9	N	440	360	0		198
01	4030	X	669	-0-	-3361	-0-	515	3	154	9	N	140	223	0		115
02	3640	X	354	-0-	-3286	-0-	286	3	68	9	N	62	67	0		110
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	63	83	0		90
04	4140	X	1847	-0-	-2293	-0-	1829	3	18	9	N	16	8	0		98
*05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-				98

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	9	0		30
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	48	27	0		51
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-	6	0		45
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				45
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				45
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

12	434	X	395	-0-	-39	-0-	377	3	18	9	Y	16	19	0		2
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	27	28	0		1
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	17	16	0		1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	63	0		2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	0		-0-
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3214	3	109	9	Y	99	95	0		4

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-				-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

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

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

12	13919	X	11997	-0-	-1922	-0-	11873	3	124	9	Y	113	125	0			74
01	13919	X	12116	-0-	-1803	-0-	3	1	11763	3	Y	318	330	0			62
							350	9									
02	12572	X	11834	-0-	-738	-0-	11542	3	292	9	Y	265	264	0			63
03	13299	X	7272	-0-	-6027	-0-	1	1	7075	3	Y	178	191	0			50
							196	9									
04	12870	X	3105	-0-	-9765	-0-	3054	3	51	9	Y	46	82	0			14
*05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	14	1	16180	3	Y	218	168	0			64
							240	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9026	3	634	9	Y	576	567	0			19
01	8370	X	7892	-0-	-478	-0-	7553	3	339	9	Y	308	315	0			12
02	7308	X	6208	-0-	-1100	-0-	5979	3	229	9	Y	208	213	0			7
03	9672	X	6265	-0-	-3407	-0-	6156	3	109	9	Y	99	102	0			4
04	9360	X	1418	-0-	-7942	-0-	1397	3	21	9	Y	19	22	0			1
*05	9672	X	6898	-0-	-2774	-0-	6760	3	138	9	Y	125	121	0			5

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

12	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	9252	3	502	9	Y	456	447	0			15
01	12803	X	6936	-0-	-5867	-0-	6543	3	393	9	Y	357	359	0			13
02	7224	X	5189	-0-	-2035	-0-	5084	3	105	9	Y	95	105	0			3
03	9765	X	4973	-0-	-4792	-0-	4864	3	109	9	Y	99	98	0			4
04	9450	X	1189	-0-	-8261	-0-	1169	3	20	9	Y	18	21	0			1
*05	9765	X	4772	-0-	-4993	-0-	4682	3	90	9	Y	82	80	0			3

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

12	14694	X	10959	-0-	-3735	-0-	10760	3	199	9	Y	181	158	0			126
01	14167	X	7026	-0-	-7141	-0-	6963	3	63	9	Y	57	141	0			42
02	12376	X	7935	-0-	-4441	-0-	7808	3	127	9	Y	115	85	0			72
03	13082	X	11689	-0-	-1393	-0-	11460	3	229	9	Y	208	220	0			60
04	12660	X	2942	-0-	-9718	-0-	2881	3	61	9	Y	55	63	0			52
*05	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16045	3	128	9	Y	116	135	0			33

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	10929	-0-	-2277	-0-	10601	3	328	9	Y	298	214	0			207
01	13206	X	6131	-0-	-7075	-0-	5996	3	135	9	Y	123	238	0			92
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12025	3	277	9	Y	252	186	0			158
03	12369	X	10501	-0-	-1868	-0-	10195	3	306	9	Y	278	356	0			80
04	11010	X	2667	-0-	-8343	-0-	2580	3	87	9	Y	79	85	0			74
*05	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15210	3	240	9	Y	218	230	0			62

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	10781	-0-	-2797	-0-	10527	3	254	9	Y	231	232	0			49
01	13578	X	10828	-0-	-2750	-0-	10618	3	210	9	Y	191	183	0			57
02	10276	X	9867	-0-	-409	-0-	9573	3	294	9	Y	267	266	0			58
03	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	10236	3	442	9	Y	402	427	0			33
04	10470	X	10184	-0-	-286	-0-	9848	3	336	9	Y	305	275	0			63
*05	10912	X	10222	-0-	-690	-0-	9824	3	398	9	Y	362	379	0			46

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					136
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					136
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

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
12	16275	X	15012	-0-	-1263	-0-	14803	3	209	9	Y	190	166	1			87
01	16430	X	14352	-0-	-2078	-0-	14216	3	136	9	Y	124	139	1			72
02	14840	X	13498	-0-	-1342	-0-	13224	3	274	9	Y	249	234	1			87
03	16430	X	13682	-0-	-2748	-0-	13516	3	166	9	Y	151	161	1			77
04	15810	X	3172	-0-	-12638	-0-	3136	3	36	9	Y	33	49	1			61
*05	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27461	3	25	9	Y	23	19	1			65

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
12	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15030	3	196	9	Y	178	183	0			90
01	13206	X	11602	-0-	-1604	-0-	11535	3	67	9	Y	61	93	0			58
02	13356	X	10690	-0-	-2666	-0-	10647	3	43	9	Y	39	43	0			54
03	15221	X	10922	-0-	-4299	-0-	10843	3	79	9	Y	72	81	0			45
04	14730	X	2457	-0-	-12273	-0-	2439	3	18	9	Y	16	49	0			12
*05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

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
12	20863	X	8913	-0-	-11950	-0-	8682	3	231	9	Y	210	278	0			64
01	20863	X	11753	-0-	-9110	-0-	11573	3	180	9	Y	164	108	0			120
02	16492	X	9232	-0-	-7260	-0-	9078	3	154	9	Y	140	112	0			148
03	18197	X	8559	-0-	-9638	-0-	8402	3	157	9	Y	143	76	0			215
04	13410	X	2152	-0-	-11258	-0-	2119	3	33	9	Y	30	164	0			81
*05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					81

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	16154	-0-	-6135	-0-	16043	3	111	9	Y	101	121	0			22
01	21173	X	6633	-0-	-14540	-0-	6611	3	22	9	Y	20	36	0			6
02	21672	X	17228	-0-	-4444	-0-	17158	3	70	9	Y	64	56	0			14
03	23994	X	21595	-0-	-2399	-0-	21174	3	421	9	Y	383	365	0			32
04	23220	X	3476	-0-	-19744	-0-	3440	3	36	9	Y	33	58	0			7
*05	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	21288	3	211	9	Y	192	174	0			25

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

12	18290	X	17731	-0-	-559	-0-	17453	3	278	9	Y	253	191	1			116
01	18321	X	16339	-0-	-1982	-0-	16190	3	149	9	Y	135	173	1			78
02	16548	X	14509	-0-	-2039	-0-	14322	3	187	9	Y	170	189	1			59
03	18321	X	15579	-0-	-2742	-0-	15425	3	154	9	Y	140	128	1			71
04	17160	X	3686	-0-	-13474	-0-	3672	3	14	9	Y	13	46	1			38
*05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	12	1			26

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

12	19995	X	18319	-0-	-1676	-0-	17770	3	549	9	Y	499	423	0			253
01	19995	X	14342	-0-	-5653	-0-	14030	3	312	9	Y	284	268	0			269
02	18060	X	14021	-0-	-4039	-0-	13933	3	88	9	Y	80	201	0			148
03	18538	X	18118	-0-	-420	-0-	17847	3	271	9	Y	246	239	0			155
04	17730	X	4420	-0-	-13310	-0-	4285	3	135	9	Y	123	187	0			91
*05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	3	92	0			2

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					73
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	254	337	0			76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	239	242	0			73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	141	0			72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	170	0			98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	58	0			88
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20437	3	549	9	Y	499	366	1			228
01	20274	X	18529	-0-	-1745	-0-	18275	3	254	9	Y	231	325	1			134
02	18480	X	17705	-0-	-775	-0-	17305	3	400	9	Y	364	371	1			127
03	20987	X	18616	-0-	-2371	-0-	18308	3	308	9	Y	280	265	1			142
04	20310	X	3625	-0-	-16685	-0-	3572	3	53	9	Y	48	92	1			98
*05	20987	X	2396	-0-	-18591	-0-	2394	3	2	9	Y	2	31	1			69

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

12	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	20529	3	904	9	Y	822	701	0			417
01	19065	X	15810	-0-	-3255	-0-	15406	3	404	9	Y	367	437	0			347
02	17528	X	16080	-0-	-1448	-0-	15986	3	94	9	Y	85	259	0			173
03	21421	X	13960	-0-	-7461	-0-	13850	3	110	9	Y	100	210	0			63
04	20730	X	4502	-0-	-16228	-0-	4401	3	101	9	Y	92	87	0			68
*05	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24481	3	295	9	Y	268	145	0			191

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	39983	3	3235	9	Y	2941	2931	0			68
01	36332	X	33402	-0-	-2930	-0-	31216	3	2186	9	Y	1987	1996	0			59
02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	38197	3	3330	9	Y	3027	3029	0			57
03	43214	X	42180	-0-	-1034	-0-	38916	3	3264	9	Y	2967	2964	0			60
04	41820	X	24579	-0-	-17241	-0-	22776	3	1803	9	Y	1639	1637	0			62
*05	47584	X	47584	-0-	-0-	-0-	44475	3	3109	9	Y	2826	2795	0			93

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36432	X	36432	-0-	-0-	-0-	33924	3	2508	9	Y	2280	2309	0			187
01	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	38983	3	2067	9	Y	1879	1819	0			247
02	34888	X	25696	-0-	-9192	-0-	23291	3	2405	9	Y	2186	2139	0			294
03	38626	X	27506	-0-	-11120	-0-	25067	3	2439	9	Y	2217	2305	0			206
04	39720	X	19851	-0-	-19869	-0-	18049	3	110	4	Y	1538	1501	0			243
							1692	9									
*05	41044	X	31071	-0-	-9973	-0-	28434	3	173	4	Y	2240	2283	0			200
							2464	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	39921	3	132	4	Y	1150	1179	0			29
							1265	9									
01	39711	X	33429	-0-	-6282	-0-	32288	3	98	4	Y	948	942	0			35
							1043	9									
02	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	38322	3	30	4	Y	1103	1104	0			34
							1213	9									
03	41323	X	26569	-0-	-14754	-0-	25016	3	39	4	Y	1376	1345	0			65
							1514	9									
04	94763	X	94763	-0-	-0-	-0-	81283	3	180	4	Y	12091	11917	0			239
							13300	9									
*05	74245	X	74245	-0-	-0-	-0-	66870	3	123	4	Y	6593	6688	0			144
							7252	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38657	X	31895	-0-	-6762	-0-	30655	3	115	4	Y	1023	1051	0			26
							1125	9									
01	38657	X	28929	-0-	-9728	-0-	27978	3	94	4	Y	779	776	0			29
							857	9									
02	31612	X	29782	-0-	-1830	-0-	28760	3	26	4	Y	905	906	0			28
							996	9									
03	34999	X	17069	-0-	-17930	-0-	16547	3	25	4	Y	452	459	0			21
							497	9									
04	30870	X	24557	-0-	-6313	-0-	23635	3	78	4	Y	767	773	0			15
							844	9									
*05	50646	X	50646	-0-	-0-	-0-	49205	3	100	4	Y	1219	1207	0			27
							1341	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44733	X	36554	-0-	-8179	-0-	34321	3	122	4	Y	1919	2014	0			49
							2111	9									
01	44733	X	34804	-0-	-9929	-0-	32944	3	104	4	Y	1596	1585	0			60
							1756	9									
02	35672	X	32441	-0-	-3231	-0-	30573	3	27	4	Y	1674	1682	0			52
							1841	9									
03	39494	X	26483	-0-	-13011	-0-	25162	3	34	4	Y	1170	1167	0			55
							1287	9									
04	35880	X	27089	-0-	-8791	-0-	25443	3	78	4	Y	1425	1452	0			28
							1568	9									
*05	54225	X	54225	-0-	-0-	-0-	51726	3	106	4	Y	2175	2155	0			48
							2393	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	521	-0-	-8965	-0-	93	4	428	9	Y	389	391	0			2
01	8928	X	336	-0-	-8592	-0-	96	4	240	9	Y	218	218	0			2
02	7308	X	119	-0-	-7189	-0-	84	4	35	9	Y	32	34	0			-0-
03	2790	X	91	-0-	-2699	-0-	69	4	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	38263	3	814	4	N	4167	4180	0			68
							4584	9									
01	45608	X	45608	-0-	-0-	-0-	40894	3	223	4	N	4083	4029	0			122
							4491	9									
02	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	37284	3	49	4	N	3789	3816	0			95
							4168	9									
03	51536	X	51536	-0-	-0-	-0-	46694	3	45	4	N	4361	4398	0			58
							4797	9									
04	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	20104	3	13	4	N	2027	2042	0			43
							2230	9									
*05	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	21763	3	18	4	N	2265	2074	0			234
							2492	9									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67332	X	62416	-0-	-4916	-0-	59533	3	3	4	Y	2618	2623	0			22
							2880	9									
01	64108	X	57127	-0-	-6981	-0-	54438	3	10	4	Y	2435	2429	0			28
							2679	9									
02	57904	X	54675	-0-	-3229	-0-	52138	3	10	4	Y	2297	2307	0			18
							2527	9									
03	64108	X	61037	-0-	-3071	-0-	58244	3	9	4	Y	2531	2529	0			20
							2784	9									
04	60390	X	46877	-0-	-13513	-0-	44809	3	10	4	Y	1871	1868	0			23
							2058	9									
*05	62403	X	59917	-0-	-2486	-0-	57258	3	16	4	Y	2403	2397	0			29
							2643	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89993	X	52612	-0-	-37381	-0-	50889	3	1723	9	Y	1566	1577	0			42
01	61442	X	37845	-0-	-23597	-0-	36284	3	1561	9	Y	1419	1403	0			58
02	51996	X	41549	-0-	-10447	-0-	40100	3	1449	9	Y	1317	1321	0			54
03	57567	X	46442	-0-	-11125	-0-	44878	3	1564	9	Y	1422	1431	0			45
04	50910	X	14514	-0-	-36396	-0-	14204	3	310	9	Y	282	276	0			51
*05	52607	X	50820	-0-	-1787	-0-	48521	3	2299	9	Y	2090	2132	0			9

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73563	X	21450	-0-	-52113	-0-	20077	3	1373	9	Y	1248	1249	0			2
01	32085	X	23938	-0-	-8147	-0-	22358	3	1580	9	Y	1436	1435	0			3
02	27748	X	17866	-0-	-9882	-0-	16755	3	1111	9	Y	1010	1011	0			2
03	29016	X	7639	-0-	-21377	-0-	7122	3	517	9	Y	470	471	0			1
04	24690	X	-0-	-0-	-24690	-0-					Y	4	5	0			-0-
*05	23932	X	18730	-0-	-5202	-0-	17956	3	774	9	Y	704	702	0			2

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37851	X	35051	-0-	-2800	-0-	33822	3	1229	9	Y	1117	1118	0			2
01	40424	X	28089	-0-	-12335	-0-	27243	3	846	9	Y	769	770	0			1
02	36512	X	21094	-0-	-15418	-0-	20497	3	597	9	Y	543	543	0			1
03	40424	X	23510	-0-	-16914	-0-	22841	3	669	9	Y	608	608	0			1
04	34650	X	4166	-0-	-30484	-0-	4013	3	153	9	Y	139	140	0			-0-
*05	35061	X	449	-0-	-34612	-0-	418	3	31	9	Y	28	28	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68696	X	56037	-0-	-12659	-0-	53590	3	3	4	Y	2222	2226	0			18
							2444	9									
01	62031	X	53170	-0-	-8861	-0-	50968	3	11	4	Y	1992	1987	0			23
							2191	9									
02	52808	X	48256	-0-	-4552	-0-	46138	3	11	4	Y	1915	1923	0			15
							2107	9									
03	56482	X	52653	-0-	-3829	-0-	50350	3	8	4	Y	2086	2085	0			16
							2295	9									
04	54240	X	38186	-0-	-16054	-0-	36317	3	9	4	Y	1691	1687	0			20
							1860	9									
*05	56048	X	49342	-0-	-6706	-0-	47185	3	16	4	Y	1946	1942	0			24
							2141	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99417	X	86775	-0-	-12642	-0-	83515	3	5	4	Y	2959	2962	0			25
							3255	9									
01	95232	X	79850	-0-	-15382	-0-	77149	3	16	4	Y	2441	2438	0			28
							2685	9									
02	86016	X	79150	-0-	-6866	-0-	76150	3	17	4	Y	2712	2719	0			21
							2983	9									
03	95232	X	81916	-0-	-13316	-0-	78945	3	13	4	Y	2689	2689	0			21
							2958	9									
04	84450	X	68898	-0-	-15552	-0-	66682	3	16	4	Y	2000	1997	0			24
							2200	9									
*05	93086	X	93086	-0-	-0-	-0-	90260	3	28	4	Y	2544	2537	0			31
							2798	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
12	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	70588	3	12052	9	Y	10956	10965	0	61
01	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	37395	3	6008	9	Y	5462	5480	0	43
02	40322	X	40322	-0-	-0-	-0-	35376	3	4946	9	Y	4496	4491	0	48
03	82646	X	46370	-0-	-36276	-0-	41045	3	5325	9	Y	4841	4858	0	31
04	79980	X	42698	-0-	-37282	-0-	38828	3	3870	9	Y	3518	3496	0	53
*05	82646	X	41983	-0-	-40663	-0-	38232	3	3751	9	Y	3410	3412	0	51

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	EOM BALANCE
12	22568	X	11879	-0-	-10689	-0-	10244	3	1635	9	Y	1486	1485	0	8
01	45570	X	10305	-0-	-35265	-0-	8901	3	1404	9	Y	1276	1274	0	10
02	27972	X	8556	-0-	-19416	-0-	7519	3	1037	9	Y	943	943	0	10
03	11873	X	5702	-0-	-6171	-0-	4340	3	1362	9	Y	1238	1240	0	8
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
*05	11873	X	49	-0-	-11824	-0-	7	3	42	9	Y	38	37	0	1

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	EOM BALANCE
12	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	37271	3	6729	9	Y	6117	6083	0	34
01	62168	X	62168	-0-	-0-	-0-	52774	3	9394	9	Y	8540	8507	0	67
02	51220	X	51220	-0-	-0-	-0-	44269	3	6951	9	Y	6319	6319	0	67
03	43782	X	43782	-0-	-0-	-0-	38196	3	5586	9	Y	5078	5112	0	33
04	41112	X	41112	-0-	-0-	-0-	36665	3	4447	9	Y	4043	4015	0	61
*05	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-	34831	3	4345	9	Y	3950	3952	0	59

OWL DRAW 12 UNIT I WELL #: 14H RRCID -> 301532 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 9593 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		129652	-0-	129652	129652	101113	3	79	4	Y	25873	25857	0	16
							28460	9							
*02	273398	X	143746	-0-	-129652	-0-	118586	3	25160	9	Y	22873	22874	0	15
*03	172360	X	107260	-0-	-65100	-0-	91785	3	15475	9	Y	14068	13996	0	87
*04	166800	X	71478	-0-	-95322	-0-	61741	3	9737	9	Y	8852	8866	0	73
*05	172360	X	58198	-0-	-114162	-0-	50836	3	7362	9	Y	6693	6707	0	59

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	2			174
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	2			176
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	2			178
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			178
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	6			184
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	30	192	1	22

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 65156 05/11/2026

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

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

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119009	X	-0-	-0-	-119009	-0-					N	-0-					-0-
01	117273	X	9530	-0-	-107743	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
02	77084	X	4639	-0-	-72445	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	9210	X	44	-0-	-9166	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-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

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

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2768 - 2788

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2026

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	3612	R	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					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

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

12	930	#	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	564	-0-	-211	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	470	-0-	-230	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
03	775	#	483	-0-	-292	-0-	474	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	690	#	473	-0-	-217	-0-	412	3	61	4	Y	-0-					-0-
05	682	#	441	-0-	-241	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	221	3	86	4	Y	-0-					-0-
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

12	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	341	#	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	330	#	226	-0-	-104	-0-	197	3	29	4	N	-0-					-0-
05	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

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

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	286	-0-	-334	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	222	-0-	-338	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	220	-0-	-400	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	84	-0-	-156	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	274	3	86	9	Y	78	78	0			11
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	279	3	79	9	Y	72	71	0			12
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	279	3	2	4	Y	87	85	0			14
							96	9									
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	308	3	3	4	Y	94	95	0			13
							103	9									
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	236	3	45	4	Y	75	69	0			19
							83	9									
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	299	3	107	9	Y	97	98	0			18

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	204	3	186	9	Y	169	170	0			12
01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	278	3	156	9	Y	142	152	0			2
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	334	3	4	4	Y	171	161	0			12
							188	9									
03	937	R	937	-0-	-0-	-0-	731	3	206	9	Y	187	181	0			18
04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	560	3	115	4	Y	121	106	0	10	1	23
							133	9									
05	496	#	334	-0-	-162	-0-	295	3	39	9	Y	35	50	0			8

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012

12	970	R	970	-0-	-0-	-0-	902	3	68	9	N	62	62	0			4
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	829	3	59	9	N	54	57	0			1
02	700	#	668	-0-	-32	-0-	564	3	7	4	N	88	83	0			6
							97	9									
03	775	#	641	-0-	-134	-0-	550	3	91	9	N	83	81	0			8
04	770	R	770	-0-	-0-	-0-	605	3	124	4	N	37	35	0	3	1	7
							41	9									
05	775	#	733	-0-	-42	-0-	696	3	37	9	N	34	33	0			8

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

12	15859	R	15859	-0-	-0-	-0-	15859	3			Y	-0-					-0-
01	15314	#	9656	-0-	-5658	-0-	9656	3			Y	-0-					-0-
02	13832	#	9181	-0-	-4651	-0-	9181	3			Y	-0-					-0-
03	15872	#	1007	-0-	-14865	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
04	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
05	9922	R	9922	-0-	-0-	-0-	9922	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	#	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			Y	-0-					152
01	4278	#	4275	-0-	-3	-0-	4070	3	205	9	Y	186	186	1			152
02	3976	#	3869	-0-	-107	-0-	3657	3	212	9	Y	193	193	1			152
03	4402	#	4059	-0-	-343	-0-	3837	3	222	9	Y	202	202	1			152
04	3677	R	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					152
05	3952	R	3952	-0-	-0-	-0-	3743	3	209	9	Y	190	190	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
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

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

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	56141 #	31743	-0-	-24398	-0-	31234	3	509	9	Y	463	351	0	116	1	31
01	56141 #	36701	-0-	-19440	-0-	36211	3	490	9	Y	445	326	0	112	1	38
02	43932 #	33318	-0-	-10614	-0-	32786	3	532	9	Y	484	360	0	122	1	40
03	37593 R	37593	-0-	-0-	-0-	36936	3	220	4	Y	397	272	0	121	1	44
						437	9									
04	35520 #	35492	-0-	-28	-0-	29326	3	5709	4	Y	415	262	0	119	1	78
						457	9									
05	36890 #	22915	-0-	-13975	-0-	22506	3	409	9	Y	372	288	0	101	1	61

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1405	-0-	1405	6128	1405	3			Y	-0-					-0-
01	8357 R	2229	-0-	-6128	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
02	2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2352	3	28	4	Y	-0-					-0-
03	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2559	-0-	2559	2559	2123	3	436	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1859	-0-	1859	4418	1859	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

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

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

12	4003 R	4003	-0-	-0-	-0-	3948	3	55	9	Y	50					176
01	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1705	3	53	9	Y	48	178	1			46
02	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4304	3	74	9	Y	67					113
03	4738 R	4738	-0-	-0-	-0-	4708	3	30	9	Y	27					140
04	3870 #	1854	-0-	-2016	-0-	1802	3	52	9	Y	47					187
05	4650 #	1403	-0-	-3247	-0-	1403	3			Y	-0-					187

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					74
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					74
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					74
03	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	4			N	-0-					74
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					74
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
01	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
02	812	#	801	-0-	-11	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
03	1581	#	105	-0-	-1476	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

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

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	153	1			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					100

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	86	1			20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	87	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	83	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	86	1			60

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

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

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

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

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2026

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

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

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

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

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

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

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

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

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

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

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

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
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

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
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

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302		32	-0-	-1270	-0-	29	2	3	4	Y	-0-					-0-
01	1302		101	-0-	-1201	-0-	100	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	1176		123	-0-	-1053	-0-	122	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	155	#	10	-0-	-145	-0-	9	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	150	#	82	-0-	-68	-0-	73	2	9	4	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	34	2	65	4	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5418	-0-	5418	5418	4640	2	778	9	Y	707	530	1			177
01	T. A.		2171	-0-	2171	7589	2169	2	2	9	Y	2					179
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7589					Y	-0-					179
03	7589	R	-0-	-0-	-7589	-0-					Y	-0-					179
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
*05	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					179

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2026

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FIREBIRD ENERGY II LLC 101413
TEX Q A WELL #: 803H RRCID -> 300675 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 12210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158644	-0-	158644	818308	5618 1085	1 4	126963 24978	2 9	N	22707	22649	1	34	8	177
01	SHUT	IN	109502	-0-	109502	927810	4403 1064	1 4	86400 17635	2 9	N	16032	16049	1	25	8	135
02	SHUT	IN	97328	-0-	97328	1025138	4170 799	1 4	77586 14773	2 9	N	13430	13411	1	17	8	137
03	SHUT	IN	92770	-0-	92770	1117908	2282 1053	1 4	76223 13212	2 9	N	12011	11989	1	15	8	144
04	SHUT	IN	84872	-0-	84872	1202780	72370 12415	2 9	87	4	N	11286	11296	1	16	8	118
05	SHUT-IN		72337	-0-	72337	1275117	61126 10966	2 9	245	4	N	9969	9970	1	14	8	103

MBE WELL #: 803H RRCID -> 301382 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11887 PERF. 12646 - 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
12	809131	X	84167	-0-	-724964	-0-	74304 9527	3 9	336	4	N	8661	8646	1	10	8	66
01	70063	X	70063	-0-	-0-	-0-	62514 7455	3 9	94	4	N	6777	6796	1	6	8	41
02	58275	X	58275	-0-	-0-	-0-	51234 6838	3 9	203	4	N	6216	6196	1	6	8	55
03	64184	X	64184	-0-	-0-	-0-	56610 7260	3 9	314	4	N	6600	6596	1	9	8	50
04	54369	X	54369	-0-	-0-	-0-	47855 6314	3 9	200	4	N	5740	5739	1	8	8	43
05	51866	X	51866	-0-	-0-	-0-	45288 5811	3 9	767	4	N	5283	5285	1	8	8	33

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41075	X	32634	-0-		-8441		-0-		1240	1	27530	3	N	3513	3648	1			497
										3864	9									
01	41075	X	28137	-0-		-12938		-0-		1095	1	23666	3	N	3069	2855	1			711
										3376	9									
02	37100	X	28646	-0-		-8454		-0-		1112	1	24024	3	N	3191	3446	1	5	8	451
										3510	9									
03	38347	X	28706	-0-		-9641		-0-		1240	1	24020	3	N	3133	3098	1	8	8	478
										3446	9									
04	33660	X	27406	-0-		-6254		-0-		1265	1	22890	3	N	2955	2888	1			545
										3251	9									
05	32643	X	28390	-0-		-4253		-0-		1308	1	23862	3	N	2925	3152	1			318
										2	4	3218	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38006	X	32495	-0-		-5511		-0-		28863	3	16	4	N	3287	3328	1			424
										3616	9									
01	36549	X	30920	-0-		-5629		-0-		27348	3	48	4	N	3204	3094	1			534
										3524	9									
02	30884	X	26579	-0-		-4305		-0-		52	1	23384	3	N	2720	2533	1			721
										151	4	2992	9							
03	34193	X	31146	-0-		-3047		-0-		582	1	26602	3	N	3134	3597	1	8	8	250
										515	4	3447	9							
04	32790	X	28207	-0-		-4583		-0-		25096	3	69	4	N	2765	2535	1			480
										3042	9									
05	32488	X	28556	-0-		-3932		-0-		447	1	24873	3	N	2830	2709	1			601
										123	4	3113	9							

GARDENDALE 1201C WELL #: 0104H RRCID -> 301156 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11938 - 25017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		55671	-0-		55671		1016387		870	1	44554	3	Y	9091	9103	0			145
										247	4	10000	9							
01	0		53840	-0-		53840		1070227		842	1	43194	3	Y	8774	8698	0			221
										153	4	9651	9							
02	1116718	X	46491	-0-		-1070227		-0-		786	1	37339	3	Y	7451	7482	0	11	8	179
										170	4	8196	9							
03	125612	X	49573	-0-		-76039		-0-		859	1	39541	3	Y	7776	7731	0	12	8	212
										619	4	8554	9							
04	74648	X	44996	-0-		-29652		-0-		840	1	35655	3	Y	7032	7047	0			197
										766	4	7735	9							
05	43950	X	43950	-0-		-0-		-0-		859	1	33923	3	Y	6908	6918	0			187
										1569	4	7599	9							

GARDENDALE 1201A WELL #: 0102H RRCID -> 301176 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11801 - 24867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75795	X	48253	-0-		-27542		-0-		2119	1	36468	3	Y	8590	8602	0			137
										217	4	9449	9							
01	75795	X	46179	-0-		-29616		-0-		2033	1	35044	3	Y	8155	8086	0			206
										131	4	8971	9							
02	68460	X	41191	-0-		-27269		-0-		1904	1	31219	3	Y	7200	7224	0	9	8	173
										148	4	7920	9							
03	75795	X	42862	-0-		-32933		-0-		2107	1	31865	3	Y	7593	7550	0	9	8	207
										538	4	8352	9							
04	40781	X	40781	-0-		-0-		-0-		2130	1	30138	3	Y	7090	7099	0			198
										714	4	7799	9							
05	39700	X	39700	-0-		-0-		-0-		2182	1	28701	3	Y	6765	6780	0			183
										1375	4	7442	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
GARDENDALE 1201B WELL #: 0103H RRCID -> 301312 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11877 - 24847

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
12	46565	X	46565	-0-	-0-	-0-	867	1	36723	3	Y	7964	7975	0			127
							215	4	8760	9							
01	40501	X	40501	-0-	-0-	-0-	827	1	31597	3	Y	7227	7172	0			182
							127	4	7950	9							
02	296996	X	38060	-0-	-258936	-0-	786	1	29914	3	Y	6557	6571	0	10	8	158
							147	4	7213	9							
03	328817	X	40686	-0-	-288131	-0-	859	1	31802	3	Y	6798	6759	0	12	8	185
							547	4	7478	9							
04	163026	X	37478	-0-	-125548	-0-	840	1	29122	3	Y	6214	6225	0			174
							681	4	6835	9							
05	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	871	1	28069	3	Y	6173	6180	0			167
							1400	4	6790	9							

ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

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
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	8736	3	203	4	Y	872	802	1			151
							959	9									
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	7221	3	287	4	Y	752	839	1			64
							827	9									
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	6860	3	52	4	Y	675	615	1			124
							743	9									
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	6881	3	92	4	Y	781	824	1			81
							859	9									
04	5880	X	3833	-0-	-2047	-0-	2558	3	490	4	Y	714	698	1			97
							785	9									
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					97

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

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
12	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	5930	3	231	4	Y	902	943	1			23
							992	9									
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	5689	3	151	4	Y	863	829	1			57
							949	9									
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	5929	3	47	4	Y	766	790	1			33
							843	9									
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	6772	3	70	4	Y	882	790	1			125
							970	9									
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	1849	3	4351	4	Y	842	892	1			75
							926	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					75

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

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
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	9841	3	229	4	Y	601	558	1			104
							661	9									
01	10540	X	10176	-0-	-364	-0-	9152	3	364	4	Y	600	653	1			51
							660	9									
02	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9090	3	69	4	Y	580	524	1			107
							638	9									
03	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	12735	3	170	4	Y	628	670	1			65
							691	9									
04	10200	X	6157	-0-	-4043	-0-	4732	3	907	4	Y	471	472	1			64
							518	9									
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					64

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	10805	3	251	4	Y	991	910	1			172
							1090	9									
01	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	9765	3	388	4	Y	834	935	1			71
							917	9									
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	9303	3	71	4	Y	776	704	1			143
							854	9									
03	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	11610	3	155	4	Y	830	887	1			86
							913	9									
04	10260	X	6704	-0-	-3556	-0-	5034	3	965	4	Y	641	640	1			87
							705	9									
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					87

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	12718	3	495	4	Y	805	836	1			21
							886	9									
01	14167	X	13098	-0-	-1069	-0-	11980	3	317	4	Y	728	701	1			48
							801	9									
02	12796	X	12669	-0-	-127	-0-	11796	3	93	4	Y	709	727	1			30
							780	9									
03	14167	X	12876	-0-	-1291	-0-	11953	3	123	4	Y	727	653	1			104
							800	9									
04	13710	X	9934	-0-	-3776	-0-	2750	3	6472	4	Y	647	694	1			57
							712	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					57

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7043	3	389	4	Y	939	939	1			76
							1033	9									
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	6533	3	399	4	Y	907	899	1			84
							998	9									
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	5714	3	65	4	Y	900	919	1			65
							990	9									
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	7277	3	312	4	Y	949	959	1			55
							1044	9									
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	7382	3	238	4	Y	955	947	1			63
							1051	9									
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					63

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	12066	3	28	4	Y	1456	1409	1			133
							1602	9									
01	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	10790	3	122	4	Y	1353	1397	1			89
							1488	9									
02	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	9085	3	15	4	Y	1244	1190	1			143
							1368	9									
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	10611	3	248	4	Y	1271	1352	1			62
							1398	9									
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	10925	3	307	4	Y	1297	1249	1			110
							1427	9									
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					110

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7158	3	167	4	Y	364	346	1			63
							400	9									
01	8618	X	7804	-0-	-814	-0-	7092	3	282	4	Y	391	421	1			33
							430	9									
02	7784	X	7597	-0-	-187	-0-	7103	3	54	4	Y	400	359	1			74
							440	9									
03	8618	X	6664	-0-	-1954	-0-	6316	3	84	4	Y	240	289	1			25
							264	9									
04	8340	X	4020	-0-	-4320	-0-	3199	3	613	4	Y	189	188	1			26
							208	9									
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					26

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	8984	-0-	-1401	-0-	8425	3	196	4	Y	330	307	1			57
							363	9									
01	10292	X	9501	-0-	-791	-0-	8739	3	348	4	Y	376	401	1			32
							414	9									
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	8952	3	68	4	Y	386	347	1			71
							425	9									
03	9641	X	8867	-0-	-774	-0-	8425	3	113	4	Y	299	339	1			31
							329	9									
04	8700	X	7292	-0-	-1408	-0-	5748	3	1101	4	Y	403	379	1			55
							443	9									
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					55

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	11626	3	27	4	Y	1591	1535	1			145
							1750	9									
01	12462	X	11125	-0-	-1337	-0-	9536	3	108	4	Y	1346	1402	1			89
							1481	9									
02	11256	X	11193	-0-	-63	-0-	9598	3	16	4	Y	1435	1359	1			165
							1579	9									
03	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	11015	3	258	4	Y	1409	1505	1			69
							1550	9									
04	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	10804	3	303	4	Y	1389	1340	1			118
							1528	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					118

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	13629	3	226	4	Y	929	966	1			90
							1022	9									
01	13733	X	11956	-0-	-1777	-0-	10966	3	16	4	Y	885	815	1			160
							974	9									
02	12404	X	11335	-0-	-1069	-0-	10471	3	864	9	Y	785	825	1			120
03	13578	X	12667	-0-	-911	-0-	11784	3	44	4	Y	763	792	1			91
							839	9									
04	13290	X	12874	-0-	-416	-0-	10784	3	1202	4	Y	807	799	1			99
							888	9									
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					99

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	14639	3	243	4	Y	1359	1422	1			132
							1495	9									
01	14818	X	13869	-0-	-949	-0-	12468	3	18	4	Y	1257	1161	1			228
							1383	9									
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	13390	3	1294	9	Y	1176	1224	1			180
03	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	15101	3	56	4	Y	1035	1092	1			123
							1139	9									
04	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	12449	3	1388	4	Y	925	935	1			113
							1018	9									
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					113

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	13380	-0-	-1221	-0-	11654	3	398	4	Y	1207	1185	1			114
							1328	9									
01	14601	X	11301	-0-	-3300	-0-	9743	3	407	4	Y	1046	1096	1			64
							1151	9									
02	13188	X	12980	-0-	-208	-0-	11822	3	78	4	Y	982	975	1			71
							1080	9									
03	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	13787	3	460	4	Y	994	973	1			92
							1093	9									
04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	2583	3	11701	4	Y	1069	1064	1			97
							1176	9									
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					97

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	16554	-0-	-248	-0-	15015	3	513	4	Y	933	925	1			88
							1026	9									
01	16864	X	15369	-0-	-1495	-0-	13800	3	577	4	Y	902	934	1			56
							992	9									
02	15232	X	14833	-0-	-399	-0-	13750	3	91	4	Y	902	893	1			65
							992	9									
03	16864	X	16580	-0-	-284	-0-	15025	3	501	4	Y	958	934	1			89
							1054	9									
04	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	2798	3	12675	4	Y	908	914	1			83
							999	9									
05	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	11222	X	9330	-0-	-1892	-0-	7656	3	422	4	Y	1138	1155	1			93
							1252	9									
01	11005	X	7880	-0-	-3125	-0-	6392	3	390	4	Y	998	999	1			92
							1098	9									
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7781	3	88	4	Y	1189	1195	1			86
							1308	9									
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	9682	3	415	4	Y	1251	1264	1			73
							1376	9									
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	8476	3	274	4	Y	1176	1171	1			78
							1294	9									
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					78

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
12	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	10917	3	602	4	Y	1018	1024	1			83
							1120	9									
01	12741	X	10897	-0-	-1844	-0-	9344	3	571	4	Y	893	894	1			82
							982	9									
02	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	10142	3	115	4	Y	950	963	1			69
							1045	9									
03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	11086	3	475	4	Y	923	938	1			54
							1015	9									
04	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	12814	3	414	4	Y	899	893	1			60
							989	9									
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	16507	3	274	4	Y	2135	2244	1			208
							2349	9									
01	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	15314	3	23	4	Y	2002	1847	1			363
							2202	9									
02	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	13028	3	2027	9	Y	1843	1924	1			282
03	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	15946	3	59	4	Y	1772	1844	1			210
							1949	9									
04	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	12789	3	1426	4	Y	1740	1737	1			213
							1914	9									
05	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					213

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
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	5699	3	256	4	Y	2676	2660	1			116
							2944	9									
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	5018	3	82	4	Y	2506	2479	1			143
							2757	9									
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2159	3	59	4	Y	1513	1576	1			80
							1664	9									
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	3774	3	193	4	Y	2258	2192	1			146
							2484	9									
04	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	5720	3	256	4	Y	2583	2595	1			134
							2841	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					134

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
12	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	15172	3	36	4	Y	1504	1454	1			137
							1654	9									
01	16213	X	16043	-0-	-170	-0-	14351	3	162	4	Y	1391	1436	1			92
							1530	9									
02	14644	X	12180	-0-	-2464	-0-	10813	3	18	4	Y	1226	1177	1			141
							1349	9									
03	16213	X	14513	-0-	-1700	-0-	12814	3	300	4	Y	1272	1351	1			62
							1399	9									
04	15690	X	14369	-0-	-1321	-0-	12611	3	354	4	Y	1276	1230	1			108
							1404	9									
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					108

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	14725	3	34	4	Y	1912	1840	1			175
							2103	9									
01	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	14886	3	169	4	Y	1682	1746	1			111
							1850	9									
02	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	12979	3	21	4	Y	1361	1316	1			156
							1497	9									
03	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	14875	3	348	4	Y	1606	1683	1			79
							1767	9									
04	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	14881	3	418	4	Y	1625	1566	1			138
							1788	9									
05	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					138

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	11323	3	27	4	Y	907	876	1			83
							998	9									
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	10085	3	114	4	Y	812	841	1			54
							893	9									
02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	9431	3	15	4	Y	726	697	1			83
							799	9									
03	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	10743	3	251	4	Y	780	825	1			38
							858	9									
04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	10586	3	297	4	Y	814	783	1			69
							895	9									
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					69

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	11130	3	259	4	Y	1246	1165	1			216
							1371	9									
01	12152	X	11372	-0-	-780	-0-	9806	3	390	4	Y	1069	1194	1			91
							1176	9									
02	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	10128	3	77	4	Y	1054	951	1			194
							1159	9									
03	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	13861	3	185	4	Y	1138	1214	1			118
							1252	9									
04	11760	X	8073	-0-	-3687	-0-	5759	3	1103	4	Y	1101	1069	1			150
							1211	9									
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					150

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	10858	3	253	4	Y	990	927	1			172
							1089	9									
01	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	11035	3	439	4	Y	974	1063	1			83
							1071	9									
02	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	10328	3	79	4	Y	879	800	1			162
							967	9									
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	13268	3	178	4	Y	999	1057	1			104
							1099	9									
04	11790	X	7299	-0-	-4491	-0-	5362	3	1027	4	Y	827	818	1			113
							910	9									
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					113

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
12	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	16406	3	384	4	Y	3946	4118	1			293
							4341	9									
01	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	14774	3	617	4	Y	3930	4017	1			206
							4323	9									
02	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	14450	3	22	4	Y	3934	3866	1			274
							4327	9									
03	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	15223	3	150	4	Y	3943	3713	1			504
							4337	9									
04	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	3088	3	11639	4	Y	3712	3717	1			499
							4083	9									
05	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					499

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
12	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	12636	3	295	4	Y	2569	2681	1			191
							2826	9									
01	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	11825	3	493	4	Y	2518	2577	1			132
							2770	9									
02	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	10985	3	17	4	Y	2463	2423	1			172
							2709	9									
03	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	11608	3	115	4	Y	2448	2307	1			313
							2693	9									
04	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	2417	3	9111	4	Y	2277	2284	1			306
							2505	9									
05	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					306

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
12	18910	X	17195	-0-	-1715	-0-	13668	3	754	4	Y	2521	2541	1			205
							2773	9									
01	18910	X	16691	-0-	-2219	-0-	13333	3	814	4	Y	2313	2305	1			213
							2544	9									
02	17080	X	15147	-0-	-1933	-0-	12708	3	144	4	Y	2086	2148	1			151
							2295	9									
03	18910	X	16248	-0-	-2662	-0-	13197	3	566	4	Y	2259	2278	1			132
							2485	9									
04	17760	X	15455	-0-	-2305	-0-	12806	3	414	4	Y	2032	2029	1			135
							2235	9									
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-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
12	18104	X	16148	-0-	-1956	-0-	13171	3	727	4	Y	2045	2066	1			166
							2250	9									
01	18104	X	14958	-0-	-3146	-0-	12132	3	741	4	Y	1895	1886	1			175
							2085	9									
02	16352	X	13642	-0-	-2710	-0-	11683	3	133	4	Y	1660	1715	1			120
							1826	9									
03	18104	X	14632	-0-	-3472	-0-	12067	3	517	4	Y	1862	1873	1			109
							2048	9									
04	17130	X	14004	-0-	-3126	-0-	11747	3	379	4	Y	1707	1703	1			113
							1878	9									
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					113

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
12	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	19306	3	45	4	Y	3034	2941	1			277
							3337	9									
01	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	18606	3	211	4	Y	2810	2902	1			185
							3091	9									
02	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	18198	3	30	4	Y	2542	2435	1			292
							2796	9									
03	23588	X	23588	-0-	-0-	-0-	20308	3	475	4	Y	2550	2717	1			125
							2805	9									
04	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	18839	3	529	4	Y	2291	2221	1			195
							2520	9									
05	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					195

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
12	20863	X	15107	-0-	-5756	-0-	12557	3	564	4	Y	1805	1797	1			78
							1986	9									
01	17236	X	14218	-0-	-3018	-0-	12045	3	196	4	Y	1797	1772	1			103
							1977	9									
02	15372	X	12174	-0-	-3198	-0-	10123	3	277	4	Y	1613	1631	1			85
							1774	9									
03	16554	X	12545	-0-	-4009	-0-	10285	3	525	4	Y	1577	1560	1			102
							1735	9									
04	15960	X	12714	-0-	-3246	-0-	10642	3	477	4	Y	1450	1477	1			75
							1595	9									
05	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	13330	X	11892	-0-	-1438	-0-	9861	3	443	4	Y	1444	1440	1			63
							1588	9									
01	12896	X	11755	-0-	-1141	-0-	10114	3	165	4	Y	1342	1328	1			77
							1476	9									
02	11704	X	10014	-0-	-1690	-0-	8402	3	229	4	Y	1257	1268	1			66
							1383	9									
03	12958	X	11445	-0-	-1513	-0-	9415	3	481	4	Y	1408	1383	1			91
							1549	9									
04	11940	X	10969	-0-	-971	-0-	9253	3	414	4	Y	1184	1214	1			61
							1302	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	22320	X	20680	-0-	-1640	-0-	18798	3	312	4	Y	1427	1498	1			139
							1570	9									
01	22320	X	17818	-0-	-4502	-0-	16339	3	24	4	Y	1323	1222	1			240
							1455	9									
02	20160	X	17268	-0-	-2892	-0-	15966	3	1302	9	Y	1184	1243	1			181
03	22320	X	20340	-0-	-1980	-0-	19011	3	71	4	Y	1144	1189	1			136
							1258	9									
04	21600	X	20640	-0-	-960	-0-	17365	3	1936	4	Y	1217	1204	1			149
							1339	9									
05	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					149

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	20377	3	338	4	Y	2206	2313	1			215
							2427	9									
01	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	20575	3	30	4	Y	2030	1877	1			368
							2233	9									
02	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	21165	3	2075	9	Y	1886	1965	1			289
03	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	23314	3	87	4	Y	1758	1838	1			209
							1934	9									
04	26151	X	26151	-0-	-0-	-0-	21662	3	2415	4	Y	1885	1863	1			231
							2074	9									
05	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT					231

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
12	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	19146	3	448	4	Y	2807	2679	1			227
							3088	9									
01	21762	X	21555	-0-	-207	-0-	17085	3	1502	4	Y	2698	2820	1			105
							2968	9									
02	19656	X	19075	-0-	-581	-0-	16580	3	31	4	Y	2240	2312	1			33
							2464	9									
03	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	19211	3	363	4	Y	2579	2527	1			85
							2837	9									
04	21060	X	20104	-0-	-956	-0-	17281	3	272	4	Y	2319	2256	1			148
							2551	9									
05	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					148

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
12	15562	X	13077	-0-	-2485	-0-	10035	3	554	4	Y	2262	2254	1			184
							2488	9									
01	16461	X	12990	-0-	-3471	-0-	10127	3	618	4	Y	2041	2037	1			188
							2245	9									
02	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	10399	3	118	4	Y	1902	1952	1			138
							2092	9									
03	12152	X	11703	-0-	-449	-0-	9354	3	401	4	Y	1771	1806	1			103
							1948	9									
04	12660	X	11556	-0-	-1104	-0-	9364	3	302	4	Y	1718	1707	1			114
							1890	9									
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	12760	3	946	4	Y	3375	3216	1			370
							3713	9									
01	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	12053	3	1027	4	Y	3093	3197	1			266
							3402	9									
02	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	12578	3	663	4	Y	2841	3022	1			85
							3125	9									
03	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	13738	3	891	4	Y	3102	3012	1			175
							3412	9									
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	2549	3	10736	4	Y	2795	2803	1			167
							3075	9									
05	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					167

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
12	30442	X	24514	-0-	-5928	-0-	20761	3	710	4	Y	2766	2734	1			260
							3043	9									
01	28768	X	26435	-0-	-2333	-0-	22502	3	940	4	Y	2721	2813	1			168
							2993	9									
02	24780	X	20952	-0-	-3828	-0-	18297	3	121	4	Y	2304	2305	1			167
							2534	9									
03	27435	X	22162	-0-	-5273	-0-	19038	3	635	4	Y	2263	2221	1			209
							2489	9									
04	23940	X	19777	-0-	-4163	-0-	3142	3	14235	4	Y	2182	2193	1			198
							2400	9									
05	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					198

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
12	37736	X	37736	-0-	-0-	-0-	32741	3	1275	4	Y	3382	3540	1			86
							3720	9									
01	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	31468	3	833	4	Y	3270	3141	1			215
							3597	9									
02	31640	X	31640	-0-	-0-	-0-	28273	3	224	4	Y	2857	2950	1			122
							3143	9									
03	37409	X	37409	-0-	-0-	-0-	33862	3	348	4	Y	2908	2616	1			414
							3199	9									
04	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	9427	3	22191	4	Y	2781	2949	1			246
							3059	9									
05	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					246

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
12	39215	X	31706	-0-	-7509	-0-	26771	3	1042	4	Y	3539	3689	1			90
							3893	9									
01	39122	X	27578	-0-	-11544	-0-	23404	3	620	4	Y	3231	3108	1			213
							3554	9									
02	33824	X	25062	-0-	-8762	-0-	22015	3	174	4	Y	2612	2714	1			111
							2873	9									
03	37448	X	26905	-0-	-10543	-0-	23853	3	245	4	Y	2552	2300	1			363
							2807	9									
04	31830	X	25630	-0-	-6200	-0-	6863	3	16156	4	Y	2374	2527	1			210
							2611	9									
05	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					210

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
12	46655	X	30216	-0-	-16439	-0-	25332	3	866	4	Y	3653	3615	1			344
							4018	9									
01	41602	X	27687	-0-	-13915	-0-	23266	3	972	4	Y	3135	3286	1			193
							3449	9									
02	33768	X	27132	-0-	-6636	-0-	23766	3	157	4	Y	2917	2899	1			211
							3209	9									
03	34534	X	28245	-0-	-6289	-0-	24277	3	810	4	Y	2871	2816	1			266
							3158	9									
04	31470	X	25291	-0-	-6179	-0-	4034	3	18272	4	Y	2714	2733	1			247
							2985	9									
05	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					247

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-27 A WELL #: 1H RRCID -> 301117 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10335 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		62939	-0-	62939	160206	40021 16684	3 9	6234	4	N	15167	15145	1			551
01	0		51719	-0-	51719	211925	38156 12084	3 9	1479	4	N	10985	11147	1			389
02	250867	X	38942	-0-	-211925	-0-	28978 9218	3 9	746	4	N	8380	8449	1			320
03	48484	X	34480	-0-	-14004	-0-	25363 8444	3 9	673	4	N	7676	7593	1			403
04	46920	X	29705	-0-	-17215	-0-	4733 7653	3 9	17319	4	N	6957	7067	1			293
05	48484	X	NO RPT	-0-	-48484	-0-					N	NO RPT					293

UL G 9-27 B WELL #: 2H RRCID -> 301118 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10435 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		57126	-0-	57126	155039	35162 16487	3 9	5477	4	N	14988	14923	1			544
01	0		46590	-0-	46590	201629	32684 12639	3 9	1267	4	N	11490	11627	1			407
02	236462	X	34833	-0-	-201629	-0-	24164 10047	3 9	622	4	N	9134	9193	1			348
03	46872	X	35197	-0-	-11675	-0-	26001 8506	3 9	690	4	N	7733	7675	1			406
04	45360	X	29938	-0-	-15422	-0-	4787 7635	3 9	17516	4	N	6941	7055	1			292
05	46872	X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					N	NO RPT					292

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
12	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	18 1627	1 4	27733 4516	3 9	Y	4105	4161	0			232
01	35250	X	35250	-0-	-0-	-0-	17 1505	1 4	28874 4854	3 9	Y	4413	4312	0	24	4	309
02	47230	X	47230	-0-	-0-	-0-	25 2271	1 4	39378 5556	3 9	Y	5051	5078	0			282
03	38550	X	38550	-0-	-0-	-0-	20 1788	1 4	32248 4494	3 9	Y	4085	4132	0			235
04	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	17 1506	1 4	27787 4476	3 9	Y	4069	4032	0			272
*05	41571	X	3023	-0-	-38548	-0-	2 186	1 4	2490 345	3 9	Y	314	533	0	5	4	48

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
12	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	15 1332	1 4	22702 2878	3 9	Y	2616	2643	0			147
01	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	13 1227	1 4	23542 2831	3 9	Y	2574	2526	0	14	4	181
02	24276	X	8450	-0-	-15826	-0-	5 417	1 4	7236 792	3 9	Y	720	854	0			47
03	26877	X	24115	-0-	-2762	-0-	13 1142	1 4	20607 2353	3 9	Y	2139	2069	0			117
04	26010	X	22334	-0-	-3676	-0-	11 1024	1 4	18899 2400	3 9	Y	2182	2154	0			145
*05	27621	X	23187	-0-	-4434	-0-	16 1457	1 4	19504 2210	3 9	Y	2009	1963	0	13	4	178

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
12	22630	X	17861	-0-	-4769	-0-	10	1	14978	3	Y	1813	1825	0			102
							879	4	1994	9							
01	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	12	1	19757	3	Y	2439	2359	0	13	4	169
							1030	4	2683	9							
02	20440	X	11631	-0-	-8809	-0-	6	1	9743	3	Y	1200	1297	0			72
							562	4	1320	9							
03	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	11	1	19025	3	Y	2015	1975	0			112
							1055	4	2217	9							
04	23651	X	23651	-0-	-0-	-0-	12	1	19918	3	Y	2402	2355	0			159
							1079	4	2642	9							
*05	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	18	1	20823	3	Y	2292	2234	0	15	4	202
							1556	4	2521	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
12	16368	X	13227	-0-	-3141	-0-	7	1	11178	3	Y	1260	1288	0			72
							656	4	1386	9							
01	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	8	1	14060	3	Y	1700	1645	0	9	4	118
							733	4	1870	9							
02	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	14	1	21336	3	Y	2790	2755	0			153
							1230	4	3069	9							
03	16368	X	11686	-0-	-4682	-0-	6	1	9005	3	Y	1978	2017	0			114
							499	4	2176	9							
04	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	10	1	16342	3	Y	1711	1710	0			115
							886	4	1882	9							
*05	28396	X	20581	-0-	-7815	-0-	14	1	17339	3	Y	1756	1706	0	11	4	154
							1296	4	1932	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
12	46067	X	46067	-0-	-0-	-0-	35715	3	10352	9	Y	9411	9419	0			47
01	65484	X	65484	-0-	-0-	-0-	55864	3	1743	4	Y	7161	7202	0			6
							7877	9									
02	34605	X	34605	-0-	-0-	-0-	27485	3	7120	9	Y	6473	6429	0			50
03	58205	X	58205	-0-	-0-	-0-	49936	3	524	4	Y	7041	7039	0			52
							7745	9									
04	58818	X	58818	-0-	-0-	-0-	51785	3	7033	9	Y	6394	6399	0			47
05	60959	X	60959	-0-	-0-	-0-	53928	3	7031	9	Y	6392	6376	0			63

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
12	50777	X	50777	-0-	-0-	-0-	38142	3	12635	9	Y	11486	11496	0			58
01	63620	X	63620	-0-	-0-	-0-	53307	3	1664	4	Y	7863	7914	0			7
							8649	9									
02	40909	X	40909	-0-	-0-	-0-	32069	3	8840	9	Y	8036	7981	0			62
03	69959	X	69959	-0-	-0-	-0-	59690	3	626	4	Y	8766	8764	0			64
							9643	9									
04	67736	X	67736	-0-	-0-	-0-	59471	3	8265	9	Y	7514	7522	0			56
05	63418	X	63418	-0-	-0-	-0-	55705	3	7713	9	Y	7012	6999	0			69

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FASKEN ZA 4143 WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 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
12	20615	X	16253	-0-	-4362	-0-	47	1	11641	3	N	3650	3700	1		212
							550	4	4015	9						
01	20615	X	18042	-0-	-2573	-0-	13330	3	1100	4	N	3284	3245	1		251
							3612	9								
02	18620	X	15460	-0-	-3160	-0-	11039	3	1100	4	N	3019	2939	1		331
							3321	9								
03	19654	X	14967	-0-	-4687	-0-	11067	3	400	4	N	3182	3281	1		232
							3500	9								
04	18030	X	15056	-0-	-2974	-0-	48	1	11378	3	N	2936	2920	1		248
							400	4	3230	9						
*05	18042	X	12890	-0-	-5152	-0-	9596	3	400	4	N	2631	2521	1		358
							2894	9								

FEE BMN C WELL #: 3LB RRCID -> 299791 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12475 - 25084

12	62806	X	7221	-0-	-55585	-0-	4231	3	2990	9	N	2718	2850	0		14
01	62806	X	61857	-0-	-949	-0-	47902	3	506	4	N	12226	12229	0		11
							13449	9								
02	56728	X	52985	-0-	-3743	-0-	36725	3	16260	9	N	14782	14679	0		114
03	113862	X	113862	-0-	-0-	-0-	93330	3	977	4	N	17777	17761	0		130
							19555	9								
04	121126	X	121126	-0-	-0-	-0-	101747	3	19379	9	N	17617	17617	0		130
*05	114454	X	114454	-0-	-0-	-0-	97002	3	17452	9	N	15865	15839	0		156

FEE BM 0601 WELL #: 1LB RRCID -> 299839 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12145 PERF.13260 - 21287

12	59737	X	40969	-0-	-18768	-0-	25862	3	15107	9	N	13734	13765	0		69
01	59737	X	25857	-0-	-33880	-0-	20688	3	219	4	N	4500	4565	0		4
							4950	9								
02	53956	X	46978	-0-	-6978	-0-	34514	3	12464	9	N	11331	11248	0		87
03	95238	X	95238	-0-	-0-	-0-	79576	3	833	4	N	13481	13469	0		99
							14829	9								
04	57810	X	22247	-0-	-35563	-0-	18900	3	3347	9	N	3043	3119	0		23
05	52018	X	17658	-0-	-34360	-0-	12499	3	5159	9	N	4690	4667	0		46

FEE BVM A WELL #: 1LB RRCID -> 299901 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12458 - 23464

12	76880	X	76880	-0-	-0-	-0-	63038	3	13842	9	N	12584	12660	0		34
01	79345	X	79345	-0-	-0-	-0-	66123	3	13222	9	N	12020	12009	0		45
02	77226	X	77226	-0-	-0-	-0-	65111	3	12115	9	N	11014	11015	0		44
03	62961	X	42648	-0-	-20313	-0-	36810	3	5838	9	N	5307	5330	0		21
04	60930	X	55123	-0-	-5807	-0-	45124	3	1553	4	N	7678	7673	0		26
							8446	9								
05	69270	X	69270	-0-	-0-	-0-	57804	3	1736	4	N	8845	8845	0	1 4	25
							9730	9								

FEE BVM B WELL #: 2LB RRCID -> 299902 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12399 - 22668

12	80679	X	80679	-0-	-0-	-0-	63573	3	17106	9	N	15551	15642	0		43
01	77483	X	77483	-0-	-0-	-0-	62152	3	15331	9	N	13937	13927	0		53
02	75820	X	75820	-0-	-0-	-0-	61635	3	14185	9	N	12895	12896	0		52
03	80960	X	80960	-0-	-0-	-0-	68402	3	12558	9	N	11416	11424	0		44
04	66819	X	66819	-0-	-0-	-0-	53329	3	1834	4	N	10596	10604	0		36
							11656	9								
05	70600	X	70600	-0-	-0-	-0-	57534	3	1728	4	N	10307	10313	0	1 4	29
							11338	9								

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75082	X	49263	-0-	-25819	-0-	33576	3	15687	9	Y	14261	14283	0			72
01	82097	X	82097	-0-	-0-	-0-	72188	3	762	4	Y	8315	8380	0			7
							9147	9									
02	65296	X	54716	-0-	-10580	-0-	45162	3	9554	9	Y	8685	8625	0			67
03	96177	X	96177	-0-	-0-	-0-	84911	3	889	4	Y	9434	9432	0			69
							10377	9									
04	72660	X	22327	-0-	-50333	-0-	19828	3	2499	9	Y	2272	2324	0			17
05	51181	X	29240	-0-	-21941	-0-	23727	3	5513	9	Y	5012	4980	0			49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74369	X	74369	-0-	-0-	-0-	60786	3	13583	9	Y	12348	12309	0			140
01	84095	X	84095	-0-	-0-	-0-	69800	3	14295	9	Y	12995	12962	0			173
02	63042	X	63042	-0-	-0-	-0-	57565	3	5477	9	Y	4979	4948	0			204
03	78470	X	78470	-0-	-0-	-0-	60184	3	1694	4	Y	15084	15136	0			152
							16592	9									
*04	74793	X	74793	-0-	-0-	-0-	60481	3	14312	9	Y	13011	12977	0	25	4	161
05	69347	X	67360	-0-	-1987	-0-	57182	3	10178	9	Y	9253	9189	0			225

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77853	X	77853	-0-	-0-	-0-	63860	3	13993	9	Y	12721	12681	0			144
01	79833	X	79833	-0-	-0-	-0-	66299	3	13534	9	Y	12304	12284	0			164
02	61152	X	60927	-0-	-225	-0-	55603	3	5324	9	Y	4840	4806	0			198
03	77602	X	77602	-0-	-0-	-0-	59229	3	1667	4	Y	15187	15232	0			153
							16706	9									
*04	73402	X	73402	-0-	-0-	-0-	58164	3	15238	9	Y	13853	13808	0	26	4	172
05	66423	X	66423	-0-	-0-	-0-	56351	3	10072	9	Y	9156	9105	0			223

FEE BAR A WELL #: 1 RRCID -> 300519 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12020 PERF.13090 - 23452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78843	X	78843	-0-	-0-	-0-	62260	3	16583	9	Y	15075	15025	0			171
01	76043	X	76043	-0-	-0-	-0-	61186	3	14857	9	Y	13506	13497	0			180
02	64381	X	64381	-0-	-0-	-0-	57794	3	6587	9	Y	5988	5924	0			244
03	80303	X	80303	-0-	-0-	-0-	58924	3	1658	4	Y	17928	17991	0			181
							19721	9									
*04	75332	X	75332	-0-	-0-	-0-	57785	3	17547	9	Y	15952	15905	0	30	4	198
05	67366	X	67366	-0-	-0-	-0-	55796	3	11570	9	Y	10518	10460	0			256

FEE BAR A WELL #: 2 RRCID -> 300520 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12041 PERF.13089 - 24260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75770	X	75770	-0-	-0-	-0-	61169	3	14601	9	Y	13274	13232	0			151
01	70350	X	70350	-0-	-0-	-0-	57740	3	12610	9	Y	11464	11462	0			153
02	62337	X	62337	-0-	-0-	-0-	56611	3	5726	9	Y	5205	5146	0			212
03	79271	X	79271	-0-	-0-	-0-	59846	3	1684	4	Y	16128	16177	0			163
							17741	9									
*04	73090	X	73090	-0-	-0-	-0-	57385	3	15705	9	Y	14277	14236	0	27	4	177
05	67018	X	67018	-0-	-0-	-0-	56392	3	10626	9	Y	9660	9602	0			235

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78337	X	60502	-0-	-17835	-0-	2	1	56000	3	Y	4091	4091	0			-0-
							4500	9									
01	69223	X	48592	-0-	-20631	-0-	1	1	43178	3	Y	4921	4921	0			-0-
							5413	9									
02	62524	X	42520	-0-	-20004	-0-	37918	3	4602	9	Y	4184	4184	0			-0-
*03	60605	X	48173	-0-	-12432	-0-	2	1	43512	3	Y	4235	4235	0			-0-
							4659	9									
*04	59730	X	45866	-0-	-13864	-0-	41541	3	4325	9	Y	3932	3932	0			-0-
05	51987	X	46961	-0-	-5026	-0-	1	1	42546	3	Y	4013	4013	0			-0-
							4414	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79081	X	61102	-0-	-17979	-0-	2	1	50914	3	Y	9260	9260	0			-0-
							10186	9									
01	64883	X	57827	-0-	-7056	-0-	1	1	47522	3	Y	9367	9367	0			-0-
							10304	9									
02	58604	X	47671	-0-	-10933	-0-	40386	3	7285	9	Y	6623	6623	0			-0-
*03	60512	X	55313	-0-	-5199	-0-	2	1	48051	3	Y	6600	6600	0			-0-
							7260	9									
*04	59520	X	55814	-0-	-3706	-0-	48979	3	6835	9	Y	6214	6214	0			-0-
05	55530	X	55530	-0-	-0-	-0-	1	1	49048	3	Y	5892	5892	0			-0-
							6481	9									

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
12	53444	X	41212	-0-	-12232	-0-	1	1	38776	3	Y	2214	2214	0			-0-
							2435	9									
01	50034	X	40118	-0-	-9916	-0-	1	1	38221	3	Y	1724	1724	0			-0-
							1896	9									
02	45192	X	31827	-0-	-13365	-0-	30168	3	1659	9	Y	1508	1508	0			-0-
*03	44020	X	34003	-0-	-10017	-0-	1	1	32372	3	Y	1482	1482	0			-0-
							1630	9									
*04	42000	X	31773	-0-	-10227	-0-	30192	3	1581	9	Y	1437	1437	0			-0-
05	41199	X	33466	-0-	-7733	-0-	1	1	31740	3	Y	1568	1568	0			-0-
							1725	9									

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
12	83483	X	59700	-0-	-23783	-0-	2	1	55477	3	Y	3837	3837	0			-0-
							4221	9									
01	73284	X	57716	-0-	-15568	-0-	2	1	53376	3	Y	3944	3944	0			-0-
							4338	9									
02	66192	X	46784	-0-	-19408	-0-	42055	3	4729	9	Y	4299	4299	0			-0-
*03	68386	X	56671	-0-	-11715	-0-	2	1	51457	3	Y	4738	4738	0			-0-
							5212	9									
*04	63600	X	51404	-0-	-12196	-0-	46149	3	5255	9	Y	4777	4777	0			-0-
05	56389	X	51566	-0-	-4823	-0-	1	1	46250	3	Y	4832	4832	0			-0-
							5315	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61690	X	46814	-0-		-14876	-0-	1	1	42041	3	Y	4338	4338	0			-0-
								4772	9									
01	57257	X	44923	-0-		-12334	-0-	1	1	40776	3	Y	3769	3769	0			-0-
								4146	9									
02	51492	X	38498	-0-		-12994	-0-	35019	3	3479	9	Y	3163	3163	0			-0-
*03	51553	X	39356	-0-		-12197	-0-	1	1	35209	3	Y	3769	3769	0			-0-
								4146	9									
*04	48570	X	36328	-0-		-12242	-0-	32476	3	3852	9	Y	3502	3502	0			-0-
05	46810	X	36328	-0-		-10482	-0-	1	1	32166	3	Y	3783	3783	0			-0-
								4161	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6351	-0-		-1089	-0-	220	1	5672	3	Y	247	178	1			1056
								187	4	272	9							
01	7440	X	5483	-0-		-1957	-0-	175	1	5027	3	Y	210	159	1			1107
								50	4	231	9							
02	6720	X	4896	-0-		-1824	-0-	167	1	3502	3	Y	186	101	1			1192
								1022	4	205	9							
03	7440	X	3048	-0-		-4392	-0-	252	1	19	3	Y	216	171	1			1237
								2539	4	238	9							
04	6150	X	4773	-0-		-1377	-0-	241	1	4434	4	Y	89	28	1			1298
								98	9									
05	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	234	1	4462	4	Y	87	20	1			1365
								96	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	1443	3	48	4	Y	334	327	1			169
								367	9									
01	3100	N	3254	-0-		154	154	2931	3	29	4	Y	267	292	1			144
								294	9									
02	2800	N	3598	-0-		798	952	2590	3	756	4	Y	229	191	1			182
								252	9									
03	3100	N	4607	-0-		1507	2459	31	3	4251	4	Y	295	335	1			142
								325	9									
04	6763	X	4304	-0-		-2459	-0-	4011	4	293	9	Y	266	312	1			96
05	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	5601	4	305	9	Y	277	250	1			123

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	984	-0-		-473	-0-	338	1	21	3	Y	568	697	1			138
								625	9									
01	2356	X	2158	-0-		-198	-0-	309	1	1300	3	Y	498	586	1			50
								1	4	548	9							
02	2128	X	1463	-0-		-665	-0-	279	1	78	3	Y	1004	854	1			200
								2	4	1104	9							
03	2356	X	1609	-0-		-747	-0-	284	1	3	3	Y	870	753	1			317
								365	4	957	9							
04	2159	X	2159	-0-		-0-	-0-	420	1	446	4	Y	1175	1245	1			247
								1293	9									
05	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	338	1	973	4	Y	698	755	1			190
								768	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	340	1	5225	3	N	738	854	1			497
								279	4	812	9							
01	6494	X	6494	-0-		-0-	-0-	312	1	5291	3	N	684	850	1			331
								139	4	752	9							
02	7043	X	7043	-0-		-0-	-0-	342	1	5852	3	N	694	506	1			519
								86	4	763	9							
03	6772	X	6772	-0-		-0-	-0-	324	1	2	3	N	609	684	1			444
								5776	4	670	9							
04	6490	X	6490	-0-		-0-	-0-	346	1	5548	4	N	542	688	1			298
								596	9									
05	6678	X	6678	-0-		-0-	-0-	348	1	5688	4	N	584	523	1			359
								642	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7862	X	7862	-0-		-0-	-0-	306	1	6967	3	Y	326	327	1			137
								230	4	359	9							
01	6820	X	5834	-0-		-986	-0-	322	1	5164	3	Y	270	292	1			115
								51	4	297	9							
02	6160	X	2010	-0-		-4150	-0-	254	1	961	3	Y	467	335	1			247
								281	4	514	9							
03	6820	X	3896	-0-		-2924	-0-	271	1	22	3	Y	532	589	1			190
								3018	4	585	9							
04	6600	X	2834	-0-		-3766	-0-	265	1	2319	4	Y	227	341	1			76
								250	9									
05	2697	X	2276	-0-		-421	-0-	254	1	1729	4	Y	266	245	1			97
								293	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	10116	-0-		-4175	-0-	128	1	8466	3	Y	1384	1154	1			337
								1522	9									
01	14291	X	3535	-0-		-10756	-0-	156	1	2830	3	Y	497	784	1			50
								2	4	547	9							
02	6944	X	5843	-0-		-1101	-0-	217	1	4100	3	Y	1276	1072	1			254
								122	4	1404	9							
03	10106	X	2242	-0-		-7864	-0-	228	1	9	3	Y	769	743	1			280
								1159	4	846	9							
04	9780	X	7747	-0-		-2033	-0-	370	1	7016	4	Y	328	539	1			69
								361	9									
05	8822	X	8822	-0-		-0-	-0-	200	1	8253	4	Y	335	313	1			91
								369	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	1097	3	36	4	Y	303	297	1			178
								333	9									
01	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	2179	3	22	4	Y	243	266	1			155
								267	9									
02	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	1926	3	562	4	Y	208	173	1			190
								229	9									
03	3100	N	3479	-0-		379	379	23	3	3160	4	Y	269	305	1			154
								296	9									
04	3000	N	3275	-0-		275	654	2982	4	293	9	Y	266	312	1			108
05	5122	X	4468	-0-		-654	-0-	4164	4	304	9	Y	276	250	1			134

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4210	-0-		1110	1110	3753	3	124	4	Y	303	297	1			171
								333	9									
01	3100	N	2195	-0-		-905	205	1909	3	19	4	Y	243	266	1			148
								267	9									
02	2613	N	2408	-0-		-205	-0-	1687	3	492	4	Y	208	173	1			183
								229	9									
03	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	20	3	2769	4	Y	269	305	1			147
								296	9									
04	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	2613	4	320	9	Y	291	341	1			97
05	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	3648	4	331	9	Y	301	272	1			126

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4331	-0-		-784	-0-	2913	3	285	4	Y	1030	1008	1			276
								1133	9									
01	5373	X	5373	-0-		-0-	-0-	282	1	3077	3	Y	1493	1496	1			273
								372	4	1642	9							
02	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	310	1	3251	3	Y	930	858	1			345
								225	4	1023	9							
03	5115	X	4051	-0-		-1064	-0-	270	1	20	3	Y	1189	1227	1			307
								2453	4	1308	9							
04	4950	X	2972	-0-		-1978	-0-	287	1	1674	4	Y	919	1105	1			121
								1011	9									
05	4185	X	3653	-0-		-532	-0-	307	1	1	3	Y	1244	1070	1			295
								1977	4	1368	9							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	3938	-0-		-2262	-0-	2854	3	280	4	Y	731	834	1			195
								804	9									
01	6200	X	3500	-0-		-2700	-0-	174	1	2222	3	Y	759	815	1			139
								269	4	835	9							
02	5600	X	4007	-0-		-1593	-0-	134	1	2523	3	Y	1069	811	1			397
								174	4	1176	9							
03	7074	X	7074	-0-		-0-	-0-	237	1	46	3	Y	958	1108	1			247
								5737	4	1054	9							
04	6291	X	6291	-0-		-0-	-0-	173	1	5022	4	Y	996	1112	1			131
								1096	9									
05	6607	X	6607	-0-		-0-	-0-	172	1	3	3	Y	1093	965	1			259
								5230	4	1202	9							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2574	N	2255	-0-		-319	-0-	1237	3	121	4	Y	815	803	1			218
								897	9									
01	2035	X	2035	-0-		-0-	-0-	1251	3	151	4	Y	575	688	1			105
								633	9									
02	2403	X	2403	-0-		-0-	-0-	1555	3	107	4	Y	674	529	1			250
								741	9									
03	1922	X	1922	-0-		-0-	-0-	9	3	1187	4	Y	660	740	1			170
								726	9									
*04	1741	X	1741	-0-		-0-	-0-	1116	4	625	9	Y	568	663	1			75
05	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-	1	3	1689	4	Y	665	582	1			158
								732	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	#	6691	-0-	-1710	-0-	5205 257	3 9	1229	4	Y	234	211	1			70
01	11625	#	4943	-0-	-6682	-0-	1623 187	3 9	3133	4	Y	170	172	1			68
02	10500	#	4522	-0-	-5978	-0-	4018 162	3 9	342	4	Y	147	163	1			52
03	9207	#	3854	-0-	-5353	-0-	3707	4	147	9	Y	134	157	1			29
04	6480	#	2974	-0-	-3506	-0-	2869	4	105	9	Y	95	82	1			42
05	6696	#	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					42

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

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

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

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

12	465	#	455	-0-	-10	-0-	130	3	82	4	Y	221	238	1			69
							243	9									
01	558	#	548	-0-	-10	-0-	119	3	150	4	Y	254	222	1			101
							279	9									
02	504	#	406	-0-	-98	-0-	107	3	119	4	Y	164	197	1			68
							180	9									
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
04	450	#	250	-0-	-200	-0-	20	3	185	4	Y	41	19	1			22
							45	9									
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					22

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

12	3224	#	2634	-0-	-590	-0-	1392	3	840	4	Y	365	348	1			182
							402	9									
01	3191	R	3191	-0-	-0-	-0-	1696	3	1103	4	Y	356	345	1			193
							392	9									
02	2912	#	2909	-0-	-3	-0-	2246	3	230	4	Y	394	342	1			245
							433	9									
03	3224	#	3066	-0-	-158	-0-	2294	3	321	4	Y	410	340	1			315
							451	9									
04	2897	R	2897	-0-	-0-	-0-	516	3	1970	4	Y	374	516	1			173
							411	9									
05	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					173

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

12	10199	#	6406	-0-	-3793	-0-	5546	3	627	4	Y	212	208	1			110
							233	9									
01	10199	#	8075	-0-	-2124	-0-	6784	3	938	4	Y	321	387	1			44
							353	9									
02	8120	#	6455	-0-	-1665	-0-	5486	3	771	4	Y	180	146	1			78
							198	9									
03	8246	#	6518	-0-	-1728	-0-	5538	3	782	4	Y	180	144	1			114
							198	9									
04	6930	#	6731	-0-	-199	-0-	1227	3	5143	4	Y	328	366	1			76
							361	9									
05	8060	#	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					76

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4470	-0-	-2226	-0-	1804	3	1625	4	N	946	888	1			558
							1041	9									
01	6169	X	4206	-0-	-1963	-0-	835	3	2458	4	N	830	701	1			687
							913	9									
02	5460	X	2899	-0-	-2561	-0-	2182	4	717	9	N	652	862	1			477
03	5828	X	3370	-0-	-2458	-0-	2290	4	1080	9	N	982	1026	1			433
04	5640	X	4624	-0-	-1016	-0-	3609	4	1015	9	N	923	1014	1			342
05	4464	X	4043	-0-	-421	-0-	3141	4	902	9	N	820	494	1			668

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	279	1	4131	3	Y	1289	1255	1			314
							1418	9									
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	205	1	3935	3	Y	1428	1600	1			142
							3	4	1571	9							
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	221	1	7974	3	Y	970	919	1			193
							238	4	1067	9							
03	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	306	1	95	3	Y	1336	1042	1			487
							11826	4	1470	9							
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	268	1	11503	4	Y	1617	1764	1			340
							1779	9									
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	318	1	10621	4	Y	1905	1726	1			519
							2096	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
12	10261	X	7115	-0-	-3146	-0-	189	1	5948	3	Y	889	934	1			216
							978	9									
01	10261	X	9644	-0-	-617	-0-	223	1	8047	3	Y	1243	1335	1			124
							7	4	1367	9							
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	210	1	9081	3	Y	918	859	1			183
							271	4	1010	9							
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	177	1	67	3	Y	667	607	1			243
							8384	4	734	9							
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	195	1	9485	4	Y	736	824	1			155
							810	9									
05	10850	X	10231	-0-	-619	-0-	222	1	9056	4	Y	866	785	1			236
							953	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
12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	250	1	6346	3	Y	911	892	1			481
							209	4	1002	9							
01	7750	X	5014	-0-	-2736	-0-	198	1	4033	3	Y	675	738	1			418
							40	4	743	9							
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	231	1	5170	3	Y	864	721	1			561
							1509	4	950	9							
03	7750	X	6566	-0-	-1184	-0-	336	1	38	3	Y	964	1092	1			433
							5132	4	1060	9							
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	312	1	6493	4	Y	902	1057	1			278
							992	9									
05	6448	X	3101	-0-	-3347	-0-	288	1	2123	4	Y	627	567	1			338
							690	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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

12	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	23184	X	-0-	-0-	-23184	-0-					N	-0-					90
03	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					90
04	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-					N	-0-					90
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

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

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

12	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	3			N	-0-					-0-
01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	3			N	-0-					-0-
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	3			N	-0-					-0-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	7108	-0-	-3242	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	1058	-0-	-3158	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155

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

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
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			Y	-0-					-0-
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	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

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

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40238	X	36625	-0-	-3613	-0-	36625	2			Y	-0-					-0-
01	41602	X	38527	-0-	-3075	-0-	38527	2			Y	-0-					-0-
02	37576	X	37408	-0-	-168	-0-	37396	2	12	9	Y	11					11
03	41856	X	41856	-0-	-0-	-0-	41854	2	2	9	Y	2					13
04	37290	X	35259	-0-	-2031	-0-	35242	2	17	9	Y	15					28
05	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	42813	2			Y	-0-					28

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

12	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					-0-
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			Y	-0-					-0-
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			Y	-0-					-0-
04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			Y	-0-					-0-
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

12	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
01	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
02	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
03	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
04	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
05	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	16208					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	16208					Y	-0-					-0-
02	4995		-0-	-0-	-4995	11213					Y	-0-					-0-
03	5735		-0-	-0-	-5735	5478					Y	-0-					-0-
04	5478	R	-0-	-0-	-5478	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2387	2	35	9	N	32					147
01	2697	X	1200	-0-	-1497	-0-	1177	2	23	9	N	21					168
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3935	2	24	9	N	22					190
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5107	2	265	9	N	241	371	1			60
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3814	2	69	9	N	63					123
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3362	2	95	9	N	86	184	1			25

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					50
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					50
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					50
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					50
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					169
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					120
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					120
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					120
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					120
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					69
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					69
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					69
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					69
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					69
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					176
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					176
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					176
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					176
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					176
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					190
01	1116	N	409	-0-	-707	-0-	409	2			N	-0-					190
02	2800	N	4131	-0-	1331	1331	4131	2			N	-0-					190
03	2873	X	1542	-0-	-1331	-0-	1542	2			N	-0-					190
04	2100	X	924	-0-	-1176	-0-	924	2			N	-0-					190
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					166
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					166
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					166
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	0	N	1936	-0-	1936	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
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-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-		5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-		-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-		5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-		-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-		5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-		-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	50	-0-		50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	100	X	50	-0-		-50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	0	X	50	-0-		50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-		-62	-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
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-		5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-		-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	5	-0-		5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-		-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	2719	R	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					298
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	732				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	93	-0-	93	B	825	93	4		Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	84	-0-	84	B	909	84	4		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 909																	
03	14B	DENY	93	-0-	93	B	1002	93	4		Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	87	-0-	87	B	1089	87	4		Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	101	-0-	101	B	1190	101	4		Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
ECHO ENERGY PARTNERS, LLC 103818
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	13764	X	11685	-0-	-2079	-0-	10191 1393	3 9	101	4	Y	1266	1253	0			26
01	13671	X	12866	-0-	-805	-0-	11702	3	1164	9	Y	1058	1036	0			48
02	12348	X	11530	-0-	-818	-0-	10169	3	1361	9	Y	1237	1246	0			39
03	13671	X	11332	-0-	-2339	-0-	10063	3	1269	9	Y	1154	1167	0			26
04	12450	X	11600	-0-	-850	-0-	10292	3	1308	9	Y	1189	1180	0			35
05	12865	X	9751	-0-	-3114	-0-	8626 1111	3 9	14	4	Y	1010	998	0			47

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
12	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	21790 1295	3 9	158	4	Y	1177	1165	0			24
01	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	20363	3	1125	9	Y	1023	1001	0			46
02	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	22636	3	1338	9	Y	1216	1224	0			38
03	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-	23428	3	1273	9	Y	1157	1169	0			26
04	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	23026	3	1277	9	Y	1161	1153	0			34
05	24583	X	21532	-0-	-3051	-0-	20366 1145	3 9	21	4	Y	1041	1026	0			49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	19189	X	18275	-0-	-914	-0-	16379	3	141	4	Y	1595	1582	0			32
							1755	9									
01	19189	X	18016	-0-	-1173	-0-	16811	3	1205	9	Y	1095	1078	0			49
02	16688	X	14577	-0-	-2111	-0-	13205	3	1372	9	Y	1247	1257	0			39
03	18476	X	14444	-0-	-4032	-0-	13044	3	1400	9	Y	1273	1283	0			29
04	17880	X	15894	-0-	-1986	-0-	14446	3	1448	9	Y	1316	1306	0			39
05	18290	X	15002	-0-	-3288	-0-	13720	3	18	4	Y	1149	1134	0			54
							1264	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
12	31062	X	23852	-0-	-7210	-0-	22128	3	163	4	Y	1419	1405	0			29
							1561	9									
01	33666	X	33165	-0-	-501	-0-	31746	3	1419	9	Y	1290	1261	0			58
02	30408	X	24944	-0-	-5464	-0-	23380	3	1564	9	Y	1422	1435	0			45
03	33666	X	25647	-0-	-8019	-0-	24204	3	1443	9	Y	1312	1327	0			30
04	32100	X	24949	-0-	-7151	-0-	23421	3	1528	9	Y	1389	1378	0			41
05	33170	X	22064	-0-	-11106	-0-	20796	3	23	4	Y	1132	1120	0			53
							1245	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
12	38126	X	38126	-0-	-0-	-0-	35125	3	217	4	Y	2531	2507	0			51
							2784	9									
01	44176	X	44176	-0-	-0-	-0-	41798	3	2378	9	Y	2162	2115	0			98
02	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	34026	3	2528	9	Y	2298	2324	0			72
03	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	33481	3	2378	9	Y	2162	2185	0			49
04	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	32080	3	2372	9	Y	2156	2141	0			64
05	33697	X	30428	-0-	-3269	-0-	28345	3	28	4	Y	1868	1845	0			87
							2055	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	9931	-0-	-19271	-0-	8757	3	114	4	Y	964	964	0			20
							1060	9									
01	30380	X	4006	-0-	-26374	-0-	3876	3	130	9	Y	118	133	0			5
02	24668	X	-0-	-0-	-24668	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	27156	X	8610	-0-	-18546	-0-	7860	3	750	9	Y	682	667	0			15
04	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	22437	3	2229	9	Y	2026	1981	0			60
05	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	26841	3	33	4	Y	1884	1856	0			88
							2072	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	26878	3	182	4	Y	1072	1064	0			22
							1179	9									
01	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	34770	3	1184	9	Y	1076	1049	0			49
02	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25987	3	1353	9	Y	1230	1240	0			39
03	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	28371	3	1564	9	Y	1422	1429	0			32
04	33500	X	33500	-0-	-0-	-0-	32111	3	1389	9	Y	1263	1258	0			37
05	34952	X	34952	-0-	-0-	-0-	33577	3	31	4	Y	1222	1202	0			57
							1344	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	36208	3	225	4	Y	2178	2160	0			44
							2396	9									
01	43617	X	36637	-0-	-6980	-0-	34809	3	1828	9	Y	1662	1631	0			75
02	39396	X	35853	-0-	-3543	-0-	33475	3	2378	9	Y	2162	2169	0			68
03	43617	X	37669	-0-	-5948	-0-	35449	3	2220	9	Y	2018	2041	0			45
04	40710	X	37113	-0-	-3597	-0-	34896	3	2217	9	Y	2015	2001	0			59
05	39680	X	35976	-0-	-3704	-0-	33595	3	32	4	Y	2135	2094	0			100
							2349	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	4272	1	7715	3	N	600	553	1			307
							506	4	660	9							
01	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	4382	1	8491	3	N	636	724	1			219
							19	4	700	9							
02	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	4001	1	8411	3	N	718	529	1			408
							1	4	790	9							
03	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	4383	1	8402	3	N	906	902	1			412
							23	4	997	9							
04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	4260	1	8877	3	N	504	548	1			368
							63	4	554	9							
05	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	4377	1	9431	3	N	890	928	1			330
							30	4	979	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
*11	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					Y	-0-					137
12	26691	X	11954	-0-	-14737	-0-	134	1	9932	3	Y	1672	1430	1	103	8	276
							49	4	1839	9							
01	26691	X	23698	-0-	-2993	-0-	321	1	19291	3	Y	3659	3571	1	7	8	357
							61	4	4025	9							
02	34265	X	34265	-0-	-0-	-0-	386	1	28944	3	Y	4458	4479	1			336
							31	4	4904	9							
03	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	383	1	30431	3	Y	4573	4620	1			289
							43	4	5030	9							
04	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	285	1	23078	3	Y	2575	2454	1			410
							37	4	2833	9							
05	29791	X	28883	-0-	-908	-0-	317	1	25375	3	Y	2811	3017	1			204
							99	4	3092	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22260	X	14247	-0-		-8013	-0-	1669	1	11894	3	Y	611	556	1			325
								12	4	672	9							
12	27152	X	27152	-0-		-0-	-0-	4850	1	19702	3	Y	2343	1998	1			670
								23	4	2577	9							
01	23002	X	22061	-0-		-941	-0-	2512	1	16933	3	Y	2359	2573	1			456
								21	4	2595	9							
02	20048	X	17780	-0-		-2268	-0-	1796	1	14536	3	Y	1303	1286	1			473
								15	4	1433	9							
03	21235	X	19068	-0-		-2167	-0-	2750	1	14399	3	Y	1726	1615	1			584
								20	4	1899	9							
04	21360	X	16280	-0-		-5080	-0-	1846	1	13043	3	Y	1246	1441	1			389
								20	4	1371	9							
05	22072	X	18924	-0-		-3148	-0-	1561	1	15643	3	Y	1537	1476	1			450
								29	4	1691	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33232	X	22680	-0-		-10552	-0-	1367	1	20530	3	Y	712	752	1			142
								783	9									
01	33232	X	27411	-0-		-5821	-0-	2109	1	24132	3	Y	1064	1111	1			95
								1170	9									
02	28448	X	25125	-0-		-3323	-0-	2451	1	21992	3	Y	620	600	1			115
								682	9									
03	31496	X	25796	-0-		-5700	-0-	1804	1	23177	3	Y	741	776	1			80
								815	9									
04	26520	X	25095	-0-		-1425	-0-	1930	1	22310	3	Y	582	515	1			147
								215	4	640	9							
05	27962	X	27401	-0-		-561	-0-	1902	1	24741	3	Y	688	725	1			110
								1	4	757	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26190	X	26190	-0-		-0-	-0-	416	1	24833	3	Y	821	799	1	2	8	150
								38	4	903	9							
01	23293	X	23293	-0-		-0-	-0-	747	1	21951	3	Y	525	575	1			100
								17	4	578	9							
02	24242	X	24242	-0-		-0-	-0-	793	1	22753	3	Y	497	508	1			89
								149	4	547	9							
03	24160	X	24160	-0-		-0-	-0-	866	1	22701	3	Y	502	515	1			76
								41	4	552	9							
04	25238	X	25238	-0-		-0-	-0-	938	1	23691	3	Y	442	400	1			118
								123	4	486	9							
05	31904	X	31904	-0-		-0-	-0-	921	1	30617	3	Y	288	373	1			33
								49	4	317	9							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	11067	-0-		-8494	-0-	10349	3	50	4	Y	607	590	1			261
								668	9									
01	21452	X	17182	-0-		-4270	-0-	331	1	16109	3	Y	620	782	1			99
								60	4	682	9							
02	19376	X	8451	-0-		-10925	-0-	547	1	7360	3	Y	226	161	1			164
								295	4	249	9							
03	21452	X	10633	-0-		-10819	-0-	926	1	9155	3	Y	398	337	1			225
								114	4	438	9							
04	18570	X	13645	-0-		-4925	-0-	550	1	12430	3	Y	494	351	1			368
								122	4	543	9							
05	17174	X	13402	-0-		-3772	-0-	753	1	12010	3	Y	485	518	1			335
								105	4	534	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7612	3	66	4	Y	175	153	1			75
							193	9									
01	8184	X	4583	-0-	-3601	-0-	157	1	3931	3	Y	99	155	1	4	8	15
							386	4	109	9							
02	7392	X	2363	-0-	-5029	-0-	304	1	1934	3	Y	54	30	1			39
							66	4	59	9							
03	8184	X	382	-0-	-7802	-0-	270	1	76	3	Y	-0-	39	1			-0-
							36	4									
04	7620	X	313	-0-	-7307	-0-	143	1	135	3	Y	11	3	1			8
							23	4	12	9							
05	7874	X	1369	-0-	-6505	-0-	275	1	1016	3	Y	33	18	1			23
							42	4	36	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

12	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	1236	1	17099	3	Y	1367	1207	1			160
							31	4	1504	9							
01	18600	X	13959	-0-	-4641	-0-	1751	1	11503	3	Y	616	659	1			117
							27	4	678	9							
02	16604	X	7370	-0-	-9234	-0-	470	1	6340	3	Y	445	479	1			83
							70	4	490	9							
03	18600	X	16916	-0-	-1684	-0-	989	1	14669	3	Y	1098	1028	1			153
							50	4	1208	9							
04	18000	X	14670	-0-	-3330	-0-	813	1	12609	3	Y	1035	1029	1			159
							109	4	1139	9							
05	18600	X	16330	-0-	-2270	-0-	907	1	14030	3	Y	1238	1223	1			174
							31	4	1362	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

12	25482	X	23186	-0-	-2296	-0-	1328	1	20208	3	Y	1468	1614	1			172
							35	4	1615	9							
01	23467	X	17401	-0-	-6066	-0-	1571	1	14607	3	Y	1064	1034	1			202
							53	4	1170	9							
02	19936	X	11949	-0-	-7987	-0-	808	1	10479	3	Y	517	622	1			97
							93	4	569	9							
03	23188	X	20746	-0-	-2442	-0-	1266	1	17780	3	Y	1474	1365	1			206
							79	4	1621	9							
04	22440	X	21062	-0-	-1378	-0-	1237	1	18121	3	Y	1383	1376	1			213
							183	4	1521	9							
05	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	1407	1	21639	3	Y	1551	1546	1			218
							55	4	1706	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

12	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	574	1	34488	3	Y	1824	1766	1	4	8	332
							46	4	2006	9							
01	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	954	1	29582	3	Y	1318	1400	1			250
							22	4	1450	9							
02	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	1128	1	32696	3	Y	1533	1509	1			274
							176	4	1686	9							
03	45747	X	45747	-0-	-0-	-0-	1572	1	41185	3	Y	2649	2522	1			401
							76	4	2914	9							
04	44070	X	44070	-0-	-0-	-0-	1550	1	39915	3	Y	2182	2001	1			582
							205	4	2400	9							
05	54382	X	54382	-0-	-0-	-0-	1515	1	50179	3	Y	2359	2667	1			274
							93	4	2595	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) 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	27814	X	27814	-0-		-0-	-0-		978	1	25782	3	Y	919	846	1			150
									43	4	1011	9							
01	34664	X	34664	-0-		-0-	-0-		3535	1	29793	3	Y	1083	1019	1			214
									145	4	1191	9							
02	31470	X	31470	-0-		-0-	-0-		3764	1	26382	3	Y	652	688	1			178
									607	4	717	9							
03	37089	X	37089	-0-		-0-	-0-		3683	1	31913	3	Y	1249	1079	1			348
									119	4	1374	9							
04	34055	X	34055	-0-		-0-	-0-		2450	1	29465	3	Y	1363	1263	1			448
									641	4	1499	9							
05	34906	X	31205	-0-		-3701	-0-		1691	1	27940	3	Y	1356	1540	1			264
									82	4	1492	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51739	X	46629	-0-		-5110	-0-		1645	1	43333	3	Y	1435	1390	1			234
									72	4	1579	9							
01	51739	X	7311	-0-		-44428	-0-		513	1	6544	3	Y	211	403	1			42
									22	4	232	9							
02	46732	X	340	-0-		-46392	-0-		4	1	33	3	Y	274	241	1			75
									2	4	301	9							
03	49383	X	7721	-0-		-41662	-0-		737	1	6570	3	Y	351	328	1			98
									28	4	386	9							
04	47730	X	18526	-0-		-29204	-0-		1254	1	16371	3	Y	575	484	1			189
									268	4	633	9							
05	46624	X	23123	-0-		-23501	-0-		1268	1	21001	3	Y	721	770	1			140
									61	4	793	9							

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. GAS	(I) 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	36309	X	36309	-0-		-0-	-0-		1272	1	33488	3	Y	1357	1301	1			221
									56	4	1493	9							
01	37212	X	37212	-0-		-0-	-0-		3849	1	32018	3	Y	1084	1091	1			214
									153	4	1192	9							
02	32494	X	32494	-0-		-0-	-0-		3873	1	27470	3	Y	824	813	1			225
									245	4	906	9							
03	38177	X	38177	-0-		-0-	-0-		3781	1	33000	3	Y	1156	1059	1			322
									124	4	1272	9							
04	34710	X	20684	-0-		-14026	-0-		1199	1	18773	3	Y	574	707	1			189
									81	4	631	9							
05	35867	X	35405	-0-		-462	-0-		1934	1	31969	3	Y	1280	1220	1			249
									94	4	1408	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. GAS	(I) 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	56026	X	56026	-0-		-0-	-0-		3720	1	49258	3	N	2663	2369	1	86	8	642
									119	4	2929	9							
01	54002	X	42581	-0-		-11421	-0-		2320	1	38230	3	N	1726	2011	1	9	8	348
									132	4	1899	9							
02	50232	X	18867	-0-		-31365	-0-		1495	1	16037	3	N	677	550	1			475
									590	4	745	9							
03	55955	X	8485	-0-		-47470	-0-		817	1	7241	3	N	362	367	1			470
									29	4	398	9							
04	54120	X	35330	-0-		-18790	-0-		2683	1	30098	3	N	1804	1664	1			610
									565	4	1984	9							
05	75148	X	75148	-0-		-0-	-0-		3332	1	68165	3	N	3219	3282	1			547
									110	4	3541	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	47988	X	34010	-0-	-13978	-0-	1535	1	30995	3	Y	1299	1531	1			152
							51	4	1429	9							
01	47988	X	24499	-0-	-23489	-0-	1654	1	21473	3	Y	1220	1140	1			232
							30	4	1342	9							
02	42196	X	24075	-0-	-18121	-0-	1610	1	21312	3	Y	890	955	1			167
							174	4	979	9							
03	41980	X	41980	-0-	-0-	-0-	2689	1	37096	3	Y	1848	1757	1			258
							162	4	2033	9							
04	40480	X	40480	-0-	-0-	-0-	2525	1	35906	3	Y	1507	1533	1			232
							391	4	1658	9							
05	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	2430	1	37069	3	Y	1395	1431	1			196
							102	4	1535	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40548	X	27182	-0-	-13366	-0-	1405	1	24625	3	Y	1008	1196	1			118
							43	4	1109	9							
01	39091	X	13169	-0-	-25922	-0-	999	1	11594	3	Y	511	531	1	1	8	97
							14	4	562	9							
02	35308	X	21589	-0-	-13719	-0-	1659	1	18815	3	Y	837	777	1			157
							194	4	921	9							
03	35929	X	30839	-0-	-5090	-0-	1968	1	27207	3	Y	1406	1367	1			196
							117	4	1547	9							
04	34740	X	34640	-0-	-100	-0-	2218	1	30762	3	Y	1205	1215	1			186
							334	4	1326	9							
05	34874	X	34874	-0-	-0-	-0-	2062	1	31509	3	Y	1109	1139	1			156
							83	4	1220	9							

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
12	80066	X	80066	-0-	-0-	-0-	3062	1	73304	3	Y	2893	2871	1			408
							518	4	3182	9							
01	61225	X	56987	-0-	-4238	-0-	3065	1	51610	3	Y	1705	1792	1			321
							436	4	1876	9							
02	63756	X	43159	-0-	-20597	-0-	986	1	39439	3	Y	1620	1508	1			433
							952	4	1782	9							
03	70587	X	63335	-0-	-7252	-0-	1379	1	57719	3	Y	3403	3358	1			478
							494	4	3743	9							
04	68310	X	59175	-0-	-9135	-0-	872	1	54396	3	Y	2418	2401	1			495
							1247	4	2660	9							
05	70587	X	60220	-0-	-10367	-0-	882	1	56272	3	Y	2710	2749	1			456
							85	4	2981	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
12	58559	X	57277	-0-	-1282	-0-	2202	1	52743	3	Y	1783	1770	1			251
							371	4	1961	9							
01	56172	X	51531	-0-	-4641	-0-	2971	1	46340	3	Y	1676	1615	1			312
							376	4	1844	9							
02	54152	X	45512	-0-	-8640	-0-	1081	1	41802	3	Y	1415	1341	1			386
							1072	4	1557	9							
03	59954	X	46401	-0-	-13553	-0-	988	1	43067	3	Y	1821	1953	1			254
							343	4	2003	9							
04	58020	X	48006	-0-	-10014	-0-	731	1	44331	3	Y	1544	1489	1			309
							1246	4	1698	9							
05	57288	X	47865	-0-	-9423	-0-	724	1	45113	3	Y	1782	1788	1			303
							68	4	1960	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31310	X	29341	-0-		-1969	-0-	2024	1	26213	3	Y	976	938	1	2	8	451
								30	4	1074	9							
01	31310	X	26548	-0-		-4762	-0-	2655	1	22887	3	Y	893	889	1			455
								24	4	982	9							
02	28280	X	16359	-0-		-11921	-0-	356	1	15286	3	Y	507	600	1			362
								159	4	558	9							
03	29946	X	24690	-0-		-5256	-0-	427	1	23361	3	Y	803	772	1			393
								19	4	883	9							
04	28380	X	23177	-0-		-5203	-0-	864	1	20813	3	Y	879	935	1			337
								533	4	967	9							
05	29326	X	23369	-0-		-5957	-0-	582	1	21837	3	Y	846	805	1			378
								19	4	931	9							

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34720	X	34306	-0-		-414	-0-	2403	1	30676	3	Y	1084	1042	1	2	8	497
								35	4	1192	9							
01	32829	X	25938	-0-		-6891	-0-	1871	1	23288	3	Y	686	741	1			442
								24	4	755	9							
02	29652	X	21527	-0-		-8125	-0-	439	1	20128	3	Y	605	586	1			461
								294	4	666	9							
03	43445	X	43445	-0-		-0-	-0-	752	1	41306	3	Y	1229	1121	1			569
								35	4	1352	9							
04	43765	X	43765	-0-		-0-	-0-	1698	1	39436	3	Y	1146	1276	1			439
								1370	4	1261	9							
05	42156	X	42156	-0-		-0-	-0-	1061	1	39788	3	Y	1156	1101	1			494
								35	4	1272	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36549	X	480	-0-		-36069	-0-	480	1			N	-0-					135
01	19003	X	579	-0-		-18424	-0-	579	1			N	-0-					135
02	17164	X	446	-0-		-16718	-0-	446	1			N	-0-					135
03	19003	X	198	-0-		-18805	-0-	198	1			N	-0-					135
04	736	X	736	-0-		-0-	-0-	736	1			N	-0-					135
05	589	X	214	-0-		-375	-0-	214	1			N	-0-					135

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6477	X	6477	-0-		-0-	-0-	777	1	5577	3	N	112	26	1			240
								123	9									
01	6469	X	6469	-0-		-0-	-0-	777	1	5567	3	N	114	218	1			136
								125	9									
02	5963	X	5963	-0-		-0-	-0-	702	1	5167	3	N	85	18	1			203
								94	9									
03	6490	X	6490	-0-		-0-	-0-	777	1	5617	3	N	87	21	1			269
								96	9									
04	6328	X	6328	-0-		-0-	-0-	752	1	5495	3	N	74	207	1			136
								81	9									
05	6516	X	6516	-0-		-0-	-0-	777	1	5666	3	N	66	15	1			187
								73	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
12	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	389	1	6258	3	Y	145	103	1			200
							160	9									
01	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	379	1	5547	3	Y	121	222	1			99
							133	9									
02	5936	X	5661	-0-	-275	-0-	369	1	5185	3	Y	97	105	1			91
							107	9									
03	6572	X	5295	-0-	-1277	-0-	389	1	4810	3	Y	87	56	1			122
							96	9									
04	6360	X	6042	-0-	-318	-0-	377	1	5580	3	Y	77	129	1			70
							85	9									
05	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	408	1	5772	3	Y	67	85	1			52
							74	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
12	6324	X	5635	-0-	-689	-0-	5492	3	143	9	Y	130	22	1			324
01	6045	X	5989	-0-	-56	-0-	5686	3	303	9	Y	275	216	1			383
02	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5013	3	154	9	Y	140	216	1			307
03	5642	X	4297	-0-	-1345	-0-	4230	3	67	9	Y	61	207	1			161
04	5790	X	5667	-0-	-123	-0-	5564	3	103	9	Y	94	12	1			243
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5876	3	167	9	Y	152	181	1			214

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5660	-0-	-1346	-0-	396	1	4997	3	Y	243	134	1			338
							267	9									
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	386	1	5333	3	Y	291	358	1			271
							320	9									
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	376	1	5244	3	Y	279	263	1			287
							307	9									
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	396	1	5221	3	Y	282	145	1			424
							310	9									
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	384	1	5486	3	Y	274	422	1			276
							301	9									
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	416	1	5591	3	Y	230	309	1			197
							253	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	217	1	4570	3	N	87	20	1			266
							96	9									
01	5363	X	3850	-0-	-1513	-0-	172	1	3575	3	N	94	204	1			156
							103	9									
02	4844	X	3074	-0-	-1770	-0-	191	1	1650	3	N	63	10	1			209
							1164	4	69	9							
03	5363	X	65	-0-	-5298	-0-	5	1	58	3	N	2	3	1			208
							2	9									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	210	1	6035	3	N	106	193	1			121
							117	9									
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	217	1	5086	3	N	92	13	1			200
							101	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	9163	-0-	-2462	-0-	8783	3	380	9	Y	345	384	1			175
01	11098	X	10492	-0-	-606	-0-	10098	3	394	9	Y	358	225	1			308
02	8876	X	6164	-0-	-2712	-0-	5982	3	182	9	Y	165	219	1			254
03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	9035	3	271	9	Y	246	296	1			204
04	10140	X	8958	-0-	-1182	-0-	8674	3	284	9	Y	258	165	1			297
05	10478	X	8251	-0-	-2227	-0-	7917	3	334	9	Y	304	358	1			243

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	7968	-0-	-1053	-0-	7905	3	63	9	N	57	34	1			135
01	9021	X	8498	-0-	-523	-0-	8418	3	80	9	N	73	39	1			169
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10960	3	77	9	N	70	31	1			208
03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11076	3	94	9	N	85	36	1			257
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9199	3	87	9	N	79	191	1			145
05	9021	X	8221	-0-	-800	-0-	8132	3	89	9	N	81	20	1			206

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	5677	3	46	9	Y	42	62	1			15
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6409	3	44	9	Y	40	40	1			15
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6585	3	94	9	Y	85	26	1			74
03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7163	3	90	9	Y	82	97	1			59
04	6240	X	5367	-0-	-873	-0-	5344	3	23	9	Y	21	53	1			27
05	7409	X	4408	-0-	-3001	-0-	4311	3	97	9	Y	88	47	1			68

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	313	1	5998	3	Y	35	3	1			161
							39	9									
01	1891	X	1354	-0-	-537	-0-	591	1	719	3	Y	14	38	1			137
							29	4	15	9							
02	1708	X	226	-0-	-1482	-0-	219	1	7	9	Y	6					143
03	6355	X	676	-0-	-5679	-0-	591	1	84	3	Y	1	44	1			100
							1	9									
04	6150	X	805	-0-	-5345	-0-	572	1	201	3	Y	5	10	1			95
							26	4	6	9							
05	6355	X	1242	-0-	-5113	-0-	591	1	361	3	Y	45					140
							240	4	50	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4502	-0-	-1915	-0-	682	1	3754	3	Y	60	16	1			788
							66	9									
01	6076	X	5053	-0-	-1023	-0-	678	1	4146	3	Y	38	23	1			803
							187	4	42	9							
02	4900	X	4406	-0-	-494	-0-	613	1	3585	3	Y	186	224	0	13	1	752
							3	4	205	9							
03	5425	X	2027	-0-	-3398	-0-	321	1	1675	3	Y	28	8	1			772
							31	9									
04	4890	X	1073	-0-	-3817	-0-	270	1	779	3	Y	3	3	1			772
							21	4	3	9							
05	5053	X	4021	-0-	-1032	-0-	684	1	3327	3	Y	9	7	1			774
							10	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	709	1	259	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	709	1	155	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	728	N	591	-0-	-137	-0-	545	1	45	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	450	1	415	3	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	706	1	847	3	Y	3	3	1			1
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	7623	-0-	-3165	-0-	830	1	6736	3	Y	52	36	1			31
							57	9									
01	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	876	1	10072	3	Y	133	74	1			90
							146	9									
02	8736	X	6270	-0-	-2466	-0-	628	1	5557	3	Y	77	98	1			69
							85	9									
03	9672	X	1168	-0-	-8504	-0-	428	1	731	3	Y	8	37	1			40
							9	9									
04	9900	X	5836	-0-	-4064	-0-	863	1	4956	3	Y	15	48	1			7
							17	9									
05	10230	X	5684	-0-	-4546	-0-	745	1	4924	3	Y	14	17	1			4
							15	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	482	-0-	-14088	-0-	74	1	261	3	N	2	9	1			548
							145	4	2	9							
01	14260	X	57	-0-	-14203	-0-	11	1	46	9	N	42					590
02	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	169	1	11983	3	N	396	309	0	29	1	648
							465	4	436	9							
03	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	217	1	16801	3	N	554	558	0	52	1	592
							14	4	609	9							
04	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	210	1	13340	3	N	254	270	0	35	1	541
							525	4	279	9							
05	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	217	1	14133	3	N	635	587	0	34	1	555
							4	4	699	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	804	1	3	9	N	3	3	1			387
01	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	803	1	7	3	N	10	9	1			388
							1276	4	11	9							
02	1568	X	728	-0-	-840	-0-	726	1	2	9	N	2	3	1			387
03	806	X	802	-0-	-4	-0-	799	1	3	9	N	3	3	1			387
04	2040	X	781	-0-	-1259	-0-	778	1	1	3	N	2	2	1			387
							2	9									
05	2108	X	835	-0-	-1273	-0-	800	1	30	3	N	2	2	1			387
							3	4	2	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8233	-0-	-974	-0-	7849	3	384	9	Y	349	187	0	32	1	618
01	8897	X	7666	-0-	-1231	-0-	7285	3	381	9	Y	346	279	0	35	1	650
02	8036	X	6980	-0-	-1056	-0-	6652	3	328	9	Y	298	244	0	21	1	683
03	8897	X	7745	-0-	-1152	-0-	7462	3	283	9	Y	257	341	0	190	1	409
04	8400	X	7472	-0-	-928	-0-	7149	3	323	9	Y	294	186	1			517
05	8246	X	7943	-0-	-303	-0-	7508	3	435	9	Y	395	395	1			517

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	X	17936	-0-	-2462	-0-	217	1	17130	3	N	378	503	1			466
							173	4	416	9							
01	19127	X	13993	-0-	-5134	-0-	217	1	13347	3	N	390	410	1			446
							429	9									
02	18228	X	2833	-0-	-15395	-0-	168	1	2568	3	N	88					534
							97	9									
03	20181	X	18528	-0-	-1653	-0-	217	1	17991	3	N	291	189	1			636
							320	9									
04	19530	X	11982	-0-	-7548	-0-	204	1	11490	3	N	262	503	1			395
							288	9									
05	17949	X	12338	-0-	-5611	-0-	215	1	11468	3	N	315	187	1			523
							308	4	347	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	5392	-0-	-4838	-0-	736	1	4367	3	N	263	212	0	22	1	574
							289	9									
01	9920	X	4613	-0-	-5307	-0-	688	1	3695	3	N	209	205	0	21	1	557
							230	9									
02	8596	X	5094	-0-	-3502	-0-	666	1	4163	3	N	241	215	0	14	1	569
							265	9									
03	8184	X	7038	-0-	-1146	-0-	738	1	6067	3	N	212	190	0	21	1	570
							233	9									
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	710	1	7025	3	N	281	274	0	17	1	560
							309	9									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	736	1	6806	3	N	471	395	0	18	1	618
							518	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
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-

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

12	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19322	3	635	9	Y	577	465	0	75	1	568
01	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17138	3	651	9	Y	592	503	0	82	1	575
02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14538	3	462	9	Y	420	411	0	46	1	538
03	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16029	3	672	9	Y	611	536	0	51	1	562
04	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	15988	3	44	4	Y	595	526	0	37	1	594
							655	9									
05	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	16656	3	587	9	Y	534	510	0	39	1	579

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	864	1	117	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1364	N	943	-0-	-421	-0-	792	1	145	3	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	762	1	646	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	923	1	1034	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	894	1	1657	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	803	1	1075	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	876	1	1353	3	N	9	9	1			355
							10	9									
01	3100	N	6137	-0-	3037	3037	805	1	5301	3	N	28	26	1			357
							31	9									
02	2800	N	1266	-0-	-1534	1503	738	1	524	3	N	4	7	1			354
							4	9									
03	2601	N	1098	-0-	-1503	-0-	637	1	457	3	N	4	4	1			354
							4	9									
04	2730	X	1455	-0-	-1275	-0-	801	1	651	3	N	3	3	1			354
							3	9									
05	2821	X	1146	-0-	-1675	-0-	732	1	411	3	N	3	3	1			354
							3	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	5893	-0-		-4895	-0-	217	1	5152	3	N	305	415	1			437
								188	4	336	9							
01	9858	X	4629	-0-		-5229	-0-	217	1	4076	3	N	305	259	1			483
								336	9									
02	7196	X	719	-0-		-6477	-0-	168	1	527	3	N	22					505
								24	9									
03	9463	X	9463	-0-		-0-	-0-	217	1	8990	3	N	233	189	1			549
								256	9									
04	6510	X	6272	-0-		-238	-0-	182	1	5296	3	N	211	224	1			536
								562	4	232	9							
05	11330	X	11330	-0-		-0-	-0-	215	1	10806	3	N	281	182	1			635
								309	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

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
12	11178	X	11178	-0-		-0-	-0-	354	1	10648	3	Y	160	3	1			482
								176	9									
01	2511	X	1557	-0-		-954	-0-	420	1	1075	3	Y	16	60	1			438
								44	4	18	9							
02	2268	X	43	-0-		-2225	-0-	42	1	1	9	Y	1					439
03	3906	X	1848	-0-		-2058	-0-	521	1	1323	3	Y	4	144	1			299
								4	9									
04	3780	X	3618	-0-		-162	-0-	469	1	2773	3	Y	21	8	1			312
								353	4	23	9							
05	3906	X	3157	-0-		-749	-0-	506	1	1495	3	Y	147					459
								994	4	162	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

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
12	13547	X	8224	-0-		-5323	-0-	931	1	7027	3	N	242	107	0	28	1	634
								266	9									
01	13547	X	5482	-0-		-8065	-0-	690	1	4579	3	N	194	197	0	27	1	604
								213	9									
02	9184	X	4478	-0-		-4706	-0-	715	1	3672	3	N	83	14	1			673
								91	9									
03	10075	X	6235	-0-		-3840	-0-	923	1	5178	3	N	122	267	0	19	1	509
								134	9									
04	7950	X	4333	-0-		-3617	-0-	677	1	3598	3	N	53	59	0	11	1	492
								58	9									
05	8215	X	6693	-0-		-1522	-0-	931	1	5616	3	N	133	126	0	14	1	485
								146	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

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
12	5611	X	2989	-0-		-2622	-0-	2427	3	562	9	Y	511	363	0	11	1	554
01	4650	X	3833	-0-		-817	-0-	3247	3	586	9	Y	533	588	0	15	1	484
02	4200	X	3745	-0-		-455	-0-	3224	3	521	9	Y	474	503	0	10	1	445
03	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-	4027	3	688	9	Y	625	626	0	13	1	431
04	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	4578	3	472	9	Y	429	400	0	10	1	450
05	6167	X	6167	-0-		-0-	-0-	5615	3	552	9	Y	502	372	0	13	1	567

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36394	X	36085	-0-	-309	-0-	217	1	34266	3	N	1456	1425	0	141	1	416
							1602	9									
01	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	217	1	32801	3	N	1415	1172	0	166	1	493
							2470	4	1557	9							
02	32872	X	17681	-0-	-15191	-0-	196	1	16813	3	N	611	497	0	65	1	542
							672	9									
03	36394	X	24143	-0-	-12251	-0-	217	1	23297	3	N	564	573	0	72	1	461
							9	4	620	9							
04	35220	X	29613	-0-	-5607	-0-	204	1	26005	3	N	1072	842	0	63	1	628
							2225	4	1179	9							
05	36394	X	33711	-0-	-2683	-0-	217	1	24352	3	N	1284	1115	0	74	1	723
							7730	4	1412	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	4951	-0-	-3574	-0-	676	1	4188	3	N	79	21	1			338
							87	9									
01	8525	X	3340	-0-	-5185	-0-	676	1	2603	3	N	55	17	1			376
							61	9									
02	7308	X	2713	-0-	-4595	-0-	610	1	2073	3	N	27	9	1			394
							30	9									
03	7006	X	3522	-0-	-3484	-0-	673	1	2829	3	N	18	11	1			401
							20	9									
04	6150	X	3278	-0-	-2872	-0-	581	1	2685	3	N	11	66	0	8	1	338
							12	9									
05	4960	X	3766	-0-	-1194	-0-	670	1	3086	3	N	9	9	1			338
							10	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
12	11687	X	7276	-0-	-4411	-0-	7185	3	91	9	N	83	29	1			474
01	11687	X	4823	-0-	-6864	-0-	4746	3	77	9	N	70	24	1			520
02	10556	X	3717	-0-	-6839	-0-	3666	3	51	9	N	46	12	1			554
03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	13777	3	94	9	N	85	37	1			602
04	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19451	3	106	9	N	96	98	0	42	1	558
05	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	21945	3	118	9	N	107	50	1			615

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	13930	-0-	-4887	-0-	449	1	13303	3	Y	162	241	1			510
							178	9									
01	18817	X	9054	-0-	-9763	-0-	388	1	8504	3	Y	50	46	1			514
							107	4	55	9							
02	16996	X	14050	-0-	-2946	-0-	444	1	13360	3	Y	224	38	1			700
							246	9									
03	18104	X	2	-0-	-18102	-0-	1	3	1	9	Y	1	191	1			510
04	16590	X	675	-0-	-15915	-0-	134	1	540	3	Y	1	1	1			510
							1	9									
05	15562	X	5779	-0-	-9783	-0-	578	1	5096	3	Y	95	10	1			595
							105	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	567	-0-	-735	-0-	524 35	1 9	43	9	Y	39	23	0	2	1	40
01	837	X	571	-0-	-266	-0-	525	1	46	9	Y	42	43	0	2	1	37
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	390	1	177	3	Y	32	38	0	2	1	29
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	217 404	1 9	16682	3	N	367	272	0	69	1	416
01	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	217 409	1 9	16445	3	N	372	326	0	78	1	384
02	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	196 316	1 9	14417	3	N	287	205	0	46	1	420
03	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	217 447	1 4	16342 392	3 9	N	356	294	0	54	1	428
04	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	444 275	1 9	15088	3	N	250	279	0	37	1	362
05	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	217 328	1 9	20116	3	N	298	170	0	45	1	445

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1687	-0-	-979	-0-	1679	3	8	9	Y	7	6	1			709
01	2666	X	842	-0-	-1824	-0-	838	3	4	9	Y	4	5	1			708
02	2408	X	746	-0-	-1662	-0-	744	3	2	9	Y	2	2	1			708
03	1922	X	883	-0-	-1039	-0-	877	3	6	9	Y	5	188	0	3	1	522
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	3	9	9	Y	8	6	1			524
05	1674	X	576	-0-	-1098	-0-	508	3	68	9	Y	62	3	1			583

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	966	-0-	-1080	-0-	693	1	270	3	N	3	4	1			372
							3	9									
01	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	677	1	276	3	N	5	5	1			372
							259	4	6	9							
02	1484	X	729	-0-	-755	-0-	324	1	402	3	N	3	3	1			372
							3	9									
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	692	1	993	3	N	6	5	1			373
							7	9									
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	659	1	575	3	N	4	4	1			373
							329	4	4	9							
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	692	1	864	3	N	4	4	1			373
							4	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36580	X	18726	-0-	-17854	-0-	581	1	18050	3	N	74	71	1			759
							14	4	81	9							
01	36146	X	31673	-0-	-4473	-0-	924	1	30533	3	N	196	99	0	138	1	718
							216	9									
02	30688	X	20686	-0-	-10002	-0-	727	1	19583	3	N	342	269	0	70	1	721
							376	9									
03	32209	X	15225	-0-	-16984	-0-	932	1	14182	3	N	101	87	0	54	1	681
							111	9									
04	30660	X	16630	-0-	-14030	-0-	842	1	15609	3	N	163	126	0	37	1	681
							179	9									
05	31682	X	21695	-0-	-9987	-0-	939	1	20489	3	N	243	88	0	47	1	789
							267	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	713	1	755	3	N	6	6	1			1
							10	4	7	9							
01	3100	X	1372	-0-	-1728	-0-	711	1	654	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	2800	X	819	-0-	-1981	-0-	644	1	172	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1612	X	714	-0-	-898	-0-	713	1	1	9	N	1	2	1			-0-
04	1440	X	860	-0-	-580	-0-	688	1	169	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	713	1	812	3	N	3	3	1			1
							3	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	5329	-0-	-3413	-0-	567	1	4668	3	N	29	32	0	21	1	215
							62	4	32	9							
01	8742	X	4672	-0-	-4070	-0-	567	1	4073	3	N	29	39	0	22	1	183
							32	9									
02	7364	X	4260	-0-	-3104	-0-	488	1	3728	3	N	40	43	0	13	1	167
							44	9									
03	5828	X	2087	-0-	-3741	-0-	145	1	1843	3	N	72	71	0	8	1	160
							20	4	79	9							
04	5160	X	3856	-0-	-1304	-0-	549	1	3291	3	N	10	8	1			162
							5	4	11	9							
05	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	565	1	3398	3	N	8	12	0	9	1	149
							9	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
12	18290	X	11552	-0-	-6738	-0-	519	1	10725	3	N	152	69	0	47	1	545
							141	4	167	9							
01	18352	X	11207	-0-	-7145	-0-	521	1	10533	3	N	139	100	0	52	1	532
							153	9									
02	16576	X	9502	-0-	-7074	-0-	454	1	8879	3	N	154	124	0	29	1	533
							169	9									
03	11997	X	469	-0-	-11528	-0-	235	1	234	9	N	213	227	0	8	1	511
04	11430	X	7739	-0-	-3691	-0-	440	1	7255	3	N	30	13	1			528
							11	4	33	9							
05	11563	X	7554	-0-	-4009	-0-	519	1	7015	3	N	18	41	0	18	1	487
							20	9									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
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

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

12	1364	X	195	-0-	-1169	-0-	195	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

12	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	1	85	0			133
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	61	0			72
02	16912	X	20	-0-	-16892	-0-	20	1			Y	-0-	27	0			45
03	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	-0-	23	0	11	1	11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			7
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			2

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

12	17236	X	12384	-0-	-4852	-0-	11501	3	883	9	Y	803	707	0	48	1	159
01	16027	X	12344	-0-	-3683	-0-	11537	3	807	9	Y	734	671	0	54	1	168
02	14028	X	10339	-0-	-3689	-0-	9589	3	750	9	Y	682	663	0	30	1	157
03	14849	X	12506	-0-	-2343	-0-	11581	3	925	9	Y	841	786	0	36	1	176
04	13470	X	7167	-0-	-6303	-0-	6544	3	623	9	Y	566	596	0	19	1	127
05	12369	X	5219	-0-	-7150	-0-	4622	3	597	9	Y	543	561	0	12	1	97

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	875	-0-	-830	-0-	288	1	584	3	N	3	3	1			278
							3	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	261	1	914	3	N	6	5	1			279
							7	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	244	1	878	3	N	3	3	1			279
							3	9									
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	121	1	669	3	N	2	3	1			278
							2	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	274	1	1555	3	N	5	4	1			279
							6	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	278	1	2125	3	N	5	5	1			279
							6	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

12	4743	X	4037	-0-	-706	-0-	4019	3	18	9	Y	16	17	0	17	1	5
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5967	3	31	9	Y	28	2	0	27	1	4
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4830	3	17	9	Y	15	15	1			4
03	4588	X	3554	-0-	-1034	-0-	3493	3	61	9	Y	55	13	0	13	1	33
04	5790	X	3748	-0-	-2042	-0-	3737	3	11	9	Y	10	29	0	9	1	5
05	5983	X	5317	-0-	-666	-0-	5303	3	14	9	Y	13	2	0	12	1	4

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

12	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	378	1	19650	3	N	950	828	0	81	1	257
							1045	9									
01	20863	X	18538	-0-	-2325	-0-	378	1	17140	3	N	927	847	0	84	1	253
							1020	9									
02	18844	X	17034	-0-	-1810	-0-	341	1	15865	3	N	753	704	0	50	1	252
							828	9									
03	20863	X	20316	-0-	-547	-0-	378	1	19095	3	N	766	723	0	61	1	234
							843	9									
04	22714	X	22714	-0-	-0-	-0-	366	1	21360	3	N	898	839	0	49	1	244
							988	9									
05	20863	X	20506	-0-	-357	-0-	378	1	19183	3	N	845	807	0	48	1	234
							15	4	930	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

12	42346	X	33400	-0-	-8946	-0-	32385	3	1015	9	N	923	805	0	136	1	246
01	41292	X	34082	-0-	-7210	-0-	32953	3	1129	9	N	1026	846	0	154	1	272
02	37296	X	27030	-0-	-10266	-0-	26138	3	892	9	N	811	730	0	84	1	269
03	39618	X	28167	-0-	-11451	-0-	27235	3	932	9	N	847	771	0	88	1	257
04	37470	X	26329	-0-	-11141	-0-	25592	3	737	9	N	670	683	0	61	1	183
05	34069	X	26873	-0-	-7196	-0-	26092	3	21	4	N	691	620	0	62	1	192
							760	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57102	X	44789	-0-	-12313	-0-	43562	3	1227	9	Y	1115	878	0	182	1	220
01	54498	X	43655	-0-	-10843	-0-	42463	3	1192	9	Y	1084	865	0	200	1	239
02	49224	X	40827	-0-	-8397	-0-	39752	3	1075	9	Y	977	866	0	122	1	228
03	54498	X	45801	-0-	-8697	-0-	44525	3	1276	9	Y	1160	1003	0	142	1	243
04	48930	X	47133	-0-	-1797	-0-	45945	3	1188	9	Y	1080	967	0	106	1	250
05	53789	X	53789	-0-	-0-	-0-	52446	3	1343	9	Y	1221	1121	0	120	1	230

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	26753	X	17012	-0-	-9741	-0-	608	1	15223	3	N	1074	1088	0	70	1	150
							1181	9									
01	26753	X	13998	-0-	-12755	-0-	608	1	12162	3	N	1116	798	0	62	1	406
							1228	9									
02	22848	X	11663	-0-	-11185	-0-	549	1	10027	3	N	988	1124	0	34	1	236
							1087	9									
03	25296	X	12041	-0-	-13255	-0-	608	1	10420	3	N	921	976	0	36	1	145
							1013	9									
04	23280	X	9920	-0-	-13360	-0-	588	1	8229	3	N	1003	993	0	22	1	133
							1103	9									
05	17019	X	7566	-0-	-9453	-0-	608	1	6048	3	N	827	816	0	17	1	127
							910	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

12	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	561	1	4923	3	Y	136	118	0	23	1	18
							50	4	150	9							
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	559	1	5298	3	Y	156	93	0	27	1	54
							27	4	172	9							
02	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	509	1	4576	3	Y	111	120	0	16	1	29
							4	4	122	9							
03	6045	X	5804	-0-	-241	-0-	566	1	5051	3	Y	159	140	0	18	1	30
							12	4	175	9							
04	5850	X	4020	-0-	-1830	-0-	428	1	3487	3	Y	92	94	0	10	1	18
							4	4	101	9							
05	6045	X	3391	-0-	-2654	-0-	494	1	2819	3	Y	70	63	0	8	1	17
							1	4	77	9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

12	47771	X	36783	-0-	-10988	-0-	34235	3	2548	9	Y	2316	2064	0	140	1	457
01	39246	X	20473	-0-	-18773	-0-	18803	3	1670	9	Y	1518	1526	0	100	1	349
02	35448	X	4048	-0-	-31400	-0-	3300	3	748	9	Y	680	852	0	21	1	156
03	38657	X	5737	-0-	-32920	-0-	4701	3	1036	9	Y	942	887	0	14	1	197
04	36180	X	6505	-0-	-29675	-0-	5489	3	1016	9	Y	924	903	0	12	1	206
05	36797	X	5267	-0-	-31530	-0-	4469	3	798	9	Y	725	791	0	11	1	129

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. 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
12	27187	X	23392	-0-	-3795	-0-	437	1	22239	3	Y	445	376	0	99	1	60
							226	4	490	9							
01	28835	X	28835	-0-	-0-	-0-	540	1	27611	3	Y	494	266	0	129	1	159
							141	4	543	9							
02	25620	X	20006	-0-	-5614	-0-	408	1	19239	3	Y	310	322	0	66	1	81
							18	4	341	9							
03	28365	X	26643	-0-	-1722	-0-	556	1	25410	3	Y	562	457	0	80	1	106
							59	4	618	9							
04	27450	X	18194	-0-	-9256	-0-	437	1	17351	3	Y	352	342	0	47	1	69
							19	4	387	9							
05	28365	X	21015	-0-	-7350	-0-	549	1	20066	3	Y	358	295	0	47	1	85
							6	4	394	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. 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
12	43679	X	36384	-0-	-7295	-0-	504	1	34666	3	N	1104	1005	0	147	1	158
							1214	9									
01	43679	X	30884	-0-	-12795	-0-	504	1	29262	3	N	1016	679	0	144	1	351
							1118	9									
02	38332	X	31665	-0-	-6667	-0-	455	1	30165	3	N	950	980	0	92	1	229
							1045	9									
03	42067	X	34316	-0-	-7751	-0-	504	1	32790	3	N	929	900	0	107	1	151
							1022	9									
04	39330	X	33052	-0-	-6278	-0-	487	1	31208	3	N	1234	1137	0	75	1	173
							1357	9									
05	36394	X	33300	-0-	-3094	-0-	504	1	31618	3	N	1071	995	0	76	1	173
							1178	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. 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
12	41633	X	37485	-0-	-4148	-0-	36329	3	1156	9	Y	1051	848	0	149	1	207
01	43171	X	43171	-0-	-0-	-0-	42009	3	1162	9	Y	1056	838	0	193	1	232
02	45733	X	45733	-0-	-0-	-0-	44679	3	1054	9	Y	958	833	0	133	1	224
03	51291	X	51291	-0-	-0-	-0-	50017	3	1274	9	Y	1158	980	0	159	1	243
04	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	48811	3	1201	9	Y	1092	967	0	115	1	253
05	51688	X	51688	-0-	-0-	-0-	50337	3	1351	9	Y	1228	1131	0	119	1	231

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. 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
12	19530	X	9911	-0-	-9619	-0-	522	1	9090	3	N	272	247	0	39	1	104
							299	9									
01	19530	X	9960	-0-	-9570	-0-	524	1	9182	3	N	231	179	0	45	1	111
							254	9									
02	13860	X	9515	-0-	-4345	-0-	474	1	8704	3	N	306	272	0	28	1	117
							337	9									
03	11532	X	9625	-0-	-1907	-0-	523	1	8730	3	N	338	320	0	30	1	105
							372	9									
04	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	506	1	8939	3	N	286	254	0	22	1	115
							315	9									
05	10540	X	10380	-0-	-160	-0-	520	1	9487	3	N	339	312	0	23	1	119
							373	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	5811	-0-		-8542	-0-	523	1	5018	3	N	245	212	0	23	1	96
								270	9									
01	14353	X	4224	-0-		-10129	-0-	525	1	3458	3	N	219	181	0	20	1	114
								241	9									
02	8484	X	3869	-0-		-4615	-0-	474	1	3240	3	N	141	190	0	11	1	54
								155	9									
03	6851	X	3877	-0-		-2974	-0-	525	1	3156	3	N	178	164	0	12	1	56
								196	9									
04	6630	X	1480	-0-		-5150	-0-	366	1	1025	3	N	81	99	0	5	1	33
								89	9									
05	5927	X	5927	-0-		-0-	-0-	352	1	5343	3	N	211	159	0	11	1	74
								232	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47275	X	46709	-0-		-566	-0-	487	1	44783	3	N	1308	1029	0	183	1	499
								1439	9									
01	49259	X	40276	-0-		-8983	-0-	487	1	38522	3	N	1152	895	0	188	1	568
								1267	9									
02	44492	X	37607	-0-		-6885	-0-	427	1	35886	3	N	1176	1182	0	112	1	450
								1294	9									
03	49259	X	44978	-0-		-4281	-0-	485	1	42884	3	N	1463	1322	0	136	1	455
								1609	9									
04	45210	X	35384	-0-		-9826	-0-	465	1	33570	3	N	1226	1100	0	86	1	495
								1349	9									
05	46717	X	34240	-0-		-12477	-0-	483	1	32549	3	N	1098	1128	0	79	1	386
								1208	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47833	X	28698	-0-		-19135	-0-	406	1	27722	3	N	518	403	0	123	1	189
								570	9									
01	47833	X	32086	-0-		-15747	-0-	525	1	31005	3	N	505	327	0	145	1	222
								556	9									
02	39564	X	25169	-0-		-14395	-0-	393	1	24311	3	N	423	408	0	80	1	157
								465	9									
03	38781	X	33283	-0-		-5498	-0-	517	1	32168	3	N	544	437	0	100	1	164
								598	9									
04	37440	X	32398	-0-		-5042	-0-	508	1	31172	3	N	653	482	0	74	1	261
								718	9									
05	32085	X	30245	-0-		-1840	-0-	525	1	29161	3	N	508	520	0	72	1	177
								559	9									

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
12	4526	X	2240	-0-		-2286	-0-	487	1	1724	3	Y	10	10	1			2
								18	4	11	9							
01	4371	X	878	-0-		-3493	-0-	400	1	472	3	Y	4	5	1			1
								2	4	4	9							
02	3080	X	1665	-0-		-1415	-0-	413	1	1247	3	Y	4	4	1			1
								1	4	4	9							
03	2790	X	2725	-0-		-65	-0-	506	1	2193	3	Y	19	8	0	8	1	4
								5	4	21	9							
04	2700	X	1718	-0-		-982	-0-	488	1	1225	3	Y	4	2	0	5	1	1
								1	4	4	9							
05	2232	X	2044	-0-		-188	-0-	502	1	1536	3	Y	5	5	1			1
								6	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86521	X	73819	-0-	-12702	-0-	68854 4265	3 9	700	4	Y	3877	3722	0	286	1	488
01	76446	X	61687	-0-	-14759	-0-	58186 3204	3 9	297	4	Y	2913	2066	0	283	1	1052
02	69048	X	53664	-0-	-15384	-0-	50894 2721	3 9	49	4	Y	2474	2723	0	159	1	644
03	76446	X	63774	-0-	-12672	-0-	60034 3600	3 9	140	4	Y	3273	3121	0	189	1	607
04	73980	X	60935	-0-	-13045	-0-	57571 3302	3 9	62	4	Y	3002	2916	0	136	1	557
05	73811	X	59727	-0-	-14084	-0-	56584 3126	3 9	17	4	Y	2842	2603	0	135	1	661

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

12	86645	X	83978	-0-	-2667	-0-	79669	3	4309	9	Y	3917	3519	0	326	1	512
01	83669	X	81265	-0-	-2404	-0-	77099	3	4166	9	Y	3787	3422	0	363	1	514
02	75572	X	70171	-0-	-5401	-0-	66784	3	3387	9	Y	3079	2909	0	209	1	475
03	83669	X	77330	-0-	-6339	-0-	73689	3	3641	9	Y	3310	3089	0	236	1	460
04	80970	X	73688	-0-	-7282	-0-	70385	3	3303	9	Y	3003	2795	0	166	1	502
05	83669	X	75001	-0-	-8668	-0-	71574	3	3427	9	Y	3115	2980	0	169	1	468

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

12	54022	X	54022	-0-	-0-	-0-	52476	3	1546	9	Y	1405	1170	0	213	1	190
01	57195	X	54107	-0-	-3088	-0-	52582	3	1525	9	Y	1386	1139	0	246	1	191
02	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-	47459	3	1464	9	Y	1331	1163	0	147	1	212
03	54033	X	51883	-0-	-2150	-0-	50427	3	1456	9	Y	1324	1184	0	163	1	189
04	52350	X	47890	-0-	-4460	-0-	46736	3	1154	9	Y	1049	943	0	111	1	184
05	54157	X	54108	-0-	-49	-0-	52758	3	1350	9	Y	1227	1097	0	121	1	193

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

12	81355	X	81355	-0-	-0-	-0-	76308	3	5047	9	Y	4588	4203	0	314	1	595
01	86304	X	76018	-0-	-10286	-0-	71183	3	4835	9	Y	4395	4057	0	338	1	595
02	77868	X	73302	-0-	-4566	-0-	69254	3	4048	9	Y	3680	3500	0	211	1	564
03	86211	X	75349	-0-	-10862	-0-	71026	3	4323	9	Y	3930	3721	0	231	1	542
04	82800	X	66943	-0-	-15857	-0-	63138	3	3805	9	Y	3459	3278	0	152	1	571
05	81344	X	68300	-0-	-13044	-0-	64497	3	3803	9	Y	3457	3362	0	152	1	514

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

12	42873	X	40256	-0-	-2617	-0-	38155	3	2101	9	Y	1910	1712	0	153	1	473
01	35929	X	35586	-0-	-343	-0-	33844	3	1742	9	Y	1584	1362	0	162	1	533
02	32452	X	32118	-0-	-334	-0-	30229	3	1889	9	Y	1717	1616	0	94	1	540
03	35929	X	32681	-0-	-3248	-0-	31043	3	1638	9	Y	1489	1290	0	101	1	638
04	34770	X	33284	-0-	-1486	-0-	31817	3	1467	9	Y	1334	1281	0	74	1	617
05	35929	X	28641	-0-	-7288	-0-	27317	3	1324	9	Y	1204	1109	0	68	1	644

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

12	133207	X	130839	-0-	-2368	-0-	129366	3	1473	9	Y	1339	825	0	521	1	307
01	129781	X	129781	-0-	-0-	-0-	128337	3	1444	9	Y	1313	668	0	603	1	349
02	118109	X	118109	-0-	-0-	-0-	116804	3	1305	9	Y	1186	817	0	361	1	357
03	136315	X	136315	-0-	-0-	-0-	134980	3	1335	9	Y	1214	703	0	427	1	441
04	119730	X	109928	-0-	-9802	-0-	108718	3	1210	9	Y	1100	793	0	271	1	477
05	123721	X	105612	-0-	-18109	-0-	104281	3	1331	9	Y	1210	832	0	251	1	604

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45105	X	38738	-0-	-6367	-0-	37685	3	1053	9	Y	957	860	0	159	1	232
01	49073	X	36986	-0-	-12087	-0-	36018	3	968	9	Y	880	662	0	170	1	280
02	44324	X	18215	-0-	-26109	-0-	17801	3	414	9	Y	376	473	0	67	1	116
03	49073	X	11350	-0-	-37723	-0-	10891	3	459	9	Y	417	315	0	41	1	177
04	43500	X	12418	-0-	-31082	-0-	12205	3	213	9	Y	194	257	0	28	1	86
05	38750	X	27647	-0-	-11103	-0-	27332	3	315	9	Y	286	178	0	54	1	140

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107384	X	73574	-0-	-33810	-0-	72888	3	686	9	Y	624	360	0	321	1	140
01	106950	X	85455	-0-	-21495	-0-	84656	3	799	9	Y	726	298	0	388	1	180
02	96600	X	56556	-0-	-40044	-0-	56083	3	473	9	Y	430	293	0	190	1	127
03	106733	X	-0-	-0-	-106733	-0-					Y	-0-	81	0	46	1	-0-
04	97920	X	64103	-0-	-33817	-0-	63687	3	416	9	Y	378	118	0	106	1	154
05	85467	X	72206	-0-	-13261	-0-	71658	3	548	9	Y	498	255	0	165	1	232

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
12	3100	X	1301	-0-	-1799	-0-	601	3	700	9	Y	636	692	0	3	1	160
01	3162	X	724	-0-	-2438	-0-	320	3	404	9	Y	367	395	0	2	1	130
02	2856	X	1329	-0-	-1527	-0-	1325	3	4	9	Y	4	130	0	3	1	1
03	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	2778	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2814	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1457	X	126	-0-	-1331	-0-	126	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
12	34131	X	8836	-0-	-25295	-0-	8133	3	703	9	Y	639	626	0	37	1	159
01	18786	X	7063	-0-	-11723	-0-	6349	3	714	9	Y	649	552	0	31	1	225
02	16968	X	4537	-0-	-12431	-0-	4018	3	519	9	Y	472	534	0	14	1	149
03	15624	X	499	-0-	-15125	-0-	497	3	2	9	Y	2	146	0	5	1	-0-
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-					-0-
05	8835	X	289	-0-	-8546	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

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
12	22289	X	14933	-0-	-7356	-0-	14812	3	121	9	Y	110	75	0	65	1	24
01	26009	X	21715	-0-	-4294	-0-	21115	3	600	9	Y	545	300	0	94	1	175
02	23492	X	19740	-0-	-3752	-0-	19162	3	578	9	Y	525	477	0	59	1	164
03	22413	X	15604	-0-	-6809	-0-	15298	3	306	9	Y	278	276	0	53	1	113
04	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	20981	3	578	9	Y	525	353	0	45	1	240
05	21855	X	20573	-0-	-1282	-0-	20019	3	554	9	Y	504	431	0	48	1	265

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
12	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18129	2	211	9	Y	192	181	0			23
01	31712	X	31712	-0-	-0-	-0-	6	1	31373	2	Y	303	264	0			62
							333	9									
02	14504	X	13135	-0-	-1369	-0-	2	1	9492	2	Y	169	181	0			50
							3455	4	186	9							
03	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	21	1	20392	2	Y	217	234	0			33
							2684	4	239	9							
04	15540	X	12430	-0-	-3110	-0-	20	1	3179	2	Y	139	127	0			45
							9078	4	153	9							
05	16058	X	600	-0-	-15458	-0-	589	2	2	4	Y	8	50	0			3
							9	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	3	0			4
01	62	X	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			4
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	74	2	27	4	Y	1	1	0			4
							1	9									
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	100	2	13	4	Y	1	1	0			4
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	2	97	4	Y	1	1	0			4
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	1	4	Y	1	1	0			4
							1	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	15774	2	961	9	Y	874	872	0			104
01	15996	X	12331	-0-	-3665	-0-	2	1	11744	2	Y	532	526	0			110
							585	9									
02	14168	X	14148	-0-	-20	-0-	2	1	9866	2	Y	626	551	0			185
							3591	4	689	9							
03	16740	X	13677	-0-	-3063	-0-	12	1	11247	2	Y	853	909	0			129
							1480	4	938	9							
04	16200	X	4703	-0-	-11497	-0-	7	1	1117	2	Y	353	366	0			116
							3191	4	388	9							
05	16740	X	2087	-0-	-14653	-0-	2073	2	8	4	Y	5	117	0			4
							6	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25141	X	21259	-0-	-3882	-0-	410	1	20760	2	Y	81	39	0			362
							89	9									
01	14322	X	4548	-0-	-9774	-0-	54	1	4479	2	Y	14					376
							15	9									
02	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	1781	1	16913	2	Y	85	66	0			395
							5991	4	94	9							
03	14322	X	7974	-0-	-6348	-0-	822	1	5308	2	Y	59					454
							1779	4	65	9							
04	13860	X	7529	-0-	-6331	-0-	423	1	6069	2	Y	36					490
							997	4	40	9							
05	14322	X	2186	-0-	-12136	-0-	236	1	1941	2	Y	8					498
							9	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	14174	-0-	-1388	-0-	222	1	13839	2	Y	103	101	0			7
							113	9									
01	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	216	1	19685	2	Y	143	134	0			16
							1	4	157	9							
02	14840	X	14078	-0-	-762	-0-	258	1	13702	2	Y	107	116	0			7
							118	9									
03	14167	X	7662	-0-	-6505	-0-	151	1	7380	2	Y	119	106	0			20
							131	9									
04	19410	X	15006	-0-	-4404	-0-	283	1	14595	2	Y	116	128	0			8
							128	9									
05	20057	X	15152	-0-	-4905	-0-	292	1	14686	2	Y	158	156	0			10
							174	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79579	X	79579	-0-	-0-	-0-	104	1	79439	2	Y	33	98	0			2
							36	9									
01	T. A.		41409	-0-	41409	41409	169	1	41231	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
02	T. A.		69173	-0-	69173	110582	59458	2	9694	4	Y	19	20	0			1
							21	9									
03	T. A.		768	-0-	768	111350	16	1	699	2	Y	2	2	0			1
							51	4	2	9							
04	111626	X	276	-0-	-111350	-0-	4	1	271	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3585	2	1	9	Y	1	1	0			1

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

12	92256	X	89396	-0-	-2860	-0-	117	1	88681	2	Y	544	722	0			25
							598	9									
01	98301	X	61973	-0-	-36328	-0-	252	1	61367	2	Y	322	280	0			67
							354	9									
02	101332	X	85702	-0-	-15630	-0-	73228	2	11939	4	Y	486	530	0			23
							535	9									
03	112189	X	133	-0-	-112056	-0-	3	1	120	2	Y	1	20	0			4
							9	4	1	9							
04	108570	X	135	-0-	-108435	-0-	2	1	132	2	Y	1	1	0			4
							1	9									
05	94891	X	3894	-0-	-90997	-0-	3863	2	31	9	Y	28	17	0			15

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	36705	X	36705	-0-	-0-	-0-	36291	2	414	9	Y	376	255	0			301
01	30442	X	2537	-0-	-27905	-0-	26	1	2494	2	Y	15					316
							17	9									
02	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	158	1	24417	2	Y	385	542	0			159
							9745	4	424	9							
03	36704	X	25792	-0-	-10912	-0-	502	1	20838	2	Y	504	318	0			345
							3898	4	554	9							
04	35520	X	7954	-0-	-27566	-0-	167	1	7524	2	Y	239	253	0			331
							263	9									
05	38471	X	8192	-0-	-30279	-0-	35	1	8135	2	Y	20					351
							22	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55955	X	25543	-0-		-30412		-0-	25282	2	17	4	Y	222	381	0			37
									244	9									
01	61810	X	61810	-0-		-0-		-0-	57	1	59905	2	Y	276	248	0			65
									1544	4	304	9							
02	52304	X	51663	-0-		-641		-0-	198	1	51377	2	Y	80	134	0			11
									88	9									
03	79891	X	79891	-0-		-0-		-0-	348	1	79191	2	Y	320	208	0			123
									352	9									
04	56640	X	5024	-0-		-51616		-0-	66	1	4905	2	Y	48					171
									53	9									
05	58528	X	18214	-0-		-40314		-0-	65	1	17937	2	Y	193	144	0			220
									212	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33139	X	33139	-0-		-0-		-0-	501	1	31165	2	Y	1339	1318	0			53
									1473	9									
01	9704	X	9704	-0-		-0-		-0-	103	1	9328	2	Y	248	276	0			25
									273	9									
02	21391	X	21391	-0-		-0-		-0-	394	1	20888	2	Y	99	118	0			6
									109	9									
03	26195	X	7024	-0-		-19171		-0-	140	1	6829	2	Y	50	47	0			9
									55	9									
*04	25350	X	23236	-0-		-2114		-0-	434	1	22382	2	Y	382	372	0			19
									420	9									
05	26195	X	15441	-0-		-10754		-0-	297	1	14939	2	Y	186	195	0			10
									205	9									

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22756	X	22756	-0-		-0-		-0-	3100	1	18259	2	N	1270	1267	0			408
									1397	9									
01	20214	X	20214	-0-		-0-		-0-	2440	1	16495	2	N	1163	1070	0	14	8	487
									1279	9									
02	17813	X	17813	-0-		-0-		-0-	1697	1	13805	2	N	1012	731	0	21	8	747
									1198	4	1113	9							
03	21325	X	21325	-0-		-0-		-0-	2480	1	17388	2	N	1130	1262	0	20	8	595
									214	4	1243	9							
04	17370	X	10127	-0-		-7243		-0-	1233	1	7962	2	N	525	679	0	6	8	435
									354	4	578	9							
05	17949	X	9909	-0-		-8040		-0-	1000	1	8423	2	N	169	114	0			490
									300	4	186	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28799	X	25704	-0-		-3095		-0-	32	1	24169	2	Y	1366	1404	0			56
									1503	9									
01	23746	X	4135	-0-		-19611		-0-	16	1	3855	2	Y	240	246	0			50
									264	9									
02	23337	X	23337	-0-		-0-		-0-	19113	2	3116	4	Y	1007	1015	0			42
									1108	9									
03	23746	X	6864	-0-		-16882		-0-	132	1	5897	2	Y	369	364	0			47
									429	4	406	9							
*04	22980	X	3639	-0-		-19341		-0-	53	1	3417	2	Y	154	165	0			36
									169	9									
05	23746	X	534	-0-		-23212		-0-	502	2	32	9	Y	29	51	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	560	1	21999	2	N	6	5	5	6	8	40
							74	4	7	9							
*07	20770	X	20221	-0-	-549	-0-	613	1	19602	2	N	5	5	5	5	8	35
							6	9									
*08	20770	X	16681	-0-	-4089	-0-	591	1	16084	2	N	-0-					35
							6	4									
*09	20100	X	6673	-0-	-13427	-0-	200	1	6470	2	N	3	3	8			35
							3	9									
*10	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	11	9	8			37
*11	20100	X	34	-0-	-20066	-0-	8	4	26	9	N	24	61	1			-0-
*12	20212	X	11	-0-	-20201	-0-	11	4			N	-0-					-0-
*01	16678	X	10	-0-	-16668	-0-	10	4			N	-0-					-0-
*02	6216	X	11	-0-	-6205	-0-	11	4			N	-0-					-0-
*03	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	160	1	7	4	N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

12	21049	X	19683	-0-	-1366	-0-	301	1	18729	2	Y	594	578	0			26
							653	9									
01	21049	X	10657	-0-	-10392	-0-	113	1	10316	2	Y	206	210	0			22
							1	4	227	9							
02	19012	X	18939	-0-	-73	-0-	341	1	18075	2	Y	475	474	0			23
							523	9									
03	19685	X	18165	-0-	-1520	-0-	355	1	17349	2	Y	419	379	0			63
							461	9									
04	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	376	1	19391	2	Y	470	508	0			25
							517	9									
05	20956	X	19238	-0-	-1718	-0-	367	1	18441	2	Y	391	394	0			22
							430	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

12	74127	X	74127	-0-	-0-	-0-	71875	2	2252	9	Y	2047	2030	0			79
01	45136	X	12393	-0-	-32743	-0-	1	1	11991	2	Y	314	344	0			49
							56	4	345	9							
02	60093	X	60093	-0-	-0-	-0-	27	1	58017	2	Y	1863	1716	0			196
							2049	9									
03	58977	X	58977	-0-	-0-	-0-	51	1	56671	2	Y	2050	1953	0			293
							2255	9									
04	43680	X	20637	-0-	-23043	-0-	4	1	18292	2	Y	636	771	0			158
							1641	4	700	9							
05	45136	X	11467	-0-	-33669	-0-	10691	2	443	4	Y	303	197	0			264
							333	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

12	10695	X	3215	-0-	-7480	-0-	3138	2	77	9	Y	70	84	0			3
01	22909	X	160	-0-	-22749	-0-	155	2	1	4	Y	4	6	0			1
							4	9									
02	20692	X	223	-0-	-20469	-0-	177	2	46	9	Y	42	38	0			5
03	3224	X	381	-0-	-2843	-0-	258	2	123	9	Y	112	101	0			16
04	3120	X	56	-0-	-3064	-0-	45	2	4	4	Y	6	20	0			2
							7	9									
05	3224	X	28	-0-	-3196	-0-	27	2	1	4	Y	-0-	1	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	3	0			5
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	0			5
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	0			5
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	0			5
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	24	2	2	4	Y	1	1	0			5
							1	9									
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	36	2	1	4	Y	-0-					5

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90660	X	90660	-0-	-0-	-0-	90046	2	614	9	Y	558	556	0			24
01	51646	X	11214	-0-	-40432	-0-	1	1	11102	2	Y	54	67	0			11
							52	4	59	9							
02	43904	X	13399	-0-	-30505	-0-	6	1	13203	2	Y	173	163	0			21
							190	9									
03	51987	X	4254	-0-	-47733	-0-	4	1	4221	2	Y	26	40	0			7
							29	9									
04	50310	X	1791	-0-	-48519	-0-	1633	2	147	4	Y	10	11	0			6
							11	9									
05	51987	X	59	-0-	-51928	-0-	57	2	2	4	Y	-0-	3	0			3

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77442	X	77442	-0-	-0-	-0-	76372	2	1070	9	Y	973	996	0			40
01	42594	X	13882	-0-	-28712	-0-	1	1	13613	2	Y	185	193	0			32
							64	4	204	9							
02	37800	X	35873	-0-	-1927	-0-	17	1	35287	2	Y	517	491	0			58
							569	9									
03	44671	X	30071	-0-	-14600	-0-	27	1	29371	2	Y	612	579	0			91
							673	9									
04	43230	X	3284	-0-	-39946	-0-	1	1	2898	2	Y	114	173	0			32
							260	4	125	9							
05	44671	X	5822	-0-	-38849	-0-	5444	2	225	4	Y	139	47	0			124
							153	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77841	X	57118	-0-	-20723	-0-	1	1	56930	2	Y	170	172	0			21
							187	9									
01	74958	X	24938	-0-	-50020	-0-	5	1	24852	2	Y	74	79	0			16
							81	9									
02	71662	X	71662	-0-	-0-	-0-	9	1	52402	2	Y	163	130	0			49
							19072	4	179	9							
03	57133	X	20126	-0-	-37007	-0-	19	1	17654	2	Y	118	148	0			19
							2323	4	130	9							
*04	55290	X	126	-0-	-55164	-0-	32	2	92	4	Y	2	19	0			2
							2	9									
*05	159614	X	159614	-0-	-0-	-0-	157906	2	586	4	Y	1020	765	0			257
							1122	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86521	X	54583	-0-	-31938	-0-	1	1	54202	2	Y	345	336	0			44
							380	9									
01	83824	X	26972	-0-	-56852	-0-	5	1	26825	2	Y	129	143	0			30
							142	9									
02	73752	X	69871	-0-	-3881	-0-	9	1	50882	2	Y	419	323	0			126
							18519	4	461	9							
03	54591	X	20314	-0-	-34277	-0-	19	1	17754	2	Y	185	280	0			31
							2337	4	204	9							
*04	52830	X	126	-0-	-52704	-0-	32	2	91	4	Y	3	29	0			5
							3	9									
05	77345	X	4466	-0-	-72879	-0-	4404	2	16	4	Y	42	32	0			15
							46	9									

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
12	54870	X	43777	-0-	-11093	-0-	56	1	42851	2	Y	791	871	0			34
							870	9									
01	53258	X	17	-0-	-53241	-0-	16	2	1	9	Y	1	31	0			4
02	59643	X	59643	-0-	-0-	-0-	50557	2	8243	4	Y	766	736	0			34
							843	9									
03	72975	X	72975	-0-	-0-	-0-	1475	1	66093	2	Y	544	509	0			69
							4809	4	598	9							
*04	42360	X	7397	-0-	-34963	-0-	112	1	7245	2	Y	36	94	0			11
							40	9									
05	66030	X	2858	-0-	-63172	-0-	2850	2	8	9	Y	7	12	0			6

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124992	X	191	-0-	-124801	-0-	188	2	3	9	Y	3	7	0			7
01	121706	X	8	-0-	-121698	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			7
02	103236	X	45802	-0-	-57434	-0-	22	1	45721	2	Y	54	49	0			12
							59	9									
03	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	28	1	30606	2	Y	40	40	0			12
							44	9									
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	166	2	15	4	Y	1	6	0			7
							1	9									
05	50716	X	36	-0-	-50680	-0-	33	2	1	4	Y	2	1	0			8
							2	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113708	X	110613	-0-	-3095	-0-	109826	2	787	9	Y	715	812	0			32
01	111538	X	25226	-0-	-86312	-0-	2	1	25042	2	Y	58	76	0			14
							118	4	64	9							
02	104189	X	104189	-0-	-0-	-0-	49	1	103643	2	Y	452	414	0			52
							497	9									
03	110608	X	29069	-0-	-81539	-0-	26	1	28969	2	Y	67	104	0			15
							74	9									
04	107040	X	244	-0-	-106796	-0-	222	2	20	4	Y	2	11	0			6
							2	9									
05	115351	X	4739	-0-	-110612	-0-	4497	2	186	4	Y	51	7	0			50
							56	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 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
12	108159	X	103172	-0-	-4987	-0-	103016	2	156	9	Y	142	259	0		7
01	105741	X	53801	-0-	-51940	-0-	4	1	53361	2	Y	168	148	0		27
							251	4	185	9						
02	119791	X	119791	-0-	-0-	-0-	57	1	119622	2	Y	102	116	0		13
							112	9								
03	103168	X	24273	-0-	-78895	-0-	22	1	24215	2	Y	33	39	0		7
							36	9								
04	99840	X	203	-0-	-99637	-0-	186	2	17	4	Y	-0-	5	0		2
05	105741	X	4149	-0-	-101592	-0-	3978	2	165	4	Y	5	1	0		6
							6	9								

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
12	39959	X	34760	-0-	-5199	-0-	533	1	33174	2	Y	957	965	0		41
							1053	9								
01	37293	X	28383	-0-	-8910	-0-	301	1	27346	2	Y	668	642	0		67
							1	4	735	9						
02	33684	X	29468	-0-	-4216	-0-	527	1	27959	2	Y	893	918	0		42
							982	9								
03	37293	X	26492	-0-	-10801	-0-	515	1	25171	2	Y	733	665	0		110
							806	9								
*04	35250	X	28539	-0-	-6711	-0-	526	1	27118	2	Y	814	882	0		42
							895	9								
05	34751	X	29014	-0-	-5737	-0-	549	1	27566	2	Y	817	815	0		44
							899	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
12	60481	X	41727	-0-	-18754	-0-	614	1	38212	2	Y	2637	2566	0		109
							2901	9								
01	60481	X	24869	-0-	-35612	-0-	254	1	23108	2	Y	1369	1343	0		135
							1	4	1506	9						
02	54628	X	47564	-0-	-7064	-0-	834	1	44196	2	Y	2304	2336	0		103
							2534	9								
03	44287	X	44287	-0-	-0-	-0-	843	1	41182	2	Y	2056	1857	0		302
							2262	9								
04	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	1039	1	53534	2	Y	2271	2460	0		113
							2498	9								
05	56835	X	56835	-0-	-0-	-0-	1068	1	53632	2	Y	1941	1953	0		101
							2135	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
12	65906	X	60384	-0-	-5522	-0-	932	1	58025	2	Y	1297	1319	0		57
							1427	9								
01	65906	X	43272	-0-	-22634	-0-	462	1	42025	2	Y	712	695	0		74
							2	4	783	9						
02	58828	X	48399	-0-	-10429	-0-	876	1	46445	2	Y	980	1006	0		48
							1078	9								
03	65131	X	16885	-0-	-48246	-0-	331	1	16176	2	Y	344	336	0		56
							378	9								
*04	63030	X	36645	-0-	-26385	-0-	678	1	34921	2	Y	951	956	0		51
							1046	9								
05	60388	X	51774	-0-	-8614	-0-	986	1	49525	2	Y	1148	1136	0		63
							1263	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	119164	X	38963	-0-	-80201	-0-	38312	2	25	4	Y	569	829	0			103
							626	9									
01	114080	X	45170	-0-	-68910	-0-	41	1	43291	2	Y	656	597	0			162
							1116	4	722	9							
02	112482	X	112482	-0-	-0-	-0-	424	1	110076	2	Y	1802	1702	0			262
							1982	9									
03	44950	X	30435	-0-	-14515	-0-	131	1	29729	2	Y	523	576	0			209
							575	9									
*04	43710	X	109	-0-	-43601	-0-	1	1	106	2	Y	2					211
							2	9									
05	114080	X	621	-0-	-113459	-0-	2	1	613	2	Y	5	171	0			45
							6	9									

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
12	80631	X	25226	-0-	-55405	-0-	24899	2	16	4	Y	283	423	0			53
							311	9									
01	74896	X	934	-0-	-73962	-0-	1	1	898	2	Y	11	56	0			8
							23	4	12	9							
02	67648	X	102	-0-	-67546	-0-	100	2	2	9	Y	2	4	0			6
03	25234	X	112	-0-	-25122	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	0			6
04	24420	X	99	-0-	-24321	-0-	1	1	96	2	Y	2					8
							2	9									
05	25234	X	359	-0-	-24875	-0-	1	1	352	2	Y	5	2	0			11
							6	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
12	99107	X	32789	-0-	-66318	-0-	32509	2	21	4	Y	235	358	0			46
							259	9									
01	89962	X	43907	-0-	-46055	-0-	41	1	42414	2	Y	326	289	0			83
							1093	4	359	9							
02	94285	X	94285	-0-	-0-	-0-	358	1	93029	2	Y	816	777	0			122
							898	9									
03	38812	X	26729	-0-	-12083	-0-	115	1	26242	2	Y	338	323	0			137
							372	9									
*04	42480	X	104	-0-	-42376	-0-	1	1	102	2	Y	1					138
							1	9									
05	89962	X	397	-0-	-89565	-0-	1	1	390	2	Y	5	111	0			32
							6	9									

COVINGTON SWD LP 102386
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					162
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	129	1			33
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2026

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
12	4805	X	1657	-0-	-3148	-0-	1569	3	88	9	N	80					156
01	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16367	3	57	9	N	52					208
02	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9199	3	101	9	N	92	186	1			114
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5527	3	81	9	N	74					188
04	4650	X	1155	-0-	-3495	-0-	1142	3	13	9	N	12	176	1			24
*05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4905	3	56	9	N	51					75

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
12	12090	X	11205	-0-	-885	-0-	11077	3	128	9	N	116	174	1			87
01	12090	X	4488	-0-	-7602	-0-	4436	3	52	9	N	47					134
02	10920	X	10131	-0-	-789	-0-	10002	3	129	9	N	117	185	1			66
03	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11099	3	337	9	N	306	185	1			187
04	10830	X	4962	-0-	-5868	-0-	4916	3	46	9	N	42	184	1			45
*05	11222	X	8944	-0-	-2278	-0-	8880	3	64	9	N	58					103

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
12	7440	X	2767	-0-	-4673	-0-	2744	3	23	9	Y	21	52	1			55
01	5146	X	4135	-0-	-1011	-0-	4110	3	25	9	Y	23					78
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5225	3	52	9	Y	47					125
03	5146	X	3630	-0-	-1516	-0-	3586	3	44	9	Y	40	65	1			100
04	3990	X	3878	-0-	-112	-0-	3846	3	32	9	Y	29	64	1			65
*05	5828	X	3184	-0-	-2644	-0-	3184	3			Y	-0-					65

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8607	3	254	9	N	231	564	1			68
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4533	3	364	9	N	331	189	1			210
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	4759	3	394	9	N	358	457	1			111
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6794	3	420	9	N	382	370	1			123
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1055	3	233	9	N	212	187	1			148
*05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					148

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6061	3	103	9	N	94					208
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1854	3	70	9	N	64	188	1			84
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7099	3	84	9	N	76					160
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6385	3	72	9	N	65					225
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1198	3	17	9	N	15	186	1			54
*05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6423	3	68	9	N	62					116

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	2554	-0-	-4452	-0-	2462	3	92	9	Y	84	180	1			137
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					137
02	6524	X	5980	-0-	-544	-0-	5734	3	246	9	Y	224	188	1			173
03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8014	3	359	9	Y	326	371	1			128
04	5160	X	2657	-0-	-2503	-0-	2560	3	97	9	Y	88					216
*05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8226	3	499	9	Y	454	302	1			368

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	12621	-0-	-275	-0-	12101	3	520	9	N	473	652	1			200
01	13237	X	12069	-0-	-1168	-0-	11474	3	595	9	N	541	375	1			366
02	11956	X	11250	-0-	-706	-0-	10714	3	536	9	N	487	496	1			357
03	13237	X	6351	-0-	-6886	-0-	5951	3	400	9	N	364	556	1			165
04	12810	X	4690	-0-	-8120	-0-	4514	3	176	9	N	160	185	1			140
*05	12617	X	11406	-0-	-1211	-0-	10953	3	453	9	N	412	370	1			182

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	7175	-0-	-4915	-0-	6841	3	334	9	N	304	379	1			50
01	12090	X	8334	-0-	-3756	-0-	7989	3	345	9	N	314	180	1			184
02	10920	X	5965	-0-	-4955	-0-	5651	3	314	9	N	285	372	1			97
03	11501	X	6679	-0-	-4822	-0-	6379	3	300	9	N	273	188	1			182
04	10380	X	2252	-0-	-8128	-0-	2138	3	114	9	N	104	186	1			100
*05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					100

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4685	3	307	9	Y	279	234	0			142
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3669	3	221	9	Y	201	160	0			183
02	4480	X	3917	-0-	-563	-0-	3684	3	233	9	Y	212	164	0			231
03	4991	X	1498	-0-	-3493	-0-	1379	3	119	9	Y	108	233	0			106
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	32	32	0			106
*05	4991	X	2282	-0-	-2709	-0-	2223	3	59	9	Y	54	89	0			71

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
12	7533	X	3744	-0-	-3789	-0-	3666	3	78	9	Y	71	144	0			37
01	6572	X	134	-0-	-6438	-0-	62	3	72	9	Y	65	58	0			44
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	56	65	0			35
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	72	54	0			53
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	21	53	0			21
*05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	7					28

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7634	3	451	9	N	410	635	0			178
01	8370	X	6931	-0-	-1439	-0-	6468	3	463	9	N	421	110	0			489
02	7560	X	7558	-0-	-2	-0-	7114	3	444	9	N	404	508	0			385
03	8370	X	6759	-0-	-1611	-0-	6253	3	506	9	N	460	206	0			639
04	8100	X	1543	-0-	-6557	-0-	1344	3	199	9	N	181	368	0			452
*05	8370	X	6398	-0-	-1972	-0-	6035	3	363	9	N	330	562	0			220

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5928	3	164	9	N	149	198	0			103
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7424	3	235	9	N	214	203	0			114
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6657	3	202	9	N	184	187	0			111
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6340	3	197	9	N	179	193	0			97
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1226	3	44	9	N	40	22	0			115
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					115

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	5921	-0-	-2511	-0-	5622	3	299	9	Y	272	380	0			137
01	8432	X	6247	-0-	-2185	-0-	5910	3	337	9	Y	306	270	0			173
02	7616	X	5701	-0-	-1915	-0-	5402	3	299	9	Y	272	216	0			229
03	7781	X	5820	-0-	-1961	-0-	5582	3	238	9	Y	216	325	0			120
04	6450	X	232	-0-	-6218	-0-	156	3	76	9	Y	69	116	0			73
*05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5960	3	477	9	Y	434	393	0			114

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3717	3	314	9	N	285	372	1			198
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4517	3	363	9	N	330	186	1			342
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	4929	3	353	9	N	321	532	1			131
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7672	3	309	9	N	281	370	1			42
04	6240	X	4569	-0-	-1671	-0-	4241	3	328	9	N	298	185	1			155
*05	5859	X	5501	-0-	-358	-0-	5171	3	330	9	N	300	184	1			271

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8270	-0-	-1433	-0-	7790	3	480	9	N	436	368	1			332
01	9703	X	8624	-0-	-1079	-0-	8103	3	521	9	N	474	558	1			248
02	8764	X	8248	-0-	-516	-0-	7760	3	488	9	N	444	491	1			201
03	9548	X	8890	-0-	-658	-0-	8317	3	573	9	N	521	560	1			162
04	9240	X	4743	-0-	-4497	-0-	4447	3	296	9	N	269	372	1			59
*05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	8850	3	556	9	N	505	352	1			212

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6539	3	418	9	N	380	372	1			205
01	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6305	3	395	9	N	359	376	1			188
02	6244	X	5444	-0-	-800	-0-	5067	3	377	9	N	343	373	1			158
03	6944	X	6438	-0-	-506	-0-	6027	3	411	9	N	374	369	1			163
04	6720	X	3413	-0-	-3307	-0-	3184	3	229	9	N	208	187	1			184
*05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6642	3	440	9	N	400	366	1			218

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	12					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	345	3	22	9	N	20					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					94

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11289	3	451	9	N	410	592	0			56
01	10943	X	1553	-0-	-9390	-0-	1480	3	73	9	N	66					122
02	10080	X	7078	-0-	-3002	-0-	6877	3	201	9	N	183	130	0			175
03	11749	X	6791	-0-	-4958	-0-	6529	3	262	9	N	238	300	0			113
04	11370	X	10428	-0-	-942	-0-	10063	3	365	9	N	332	340	0			105
*05	11749	X	9493	-0-	-2256	-0-	9166	3	327	9	N	297	310	0			92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12571	3	158	9	N	144	100	0			117
01	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13383	3	62	9	N	56	70	0			103
02	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	1	1	14442	3	N	235	119	0			219
							259	9									
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	1	1	13435	3	N	133					352
							146	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3954	3	32	9	N	29	264	0			117
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	3			Y	-0-	5	0			15
01	7564	X	4182	-0-	-3382	-0-	4182	3			Y	-0-					15
02	7336	X	951	-0-	-6385	-0-	951	3			Y	-0-					15
03	10106	X	7195	-0-	-2911	-0-	7178	3	17	9	Y	15	5	0			25
04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10820	3	151	9	Y	137	45	0			117
*05	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13760	3	63	9	Y	57	118	0			56

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9491	3	502	9	N	456	411	0			206
01	10602	X	5773	-0-	-4829	-0-	5469	3	304	9	N	276	387	0			95
02	10052	X	404	-0-	-9648	-0-	386	3	18	9	N	16					111
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	2	2	0			111
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	45					156
*05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	5					161

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	16722	-0-	-483	-0-	16262	3	460	9	Y	418	415	0			13
01	17205	X	15750	-0-	-1455	-0-	15308	3	442	9	Y	402	404	0			11
02	15064	X	14247	-0-	-817	-0-	13829	3	418	9	Y	380	380	0			11
03	16709	X	16387	-0-	-322	-0-	15768	3	619	9	Y	563	561	0			13
04	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*05	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	16815	3	348	9	Y	316	306	0			10

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8016	3	1045	9	N	950	1115	1			190
01	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	8460	3	1124	9	N	1022	743	1			469
02	7840	X	6414	-0-	-1426	-0-	5588	3	826	9	N	751	916	1			304
03	8680	X	6012	-0-	-2668	-0-	4921	3	1091	9	N	992	1092	1			204
04	8400	X	7214	-0-	-1186	-0-	6055	3	1159	9	N	1054	928	1			330
*05	8680	X	6670	-0-	-2010	-0-	5900	3	770	9	N	700	737	1			293

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	0			102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

12	7161	X	7092	-0-	-69	-0-	6479	3	613	9	N	557	748	1			170
01	8122	X	7737	-0-	-385	-0-	7162	3	575	9	N	523	366	1			327
02	7336	X	6897	-0-	-439	-0-	6448	3	449	9	N	408	553	1			182
03	8122	X	7794	-0-	-328	-0-	6950	3	844	9	N	767	731	1			218
04	7500	X	7287	-0-	-213	-0-	6660	3	627	9	N	570	556	1			232
*05	7750	X	7392	-0-	-358	-0-	6755	3	637	9	N	579	370	1			441

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

12	9765	X	8487	-0-	-1278	-0-	8168	3	319	9	Y	290	290	1			72
01	11222	X	8839	-0-	-2383	-0-	8553	3	286	9	Y	260	255	1			77
02	10136	X	9023	-0-	-1113	-0-	8635	3	388	9	Y	353	250	1			180
03	11222	X	4300	-0-	-6922	-0-	4084	3	216	9	Y	196	298	1			78
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10237	3	278	9	Y	253	255	1			76
*05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	9862	3	304	9	Y	276	282	1			70

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	T. A.		8319	-0-	8319	8319	8273	3	46	9	Y	42					246
*05	T. A.		26947	-0-	26947	35266	26636	3	311	9	Y	283	186	1			343

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

12	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18078	3	823	9	N	748	766	0			137
01	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	17527	3	888	9	N	807	807	0			137
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	184	0			54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	4743	3	1670	9	Y	1518	1517	0			107
01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	7380	3	36	4	Y	1352	1341	0			118
							1487	9									
02	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	20019	3	467	4	Y	1974	2000	0			92
							2171	9									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	4779	3	536	4	Y	646	638	0			100
							711	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9779	3	362	9	Y	329	334	0		11
01	13299	X	9475	-0-	-3824	-0-	8989	3	486	9	Y	442	436	0		17
02	12012	X	9018	-0-	-2994	-0-	8640	3	378	9	Y	344	350	0		11
03	13299	X	9350	-0-	-3949	-0-	8986	3	364	9	Y	331	330	0		12
04	10650	X	2223	-0-	-8427	-0-	2146	3	77	9	Y	70	79	0		3
*05	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-	3	0		-0-

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16403	3	105	9	Y	95	121	1		172
01	12121	X	5140	-0-	-6981	-0-	5095	3	45	9	Y	41				213
02	10948	X	10384	-0-	-564	-0-	10362	3	22	9	Y	20				233
03	16523	X	11679	-0-	-4844	-0-	11596	3	83	9	Y	75	121	1		187
04	15990	X	2729	-0-	-13261	-0-	2710	3	19	9	Y	17	120	1		84
*05	16523	X	10043	-0-	-6480	-0-	10010	3	33	9	Y	30				114

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
12	14880	X	3361	-0-	-11519	-0-	3296	3	65	9	Y	59	111	0		31
01	15159	X	7409	-0-	-7750	-0-	7322	3	87	9	Y	79	56	0		54
02	13692	X	4331	-0-	-9361	-0-	4291	3	40	9	Y	36	67	0		23
03	15159	X	7128	-0-	-8031	-0-	7052	3	76	9	Y	69	41	0		51
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	4	51	0		4
*05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-				4

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	14639	-0-	-582	-0-	13552	3	1087	9	Y	988	1001	0		32
01	15221	X	14988	-0-	-233	-0-	13937	3	1051	9	Y	955	951	0		36
02	14028	X	13670	-0-	-358	-0-	12706	3	964	9	Y	876	884	0		28
03	15531	X	13877	-0-	-1654	-0-	12811	3	1066	9	Y	969	961	0		36
04	15030	X	14265	-0-	-765	-0-	13279	3	986	9	Y	896	888	0		44
*05	15128	X	13410	-0-	-1718	-0-	12293	3	1117	9	Y	1015	1016	0		43

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	986	3	167	9	Y	152	129	0		43
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1331	3	77	9	Y	70	102	0		11
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1716	3	11	9	Y	10	18	0		3
03	1147	X	1	-0-	-1146	-0-	1	3			Y	-0-	3	0		-0-
04	1350	X	76	-0-	-1274	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
*05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				-0-

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3763	-0-	-1476	-0-	3551	3	212	9	Y	193	141	0		54
01	5146	X	225	-0-	-4921	-0-	212	3	13	9	Y	12	64	0		2
02	4648	X	4290	-0-	-358	-0-	4001	3	289	9	Y	263	182	0		83
03	5146	X	45	-0-	-5101	-0-	45	3			Y	-0-	83	0		-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				-0-
*05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
12	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	31440	3	3926	9	Y	3569	3673	0	82
01	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	28608	3	2977	9	Y	2706	2614	0	174
02	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	35002	3	2800	9	Y	2545	2499	0	220
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11083	3	822	9	Y	747	728	0	239
04	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	19140	3	8	4	Y	1899	1453	0	685
							2089	9							
*05	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	33790	3	2429	9	Y	2208	2682	0	211

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

12	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	28487	3	1074	9	N	976	976	0	138
01	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	27126	3	2	4	N	934	907	0	165
							1027	9							
02	26075	X	26075	-0-	-0-	-0-	25205	3	870	9	N	791	786	0	170
03	28703	X	28703	-0-	-0-	-0-	27880	3	823	9	N	748	787	0	131
04	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	26547	3	535	9	N	486	500	0	117
*05	28425	X	28425	-0-	-0-	-0-	27225	3	1200	9	N	1091	1033	0	175

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	6920	3	199	9	N	181	187	1	268
01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	86			354
02	8932	X	812	-0-	-8120	-0-	802	3	10	9	N	9	187	1	176
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-			176
04	9570	X	4115	-0-	-5455	-0-	4038	3	77	9	N	70	185	1	61
*05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			61

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

12	22072	X	18482	-0-	-3590	-0-	17270	3	13	4	Y	1090	1046	0	119
							1199	9							
01	22072	X	15688	-0-	-6384	-0-	14493	3	1195	9	Y	1086	1133	0	72
02	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	19647	3	1297	9	Y	1179	1133	0	118
03	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	21199	3	1191	9	Y	1083	1138	0	63
04	18240	X	8787	-0-	-9453	-0-	7954	3	833	9	Y	757	740	0	80
*05	30481	X	30481	-0-	-0-	-0-	29256	3	1225	9	Y	1114	1051	0	143

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

12	6696	X	2155	-0-	-4541	-0-	1852	3	303	9	Y	275	257	0	144
01	6696	X	1661	-0-	-5035	-0-	1402	3	259	9	Y	235	218	0	161
02	6048	X	2845	-0-	-3203	-0-	2475	3	370	9	Y	336	284	0	213
03	4433	X	1495	-0-	-2938	-0-	1199	3	296	9	Y	269	284	0	198
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	166	198	0	166
*05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	26			192

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12016	3	19	4	Y	500	564	1			243
							550	9									
01	12927	X	4702	-0-	-8225	-0-	4379	3	19	4	Y	276	377	1			142
							304	9									
02	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13001	3	28	4	Y	391	371	1			162
							430	9									
03	14353	X	5729	-0-	-8624	-0-	5355	3	19	4	Y	323	187	1			298
							355	9									
04	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18337	3	19	4	Y	411	368	1			341
							452	9									
*05	14911	X	14458	-0-	-453	-0-	13975	3	10	4	Y	430	371	1			400
							473	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

12	11718	X	8304	-0-	-3414	-0-	8093	3	211	9	Y	192	187	0			54
01	11718	X	4994	-0-	-6724	-0-	4772	3	222	9	Y	202	225	0			31
02	10584	X	9400	-0-	-1184	-0-	9198	3	202	9	Y	184	157	0			58
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	72	74	0			56
04	8040	X	2458	-0-	-5582	-0-	2458	3			Y	-0-	25	0			31
*05	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-	31	0			-0-

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7365	3	517	9	Y	470	447	0			132
01	6727	X	6626	-0-	-101	-0-	6189	3	437	9	Y	397	468	0			61
02	6076	X	5445	-0-	-631	-0-	5074	3	371	9	Y	337	292	0			106
03	7874	X	276	-0-	-7598	-0-	44	3	232	9	Y	211	154	0			163
04	7620	X	223	-0-	-7397	-0-	116	3	107	9	Y	97	72	0			188
*05	7874	X	5651	-0-	-2223	-0-	5304	3	347	9	Y	315	259	0			244

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	12902	3	534	9	N	485	474	0			159
01	13950	X	8952	-0-	-4998	-0-	8504	3	448	9	N	407	401	0			165
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13326	3	402	9	N	365	427	0			103
03	13950	X	10540	-0-	-3410	-0-	9929	3	611	9	N	555	549	0			109
04	12990	X	4177	-0-	-8813	-0-	4087	3	90	9	N	82	110	0			81
*05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					81

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	8000	-0-	-21822	-0-	7969	3	31	9	N	28	21	0			155
01	13578	X	12643	-0-	-935	-0-	12397	3	246	9	N	224	201	0			178
02	12040	X	8205	-0-	-3835	-0-	7897	3	308	9	N	280	341	0			117
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6678	3	308	9	N	280	249	0			148
04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	9984	3	355	9	N	323	348	0			123
*05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	12657	3	494	9	N	449	469	0			103

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	158	377	1			73
01	22661	X	11221	-0-	-11440	-0-	10882	3	339	9	Y	308	35	1			346
02	20468	X	18289	-0-	-2179	-0-	17992	3	297	9	Y	270	375	1			241
03	22661	X	13453	-0-	-9208	-0-	13156	3	297	9	Y	270	184	1			327
04	19980	X	13341	-0-	-6639	-0-	13010	3	331	9	Y	301	566	1			62
*05	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	21147	3	458	9	Y	416	186	1			292

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	302	-0-	-9897	-0-	279	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
01	7471	X	4117	-0-	-3354	-0-	4031	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	147	146	0			1
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	8	9	0			-0-
04	3990	X	1014	-0-	-2976	-0-	977	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*05	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19084	3	161	9	Y	146	144	0			2

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	17371	3	46	4	N	1231	1234	0			150
							1354	9									
01	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	14615	3	2	4	N	1120	1158	0			112
							1232	9									
02	17192	X	15714	-0-	-1478	-0-	14623	3	14	4	N	979	1044	0			47
							1077	9									
03	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	17955	3	1141	9	N	1037	974	0			110
04	18420	X	11371	-0-	-7049	-0-	10681	3	690	9	N	627	638	0			99
*05	18786	X	15587	-0-	-3199	-0-	13677	3	600	4	M	1191	1193	0			97
							1310	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8266	3	16	4	Y	341	350	0			42
							375	9									
01	8742	X	6312	-0-	-2430	-0-	6038	3	1	4	Y	248	265	0			25
							273	9									
02	8064	X	6976	-0-	-1088	-0-	6712	3	5	4	Y	235	249	0			11
							259	9									
03	8928	X	7771	-0-	-1157	-0-	7526	3	245	9	Y	223	210	0			24
04	8640	X	4741	-0-	-3899	-0-	4430	3	311	9	Y	283	262	0			45
*05	8649	X	5134	-0-	-3515	-0-	4480	3	415	4	Y	217	244	0			18
							239	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	7685	3	1299	9	Y	1181	1298	0			168
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	6955	3	941	9	Y	855	888	0			135
02	7504	X	5713	-0-	-1791	-0-	4873	3	840	9	Y	764	645	0			254
03	8990	X	3221	-0-	-5769	-0-	2781	3	440	9	Y	400	478	0			176
04	8700	X	8201	-0-	-499	-0-	7264	3	937	9	Y	852	803	0			225
*05	8990	X	5282	-0-	-3708	-0-	4385	3	897	9	Y	815	833	0			207

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8046	3	388	9	Y	353	349	0		7
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8481	3	378	9	Y	344	336	0		15
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8538	3	323	9	Y	294	306	0		3
03	8432	X	6706	-0-	-1726	-0-	6468	3	238	9	Y	216	206	0		13
04	8580	X	3553	-0-	-5027	-0-	3413	3	140	9	Y	127	129	0		11
*05	9796	X	5937	-0-	-3859	-0-	5727	3	210	9	Y	191	186	0		16

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
12	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	24992	3	858	9	Y	780	781	0		1
01	34069	X	21820	-0-	-12249	-0-	20944	3	876	9	Y	796	796	0		1
02	30772	X	21257	-0-	-9515	-0-	20522	3	735	9	Y	668	667	0		2
03	34069	X	23208	-0-	-10861	-0-	22439	3	769	9	Y	699	699	0		2
04	26580	X	21724	-0-	-4856	-0-	21035	3	689	9	Y	626	626	0		2
*05	25854	X	22469	-0-	-3385	-0-	21748	3	721	9	Y	655	655	0		2

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30239	3	461	9	N	419	420	0		-0-
01	30783	X	26882	-0-	-3901	-0-	26882	3			N	-0-				-0-
02	28812	X	24746	-0-	-4066	-0-	24419	3	327	9	N	297	297	0		-0-
03	31899	X	26618	-0-	-5281	-0-	26333	3	285	9	N	259	258	0		1
04	30870	X	5193	-0-	-25677	-0-	5119	3	74	9	N	67	68	0		-0-
*05	30690	X	25845	-0-	-4845	-0-	25529	3	316	9	N	287	286	0		1

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23705	3	283	9	Y	257	257	0		-0-
01	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17773	3	164	9	Y	149	149	0		-0-
02	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13664	3	138	9	Y	125	125	0		-0-
03	23994	X	5560	-0-	-18434	-0-	5515	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
04	23220	X	4259	-0-	-18961	-0-	4129	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
*05	23994	X	11369	-0-	-12625	-0-	10987	3	382	9	Y	347	346	0		1

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2407	3	681	9	Y	619	629	1		153
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1049	3	492	9	Y	447	468	1		132
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	27	3	343	9	Y	312	285	1		159
03	1550	N	753	-0-	-797	-0-	585	3	168	9	Y	153	251	1		61
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2085	3	383	9	Y	348	304	1		105
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	577	3	250	9	Y	227	274	1		58

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20336	X	16432	-0-	-3904	-0-	15170	3	1262	9	Y	1147	1185	0		26
01	20770	X	8525	-0-	-12245	-0-	7890	3	635	9	Y	577	566	0		37
02	18760	X	13764	-0-	-4996	-0-	13155	3	609	9	Y	554	543	0		48
03	20770	X	5584	-0-	-15186	-0-	5379	3	205	9	Y	186	174	0		60
04	19530	X	3351	-0-	-16179	-0-	3089	3	1	4	Y	237	211	0		86
							261	9								
*05	16430	X	8706	-0-	-7724	-0-	8334	3	372	9	Y	338	392	0		32

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LEONATUS 11 WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	17679	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
01	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					Y	-0-					-0-
02	33348	X	30029	-0-	-3319	-0-	29938	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
03	36921	X	27254	-0-	-9667	-0-	27119	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
04	22980	X	4392	-0-	-18588	-0-	4333	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
*05	33232	X	25478	-0-	-7754	-0-	25241	3	237	9	Y	215	214	0			1

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1879	3	145	9	Y	132	127	0			31
01	2542	X	1523	-0-	-1019	-0-	1409	3	114	9	Y	104	104	0			31
02	2296	X	1227	-0-	-1069	-0-	1137	3	90	9	Y	82	88	0			25
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	89	35	0			79
04	1950	X	21	-0-	-1929	-0-	20	3	1	9	Y	1	3	0			77
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	77	0			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28179	X	3058	-0-	-25121	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
01	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					Y	-0-					-0-
02	30072	X	6974	-0-	-23098	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
03	14384	X	10420	-0-	-3964	-0-	10420	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	1829	-0-	-7591	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
*05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	4	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
12	10106	X	7830	-0-	-2276	-0-	7252	3	578	9	Y	525	568	0			124
01	11966	X	7940	-0-	-4026	-0-	7235	3	705	9	Y	641	575	0			190
02	10808	X	9080	-0-	-1728	-0-	8594	3	486	9	Y	442	497	0			135
03	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	254	163	0			226
04	10230	X	4847	-0-	-5383	-0-	4835	3	12	9	Y	11	8	0			229
*05	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14116	3	468	9	Y	425	473	0			181

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63293	X	63293	-0-	-0-	-0-	59701	3	3592	9	Y	3265	3400	0			109
01	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	30323	3	2136	9	Y	1942	1852	0			199
02	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	45060	3	2632	9	Y	2393	2522	0			70
03	47423	X	47423	-0-	-0-	-0-	44168	3	3255	9	Y	2959	2982	0			47
04	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	16505	3	1450	9	Y	1318	1287	0			78
*05	47468	X	47468	-0-	-0-	-0-	44497	3	2971	9	Y	2701	2625	0			154

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	28749	3	1991	9	Y	1810	1835	0			56
01	32984	X	28948	-0-	-4036	-0-	27237	3	1711	9	Y	1555	1571	0			40
02	29792	X	28689	-0-	-1103	-0-	27404	3	1285	9	Y	1168	1169	0			39
03	32984	X	30463	-0-	-2521	-0-	28974	3	1489	9	Y	1354	1299	0			94
04	29760	X	14058	-0-	-15702	-0-	13249	3	809	9	Y	735	727	0			102
*05	31775	X	26639	-0-	-5136	-0-	25151	3	1488	9	Y	1353	1355	0			100

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	23096	3	1673	9	Y	1521	1567	0			47
01	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	26647	3	2036	9	Y	1851	1850	0			48
02	27132	X	27132	-0-	-0-	-0-	24794	3	2338	9	Y	2125	2101	0			72
03	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	26156	3	2023	9	Y	1839	1783	0			128
04	27750	X	14196	-0-	-13554	-0-	13249	3	947	9	Y	861	869	0			120
*05	30039	X	27057	-0-	-2982	-0-	25541	3	1516	9	Y	1378	1396	0			102

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12048	-0-	-879	-0-	11645	3	403	9	Y	366	369	0			83
01	12927	X	7851	-0-	-5076	-0-	7494	3	1	4	Y	324	330	0			77
							356	9									
02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12542	3	449	9	Y	408	359	0			126
03	12059	X	10773	-0-	-1286	-0-	10406	3	367	9	Y	334	379	0			81
04	11670	X	3059	-0-	-8611	-0-	2960	3	2	4	Y	88	124	0			45
							97	9									
*05	14384	X	11471	-0-	-2913	-0-	11190	3	281	9	Y	255	224	0			76

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	20705	3	817	4	N	1858	1873	0			30
							2044	9									
01	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	24513	3	315	4	N	1679	1659	0			50
							1847	9									
02	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	18896	3	55	4	N	1595	1605	0			40
							1755	9									
03	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	21434	3	46	4	N	1709	1726	0			23
							1880	9									
04	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	17564	3	27	4	N	1271	1267	0			27
							1398	9									
*05	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	34022	3	50	4	N	2138	1944	0			221
							2352	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27309	3	1126	9	N	1024	924	1			307
01	28427	X	22105	-0-	-6322	-0-	21074	3	1031	9	N	937	928	1			316
02	25676	X	19157	-0-	-6519	-0-	18296	3	861	9	N	783	747	1			352
03	28427	X	18969	-0-	-9458	-0-	18026	3	943	9	N	857	1057	1			152
04	27510	X	9024	-0-	-18486	-0-	8793	3	231	9	N	210	186	1			176
*05	28427	X	-0-	-0-	-28427	-0-					N	-0-					176

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	189	1			154
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10462	3	204	9	N	185					339
02	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15246	3	11	4	N	236	186	1			389
							260	9									
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19105	3	2	4	N	253	371	1			271
							278	9									
04	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18367	3	1	4	N	426	185	1			512
							469	9									
*05	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	18976	3	2	4	N	293	370	1			435
							322	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	31871	3	2245	9	N	2041	2044	0		2
01	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	37470	3	2059	9	N	1872	1874	0		-0-
02	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	38526	3	1967	9	N	1788	1786	0		2
03	45993	X	45993	-0-	-0-	-0-	43626	3	2367	9	N	2152	2144	0		10
04	38681	X	38681	-0-	-0-	-0-	36402	3	2279	9	N	2072	2074	0		8
*05	46125	X	46125	-0-	-0-	-0-	43423	3	2702	9	N	2456	2456	0		8

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	35069	3	1837	9	N	1670	2072	1		335
01	36270	X	30456	-0-	-5814	-0-	28751	3	1705	9	N	1550	1511	1		374
02	32760	X	17746	-0-	-15014	-0-	16857	3	889	9	N	808	879	1		303
03	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	166	186	1		283
04	35730	X	-0-	-0-	-35730	-0-					N	170				453
*05	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	104	183	1		374

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	28153	-0-	-2599	-0-	27187	3	966	9	N	878	909	0		117
01	30752	X	26710	-0-	-4042	-0-	25805	3	905	9	N	823	631	0		309
02	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	23027	3	976	9	N	887	995	0		201
03	28148	X	24200	-0-	-3948	-0-	23180	3	1020	9	N	927	980	0		148
04	27240	X	23698	-0-	-3542	-0-	22794	3	904	9	N	822	847	0		123
*05	28148	X	23964	-0-	-4184	-0-	23028	3	936	9	N	851	773	0		201

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-				107
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	7	7	0		107
02	4088	X	655	-0-	-3433	-0-	614	3	41	9	N	37	1	0		143
03	4526	X	2466	-0-	-2060	-0-	2389	3	77	9	N	70				213
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7341	3	436	9	N	396	358	0		251
*05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	5830	3	334	9	N	304	334	0		221

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	8039	-0-	-6283	-0-	7352	3	17	4	Y	609	603	0		74
							670	9								
01	14322	X	4007	-0-	-10315	-0-	3772	3	235	9	Y	214	267	0		21
02	12908	X	2312	-0-	-10596	-0-	2023	3	5	4	Y	258	267	0		12
							284	9								
03	14291	X	6704	-0-	-7587	-0-	6078	3	626	9	Y	569	521	0		60
04	9090	X	530	-0-	-8560	-0-	405	3	125	9	Y	114	156	0		18
*05	8029	X	2311	-0-	-5718	-0-	2257	3	54	4	Y	-0-	18	0		-0-

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	12	-0-	-1476	-0-	2	3	10	4	Y	-0-	18	0		-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
02	532	X	404	-0-	-128	-0-	220	3	5	4	Y	163	155	0		8
							179	9								
03	589	X	123	-0-	-466	-0-	116	3	7	9	Y	6	13	0		1
04	360	X	92	-0-	-268	-0-	92	3			Y	-0-	1	0		-0-
*05	434	X	295	-0-	-139	-0-	137	3	149	4	Y	8	7	0		1
							9	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	6	5	0			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0			1

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	8375	3	1002	9	Y	911	913	0			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	8726	3	1056	9	Y	960	958	0			2
03	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	16891	3	1714	9	Y	1558	1556	0			4
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	6846	3	642	9	Y	584	586	0			2
*05	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	11293	3	902	9	Y	820	818	0			4

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26412	X	25111	-0-	-1301	-0-	23105	3	2006	9	Y	1824	1818	0			42
01	26412	X	11623	-0-	-14789	-0-	10425	3	1198	9	Y	1089	1099	0			32
02	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	25029	3	2048	9	Y	1862	1859	0			35
03	25110	X	24313	-0-	-797	-0-	22225	3	2088	9	Y	1898	1895	0			38
04	24300	X	14614	-0-	-9686	-0-	13285	3	1329	9	Y	1208	1200	0			46
*05	29977	X	-0-	-0-	-29977	-0-					Y	-0-	46	0			-0-

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28861	X	23811	-0-	-5050	-0-	23140	3	14	4	Y	597	582	0			65
							657	9									
01	28861	X	14869	-0-	-13992	-0-	14458	3	411	9	Y	374	414	0			25
02	25928	X	21483	-0-	-4445	-0-	20989	3	494	9	Y	449	429	0			45
03	28706	X	17170	-0-	-11536	-0-	16763	3	407	9	Y	370	394	0			21
04	26400	X	3535	-0-	-22865	-0-	3451	3	84	9	Y	76	89	0			8
*05	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	271	-0-	-15756	-0-	265	3	5	4	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					-0-
02	14280	X	33	-0-	-14247	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	8680	X	199	-0-	-8481	-0-	167	3	32	9	Y	29	27	0			2
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	279	X	72	-0-	-207	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	110	-0-	-11732	-0-	104	3	5	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	4061	X	2508	-0-	-1553	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
02	840	X	265	-0-	-575	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	45	-0-	-451	-0-	39	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2511	X	11	-0-	-2500	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*05	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

12	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	58558	3	5192	9	Y	4720	4668	0			308
01	64886	X	64886	-0-	-0-	-0-	59814	3	5072	9	Y	4611	4656	0			263
02	66508	X	66508	-0-	-0-	-0-	61668	3	4840	9	Y	4400	4473	0			190
03	55880	X	55880	-0-	-0-	-0-	51934	3	3946	9	Y	3587	3513	0			264
04	56211	X	56211	-0-	-0-	-0-	52267	3	3944	9	Y	3585	3519	0			330
*05	81410	X	81410	-0-	-0-	-0-	76049	3	5361	9	Y	4874	4798	0			406

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

12	63147	X	63147	-0-	-0-	-0-	61982	3	1165	9	Y	1059	1063	0			4
01	87358	X	46265	-0-	-41093	-0-	45216	3	1	4	Y	953	947	0			10
							1048	9									
02	78904	X	33178	-0-	-45726	-0-	32564	3	614	9	Y	558	562	0			6
03	87358	X	1168	-0-	-86190	-0-	1092	3	76	9	Y	69	73	0			2
04	61110	X	22640	-0-	-38470	-0-	22226	3	7	4	Y	370	366	0			6
							407	9									
*05	63147	X	35606	-0-	-27541	-0-	34834	3	9	4	Y	694	691	0			9
							763	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

12	85263	X	85263	-0-	-0-	-0-	78014	3	7249	9	Y	6590	6628	0			24
01	69973	X	69973	-0-	-0-	-0-	63473	3	1	4	Y	5908	5871	0			61
							6499	9									
02	79649	X	79649	-0-	-0-	-0-	73631	3	6018	9	Y	5471	5476	0			56
03	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	52449	3	4711	9	Y	4283	4236	0			103
04	69238	X	69238	-0-	-0-	-0-	65879	3	5	4	Y	3049	3106	0			46
							3354	9									
*05	118618	X	118618	-0-	-0-	-0-	112676	3	7	4	Y	5395	5371	0			70
							5935	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36053	X	30360	-0-	-5693	-0-	29510	3	850	9	Y	773	775	0		3
01	48949	X	22291	-0-	-26658	-0-	21528	3	763	9	Y	694	690	0		7
02	44212	X	19723	-0-	-24489	-0-	19194	3	529	9	Y	481	483	0		5
03	48949	X	861	-0-	-48088	-0-	785	3	76	9	Y	69	72	0		2
04	29370	X	20248	-0-	-9122	-0-	19739	3	6	4	Y	457	452	0		7
							503	9								
*05	30349	X	26821	-0-	-3528	-0-	26021	3	7	4	Y	721	719	0		9
							793	9								

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	120795	X	120795	-0-	-0-	-0-	118099	3	2696	9	Y	2451	2459	0		9
01	91127	X	91127	-0-	-0-	-0-	89039	3	2	4	Y	1896	1885	0		20
							2086	9								
02	85091	X	85091	-0-	-0-	-0-	83299	3	1	4	Y	1628	1631	0		17
							1791	9								
03	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	35118	3	1	4	Y	1107	1097	0		27
							1218	9								
04	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19060	3	13	4	Y	627	645	0		9
							690	9								
*05	83920	X	83920	-0-	-0-	-0-	82011	3	26	4	Y	1712	1699	0		22
							1883	9								

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	58572	X	58572	-0-	-0-	-0-	55291	3	3281	9	Y	2983	2993	0		11
01	50585	X	50585	-0-	-0-	-0-	47976	3	2609	9	Y	2372	2358	0		25
02	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	44417	3	2257	9	Y	2052	2056	0		21
03	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	25293	3	1508	9	Y	1371	1359	0		33
04	44646	X	44646	-0-	-0-	-0-	42544	3	4	4	Y	1907	1911	0		29
							2098	9								
*05	59949	X	59949	-0-	-0-	-0-	57013	3	6	4	Y	2664	2658	0		35
							2930	9								

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30907	X	25127	-0-	-5780	-0-	23236	3	1891	9	Y	1719	1934	1		353
01	30907	X	28796	-0-	-2111	-0-	26838	3	1958	9	Y	1780	1239	1		894
02	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	29035	3	2218	9	Y	2016	2234	1		676
03	30256	X	13994	-0-	-16262	-0-	12648	3	1346	9	Y	1224	1117	1		783
04	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	33035	3	2349	9	Y	2135	2067	1		851
*05	34596	X	32639	-0-	-1957	-0-	30805	3	1834	9	Y	1667	1982	1		536

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1392	1	10115	3	N	674	660	1		196
							741	9								
01	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	1373	1	9329	3	N	658	528	1		326
							724	9								
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	1200	1	7895	3	N	571	736	1		161
							628	9								
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	1550	1	9211	3	N	531	518	1		174
							584	9								
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	350	1	2276	3	N	173	185	1		162
							190	9								
*05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	658	1	3028	3	N	202	89	1		275
							222	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	21514	X	19381	-0-	-2133	-0-	18249	3	1132	9	Y	1029	1027	0	2	8	1
01	21514	X	19781	-0-	-1733	-0-	18264	3	1517	9	Y	1379	1378	0	1	8	1
02	19432	X	15185	-0-	-4247	-0-	14258	3	927	9	Y	843	841	0	2	8	1
03	20429	X	18063	-0-	-2366	-0-	16831	3	1232	9	Y	1120	1117	0	3	8	1
04	19770	X	16380	-0-	-3390	-0-	15335	3	1045	9	Y	950	942	0	3	8	6
*05	19778	X	19030	-0-	-748	-0-	17824	3	1	4	Y	1095	1098	0	1	8	2
							1205	9									

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
12	22196	X	16736	-0-	-5460	-0-	15328	3	1408	9	Y	1280	1278	0	2	8	2
01	21204	X	14511	-0-	-6693	-0-	13015	3	1496	9	Y	1360	1360	0	1	8	1
02	19152	X	11840	-0-	-7312	-0-	10461	3	1379	9	Y	1254	1251	0	2	8	2
03	21204	X	17230	-0-	-3974	-0-	15299	3	1931	9	Y	1755	1752	0	3	8	2
04	16590	X	9077	-0-	-7513	-0-	8162	3	915	9	Y	832	827	0	2	8	5
*05	16740	X	1525	-0-	-15215	-0-	1357	3	168	9	Y	153	158	0			-0-

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
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29977	X	17854	-0-	-12123	-0-	16732	3	1122	9	Y	1020	996	0			75
01	19127	X	16678	-0-	-2449	-0-	15580	3	1098	9	Y	998	1010	0			63
02	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	21975	3	1285	9	Y	1168	1174	0			57
03	21421	X	20935	-0-	-486	-0-	19805	3	1130	9	Y	1027	1015	0			69
04	20730	X	10743	-0-	-9987	-0-	10160	3	583	9	Y	530	560	0			39
*05	25761	X	17523	-0-	-8238	-0-	16512	3	1011	9	Y	919	901	0			57

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	5199	-0-	-2954	-0-	4300	3	899	9	Y	817	816	0	2	8	1
01	8153	X	3000	-0-	-5153	-0-	2179	3	821	9	Y	746	745	0	1	8	1
02	9016	X	2629	-0-	-6387	-0-	2147	3	482	9	Y	438	437	0	1	8	1
03	9982	X	4241	-0-	-5741	-0-	3292	3	949	9	Y	863	860	0	3	8	1
04	9660	X	6871	-0-	-2789	-0-	5569	3	1302	9	Y	1184	1173	0	4	8	8
*05	5208	X	4054	-0-	-1154	-0-	3206	3	848	9	Y	771	777	0	1	8	1

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23281	X	22948	-0-	-333	-0-	21762	3	1186	9	Y	1078	1075	0	3	8	1
01	23281	X	22154	-0-	-1127	-0-	20633	3	1521	9	Y	1383	1381	0	2	8	1
02	21028	X	15966	-0-	-5062	-0-	14917	3	1049	9	Y	954	949	0	4	8	2
03	23250	X	21831	-0-	-1419	-0-	20436	3	1395	9	Y	1268	1264	0	5	8	1
04	22500	X	21802	-0-	-698	-0-	20482	3	1320	9	Y	1200	1187	0	6	8	8
*05	22940	X	21734	-0-	-1206	-0-	20318	3	1	4	Y	1286	1290	0	2	8	2
							1415	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	19197	3	8	4	Y	1079	1076	0			11
							1187	9									
01	19995	X	19500	-0-	-495	-0-	18531	3	10	4	Y	872	875	0			8
							959	9									
02	45719	X	45719	-0-	-0-	-0-	44611	3	21	4	Y	988	987	0			9
							1087	9									
03	20398	X	19074	-0-	-1324	-0-	18154	3	9	4	Y	828	827	0			10
							911	9									
04	19740	X	9190	-0-	-10550	-0-	8753	3	4	4	Y	394	397	0			7
							433	9									
*05	50623	X	30042	-0-	-20581	-0-	28881	3	2	4	Y	1054	1043	0			18
							1159	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	16829	-0-	-7785	-0-	14842	3	1987	9	Y	1806	1815	0			148
01	24614	X	19726	-0-	-4888	-0-	18086	3	1640	9	Y	1491	1443	0			196
02	22232	X	20771	-0-	-1461	-0-	19122	3	1649	9	Y	1499	1493	0			202
03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	19654	3	1642	9	Y	1493	1556	0			139
04	19080	X	12578	-0-	-6502	-0-	11355	3	102	4	Y	1019	997	0			161
							1121	9									
*05	23002	X	16809	-0-	-6193	-0-	15121	3	128	4	Y	1418	1452	0			127
							1560	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46407	X	40516	-0-	-5891	-0-	38573	3	1943	9	Y	1766	1863	0			286
01	47213	X	22746	-0-	-24467	-0-	21397	3	1349	9	Y	1226	1174	0			338
02	42644	X	35714	-0-	-6930	-0-	34267	3	1447	9	Y	1315	1400	0			253
03	41939	X	41939	-0-	-0-	-0-	39884	3	2055	9	Y	1868	1798	0			323
04	39210	X	27204	-0-	-12006	-0-	25903	3	1301	9	Y	1183	1323	0			183
*05	40517	X	38127	-0-	-2390	-0-	36458	3	1669	9	Y	1517	1441	0			259

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33077	X	27522	-0-	-5555	-0-	26703	3	12	4	Y	734	731	0			8
							807	9									
01	30659	X	25098	-0-	-5561	-0-	24384	3	13	4	Y	637	639	0			6
							701	9									
02	27692	X	21407	-0-	-6285	-0-	20678	3	10	4	Y	654	654	0			6
							719	9									
03	30659	X	23046	-0-	-7613	-0-	22331	3	11	4	Y	640	638	0			8
							704	9									
04	26640	X	4646	-0-	-21994	-0-	4516	3	2	4	Y	116	122	0			2
							128	9									
*05	27528	X	11913	-0-	-15615	-0-	11408	3	1	4	Y	458	452	0			8
							504	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

12	31186	X	29366	-0-	-1820	-0-	26920	3	2446	9	Y	2224	2227	0			94
01	31186	X	21090	-0-	-10096	-0-	19356	3	1734	9	Y	1576	1448	0			222
02	28168	X	23827	-0-	-4341	-0-	22036	3	1791	9	Y	1628	1795	0			55
03	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	29193	3	2532	9	Y	2302	2277	0			80
04	28410	X	21160	-0-	-7250	-0-	19374	3	1786	9	Y	1624	1655	0			49
*05	29357	X	24059	-0-	-5298	-0-	22252	3	1807	9	Y	1643	1643	0			49

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

12	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	36663	3	1931	9	Y	1755	1714	0			129
01	39029	X	33598	-0-	-5431	-0-	31986	3	1612	9	Y	1465	1502	0			92
02	35252	X	33563	-0-	-1689	-0-	31942	3	1621	9	Y	1474	1494	0			72
03	39029	X	38687	-0-	-342	-0-	36577	3	2110	9	Y	1918	1861	0			129
04	37350	X	35792	-0-	-1558	-0-	34238	3	1554	9	Y	1413	1437	0			105
*05	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	42179	3	1975	9	Y	1795	1788	0			112

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

12	10416	X	9805	-0-	-611	-0-	8781	3	1024	9	Y	931	930	0			211
01	10416	X	3270	-0-	-7146	-0-	2380	3	1	4	Y	808	828	0			191
							889	9									
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	10415	3	917	9	Y	834	769	0			256
03	9796	X	8724	-0-	-1072	-0-	7728	3	996	9	Y	905	943	0			218
04	9480	X	2293	-0-	-7187	-0-	1750	3	5	4	Y	489	459	0			248
							538	9									
*05	12555	X	12070	-0-	-485	-0-	11091	3	979	9	Y	890	874	0			264

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

12	75059	X	75059	-0-	-0-	-0-	71509	3	3550	9	Y	3227	3218	0			99
01	70258	X	70258	-0-	-0-	-0-	67043	3	3215	9	Y	2923	2944	0			78
02	67659	X	67659	-0-	-0-	-0-	64294	3	3365	9	Y	3059	3049	0			88
03	80446	X	80446	-0-	-0-	-0-	76709	3	3737	9	Y	3397	3406	0			79
04	80611	X	80611	-0-	-0-	-0-	76449	3	4162	9	Y	3784	3712	0			151
*05	90424	X	90424	-0-	-0-	-0-	86926	3	3498	9	Y	3180	3235	0			96

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10697	3	760	9	Y	691	691	0			5
01	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15535	3	1150	9	Y	1045	1043	0			7
02	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	17079	3	1139	9	Y	1035	1032	0			10
03	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	19344	3	1	4	Y	1286	1286	0			10
							1415	9									
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2756	3	120	9	Y	109	118	0			1
*05	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	13830	3	582	9	Y	529	523	0			7

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

12	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	46813	3	142	4	Y	814	819	0			21
							895	9									
01	44547	X	29647	-0-	-14900	-0-	28868	3	105	4	Y	613	611	0			23
							674	9									
02	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	37534	3	29	4	Y	694	696	0			21
							763	9									
03	47864	X	30547	-0-	-17317	-0-	30073	3	32	4	Y	402	404	0			19
							442	9									
04	46320	X	23952	-0-	-22368	-0-	23433	3	55	4	Y	422	433	0			8
							464	9									
*05	61636	X	61636	-0-	-0-	-0-	60341	3	110	4	Y	1077	1061	0			24
							1185	9									

STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

12	39866	X	-0-	-0-	-39866	-0-					N	-0-					-0-
01	41819	X	-0-	-0-	-41819	-0-					N	-0-					-0-
02	37772	X	-0-	-0-	-37772	-0-					N	-0-					-0-
03	41819	X	-0-	-0-	-41819	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*05	59033	X	59033	-0-	-0-	-0-	48412	3	10621	9	N	9655	9605	0			50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	19654	X	4661	-0-	-14993	-0-	4252	3	409	9	Y	372	423	0		52
01	19964	X	15689	-0-	-4275	-0-	10245	3	21	4	Y	4930	4979	0		3
							5423	9								
02	18032	X	17643	-0-	-389	-0-	14218	3	3425	9	Y	3114	3115	0		2
03	19964	X	16733	-0-	-3231	-0-	14178	3	2555	9	Y	2323	2311	0		14
04	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	17495	3	2647	9	Y	2406	2400	0		20
*05	19530	X	9621	-0-	-9909	-0-	6798	3	2823	9	Y	2566	2563	0		23

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40837	X	40837	-0-	-0-	-0-	40785	3	52	9	Y	47	47	0		-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-				-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9468	3	79	9	Y	72	72	0		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	28365	X	6465	-0-	-21900	-0-	6450	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
01	28365	X	29	-0-	-28336	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
02	25620	X	10	-0-	-25610	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
03	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	25919	3	105	9	Y	95	95	0		-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-				-0-
*05	38178	X	38178	-0-	-0-	-0-	38094	3	84	9	Y	76	76	0		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37479	X	17085	-0-	-20394	-0-	17042	3	43	9	Y	39	39	0		-0-
01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	53	53	0		-0-
02	30072	X	-0-	-0-	-30072	-0-					Y	-0-				-0-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-				-0-
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-				-0-
*05	78626	X	78626	-0-	-0-	-0-	78141	3	485	9	Y	441	439	0		2

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-	52152	3	474	9	Y	431	432	0		1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
02	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-	45501	3	224	9	Y	204	204	0		-0-
03	129800	X	129800	-0-	-0-	-0-	129005	3	795	9	Y	723	721	0		2
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6458	3	40	9	Y	36	38	0		-0-
*05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5669	3	102	9	Y	93	93	0		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	63395	X	54764	-0-	-8631	-0-	54516	3	248	9	Y	225	226	0		-0-
01	63395	X	-0-	-0-	-63395	-0-					Y	-0-				-0-
02	56532	X	-0-	-0-	-56532	-0-					Y	-0-				-0-
03	62403	X	-0-	-0-	-62403	-0-					Y	-0-				-0-
04	60390	X	-0-	-0-	-60390	-0-					Y	-0-				-0-
*05	54777	X	1326	-0-	-53451	-0-	1290	3	36	9	Y	33	33	0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1100	1149	0	113
01	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	9909	3	1364	9	Y	1240	1194	0	159
02	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	9174	3	1109	9	Y	1008	1025	0	142
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	10031	3	1329	9	Y	1208	1235	0	115
04	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	11250	3	1493	9	Y	1357	1338	0	134
*05	6665	X	4195	-0-	-2470	-0-	3746	3	449	9	Y	408	427	0	115

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	EOM BALANCE
12	50623	X	31945	-0-	-18678	-0-	30987	3	958	9	Y	871	865	0	20
01	67766	X	20392	-0-	-47374	-0-	19788	3	604	9	Y	549	553	0	16
02	61208	X	31434	-0-	-29774	-0-	30616	3	818	9	Y	744	746	0	14
03	44051	X	30299	-0-	-13752	-0-	29275	3	1024	9	Y	931	926	0	19
04	31230	X	15485	-0-	-15745	-0-	14841	3	644	9	Y	585	582	0	22
*05	34813	X	34445	-0-	-368	-0-	33688	3	757	9	Y	688	687	0	23

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	EOM BALANCE
12	34224	X	33164	-0-	-1060	-0-	30003	3	3161	9	Y	2874	2878	0	121
01	34224	X	22622	-0-	-11602	-0-	20386	3	2236	9	Y	2033	1868	0	286
02	30912	X	27858	-0-	-3054	-0-	25330	3	2528	9	Y	2298	2506	0	78
03	34874	X	34874	-0-	-0-	-0-	31830	3	3044	9	Y	2767	2748	0	97
04	32100	X	23121	-0-	-8979	-0-	20923	3	2198	9	Y	1998	2035	0	60
*05	33170	X	27990	-0-	-5180	-0-	25503	3	2487	9	Y	2261	2253	0	68

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	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	27559	X	26485	-0-	-1074	-0-	24054	3	2431	9	Y	2210	2193	0	43
01	32457	X	25691	-0-	-6766	-0-	23252	3	2439	9	Y	2217	2163	0	97
02	29316	X	22453	-0-	-6863	-0-	20244	3	2209	9	Y	2008	2084	0	21
03	28768	X	23189	-0-	-5579	-0-	20961	3	2228	9	Y	2025	1927	0	119
04	26400	X	13636	-0-	-12764	-0-	12299	3	1337	9	Y	1215	1227	0	107
*05	30849	X	30849	-0-	-0-	-0-	28525	3	2324	9	Y	2113	2047	0	173

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	41819	X	35723	-0-	-6096	-0-	34221	3	1502	9	Y	1365	1475	0			221
01	41819	X	28992	-0-	-12827	-0-	28031	3	961	9	Y	874	854	0			241
02	38278	X	38278	-0-	-0-	-0-	37182	3	1096	9	Y	996	1045	0			192
03	40331	X	38889	-0-	-1442	-0-	37389	3	1500	9	Y	1364	1320	0			236
04	38160	X	33989	-0-	-4171	-0-	32743	3	1246	9	Y	1133	1194	0			175
*05	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-	43048	3	1691	9	Y	1537	1449	0			263

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

12	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	28555	3	73	4	Y	1550	1552	0			89
							1705	9									
01	35340	X	23745	-0-	-11595	-0-	22431	3	47	4	Y	1152	1070	0			171
							1267	9									
02	31920	X	26247	-0-	-5673	-0-	24781	3	44	4	Y	1293	1244	0			220
							1422	9									
03	35340	X	9927	-0-	-25413	-0-	9307	3	29	4	Y	537	679	0			78
							591	9									
04	29340	X	13745	-0-	-15595	-0-	12845	3	130	4	Y	700	759	0			19
							770	9									
*05	30318	X	13413	-0-	-16905	-0-	12673	3	117	4	Y	566	580	0			5
							623	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

12	76880	X	59023	-0-	-17857	-0-	57346	3	73	4	Y	1458	1487	0			84
							1604	9									
01	76880	X	60941	-0-	-15939	-0-	59446	3	48	4	Y	1315	1204	0			195
							1447	9									
02	62636	X	53721	-0-	-8915	-0-	52141	3	44	4	Y	1396	1354	0			237
							1536	9									
03	69347	X	61469	-0-	-7878	-0-	59225	3	128	4	Y	1924	1881	0			280
							2116	9									
04	109840	X	109840	-0-	-0-	-0-	100282	3	449	4	Y	8281	8334	0			227
							9109	9									
*05	60946	X	26717	-0-	-34229	-0-	24907	3	138	4	Y	1520	1734	0			13
							1672	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

12	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	34702	3	73	4	Y	997	979	0			57
							1097	9									
01	38223	X	22925	-0-	-15298	-0-	21952	3	47	4	Y	842	774	0			125
							926	9									
02	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	41102	3	49	4	Y	996	952	0			169
							1096	9									
03	39711	X	35660	-0-	-4051	-0-	34645	3	93	4	Y	838	885	0			122
							922	9									
04	38430	X	29483	-0-	-8947	-0-	28561	3	200	4	Y	656	760	0			18
							722	9									
*05	46779	X	24570	-0-	-22209	-0-	23947	3	159	4	Y	422	436	0			4
							464	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40641	X	20985	-0-	-19656	-0-	20230	3	41	4	Y	649	677	0			37
							714	9									
01	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	12	47	0			2
02	50568	X	28	-0-	-50540	-0-	2	4	26	9	Y	24	22	0			4
03	55986	X	-0-	-0-	-55986	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					Y	87	85	0			2
*05	20987	X	103	-0-	-20884	-0-	13	3	90	9	Y	82	83	0			1

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	19444	3	73	4	Y	891	880	0			51
							980	9									
01	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	25730	3	47	4	Y	730	673	0			108
							803	9									
02	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	26860	3	44	4	Y	769	746	0			131
							846	9									
03	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	25629	3	81	4	Y	868	873	0			126
							955	9									
04	25710	X	18240	-0-	-7470	-0-	17517	3	114	4	Y	554	665	0			15
							609	9									
*05	30721	X	3047	-0-	-27674	-0-	2912	3	27	4	Y	98	112	0			1
							108	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-	10	0			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1401	3	74	4	Y	671	653	0			18
							738	9									
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	310	3	46	4	Y	254	270	0			2
							279	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34410	X	33243	-0-	-1167	-0-	31967	3	14	4	Y	1147	1143	0			12
							1262	9									
01	37014	X	15293	-0-	-21721	-0-	14843	3	8	4	Y	402	410	0			4
							442	9									
02	35365	X	35365	-0-	-0-	-0-	33802	3	16	4	Y	1406	1398	0			12
							1547	9									
03	37014	X	34431	-0-	-2583	-0-	33108	3	17	4	Y	1187	1185	0			14
							1306	9									
04	32160	X	18186	-0-	-13974	-0-	17464	3	8	4	Y	649	652	0			11
							714	9									
*05	39153	X	32911	-0-	-6242	-0-	31139	3	2	4	Y	1609	1593	0			27
							1770	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	31992	X	30809	-0-		-1183	-0-	29378	3	13	4	Y	1289	1285	0			13
								1418	9									
01	34255	X	14120	-0-		-20135	-0-	13617	3	7	4	Y	451	460	0			4
								496	9									
02	32762	X	32762	-0-		-0-	-0-	31011	3	14	4	Y	1579	1569	0			14
								1737	9									
03	34255	X	31854	-0-		-2401	-0-	30374	3	15	4	Y	1332	1330	0			16
								1465	9									
04	29820	X	16829	-0-		-12991	-0-	16022	3	7	4	Y	727	731	0			12
								800	9									
*05	36270	X	30558	-0-		-5712	-0-	28568	3	2	4	Y	1807	1788	0			31
								1988	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
12	35433	X	34119	-0-		-1314	-0-	32689	3	14	4	Y	1287	1283	0			13
								1416	9									
01	37944	X	15656	-0-		-22288	-0-	15152	3	8	4	Y	451	460	0			4
								496	9									
02	36257	X	36257	-0-		-0-	-0-	34506	3	16	4	Y	1577	1567	0			14
								1735	9									
03	37944	X	35277	-0-		-2667	-0-	33797	3	17	4	Y	1330	1328	0			16
								1463	9									
04	33030	X	18635	-0-		-14395	-0-	17828	3	8	4	Y	726	730	0			12
								799	9									
*05	40145	X	33774	-0-		-6371	-0-	31788	3	2	4	Y	1804	1785	0			31
								1984	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
12	51634	X	51634	-0-		-0-	-0-	49882	3	22	4	Y	1573	1566	0			16
								1730	9									
01	49104	X	47648	-0-		-1456	-0-	45120	3	23	4	Y	2277	2273	0			20
								2505	9									
02	44352	X	28028	-0-		-16324	-0-	26648	3	12	4	Y	1244	1253	0			11
								1368	9									
03	51646	X	44017	-0-		-7629	-0-	42421	3	21	4	Y	1432	1426	0			17
								1575	9									
04	49980	X	38957	-0-		-11023	-0-	37701	3	17	4	Y	1126	1124	0			19
								1239	9									
*05	51646	X	49666	-0-		-1980	-0-	47827	3	3	4	Y	1669	1660	0			28
								1836	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	22671	-0-		-1199	-0-	21946	3	10	4	Y	650	647	0			7
								715	9									
01	25265	X	21043	-0-		-4222	-0-	20401	3	11	4	Y	574	576	0			5
								631	9									
02	22820	X	17639	-0-		-5181	-0-	16994	3	8	4	Y	579	579	0			5
								637	9									
03	25265	X	18985	-0-		-6280	-0-	18352	3	9	4	Y	567	565	0			7
								624	9									
04	21930	X	3827	-0-		-18103	-0-	3712	3	2	4	Y	103	108	0			2
								113	9									
*05	22661	X	9556	-0-		-13105	-0-	9120	3	1	4	Y	395	390	0			7
								435	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	37105	3	16	4	Y	1360	1353	0			14
							1496	9									
01	36704	X	35743	-0-	-961	-0-	33563	3	17	4	Y	1966	1963	0			17
							2163	9									
02	33152	X	21014	-0-	-12138	-0-	19822	3	9	4	Y	1075	1083	0			9
							1183	9									
03	38626	X	32933	-0-	-5693	-0-	31555	3	16	4	Y	1238	1232	0			15
							1362	9									
04	37380	X	31454	-0-	-5926	-0-	30287	3	13	4	Y	1049	1047	0			17
							1154	9									
*05	38626	X	37167	-0-	-1459	-0-	35576	3	3	4	Y	1444	1436	0			25
							1588	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

12	37138	X	27916	-0-	-9222	-0-	27084	3	12	4	Y	745	742	0			8
							820	9									
01	32395	X	26989	-0-	-5406	-0-	26221	3	14	4	Y	685	687	0			6
							754	9									
02	29260	X	22613	-0-	-6647	-0-	21843	3	10	4	Y	691	691	0			6
							760	9									
03	32395	X	24344	-0-	-8051	-0-	23588	3	12	4	Y	676	674	0			8
							744	9									
04	27030	X	4908	-0-	-22122	-0-	4771	3	2	4	Y	123	129	0			2
							135	9									
*05	27931	X	12241	-0-	-15690	-0-	11722	3	1	4	Y	471	465	0			8
							518	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

12	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	18159	3	1519	9	Y	1381	1376	0			10
01	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	20741	3	1735	9	Y	1577	1577	0			10
02	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	21161	3	1396	9	Y	1269	1266	0			13
03	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	22703	3	1	4	Y	1340	1343	0			10
							1474	9									
04	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	18141	3	1099	9	Y	999	998	0			11
*05	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	29252	3	1660	9	Y	1509	1500	0			20

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33852	X	31268	-0-	-2584	-0-	28485	3	78	4	N	2459	2446	0			299
							2705	9									
01	33325	X	30397	-0-	-2928	-0-	27728	3	89	4	N	2345	2423	0			221
							2580	9									
02	30100	X	29506	-0-	-594	-0-	26326	3	544	4	N	2396	2228	0			389
							2636	9									
03	33325	X	31897	-0-	-1428	-0-	28948	3	137	4	N	2556	2610	0			335
							2812	9									
04	30938	X	30938	-0-	-0-	-0-	28153	3	116	4	N	2426	2618	0			143
							2669	9									
*05	32674	X	31627	-0-	-1047	-0-	28802	3	128	4	N	2452	2354	0			241
							2697	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39789	X	39789	-0-	-0-	-0-	36613	3	73	4	Y	2821	2834	0			162
							3103	9									
01	69099	X	24632	-0-	-44467	-0-	22468	3	48	4	Y	1924	1800	0			286
							2116	9									
02	62412	X	30702	-0-	-31710	-0-	28119	3	44	4	Y	2308	2202	0			392
							2539	9									
03	69099	X	13696	-0-	-55403	-0-	12033	3	70	4	Y	1448	1629	0			211
							1593	9									
04	38520	X	2455	-0-	-36065	-0-	135	4	2320	9	Y	2109	2262	0			58
*05	39804	X	4635	-0-	-35169	-0-	3713	3	71	4	Y	774	826	0			6
							851	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	36544	3	2795	9	Y	2541	2289	0			357
01	47828	X	47828	-0-	-0-	-0-	41811	3	38	4	Y	5435	5789	0			3
							5979	9									
02	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	40847	3	5397	9	Y	4906	4906	0			3
03	38285	X	36375	-0-	-1910	-0-	33307	3	3068	9	Y	2789	2775	0			17
04	37050	X	27351	-0-	-9699	-0-	25260	3	2091	9	Y	1901	1902	0			16
*05	38285	X	29083	-0-	-9202	-0-	27042	3	2041	9	Y	1855	1855	0			16

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	16613	-0-	-220	-0-	15269	3	1344	9	Y	1222	1220	0			19
01	16895	X	14948	-0-	-1947	-0-	13773	3	1175	9	Y	1068	1070	0			17
02	15596	X	13291	-0-	-2305	-0-	12723	3	568	9	Y	516	525	0			8
03	17267	X	13998	-0-	-3269	-0-	13229	3	769	9	Y	699	696	0			11
04	16710	X	15261	-0-	-1449	-0-	14558	3	703	9	Y	639	638	0			12
*05	16616	X	15992	-0-	-624	-0-	14890	3	1102	9	Y	1002	996	0			18

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20336	X	20200	-0-	-136	-0-	18648	3	1552	9	Y	1411	1411	0			22
01	20336	X	18444	-0-	-1892	-0-	17019	3	1425	9	Y	1295	1296	0			21
02	18676	X	17257	-0-	-1419	-0-	15896	3	1361	9	Y	1237	1239	0			19
03	20677	X	19234	-0-	-1443	-0-	17875	3	1359	9	Y	1235	1234	0			20
04	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	19500	3	1315	9	Y	1195	1193	0			22
*05	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	18988	3	1338	9	Y	1216	1216	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971	X	5445	-0-	-17526	-0-	5130	3	315	9	Y	286	328	0			40
01	22444	X	5662	-0-	-16782	-0-	3781	3	16	4	Y	1695	1734	0			1
							1865	9									
02	20272	X	5171	-0-	-15101	-0-	3966	3	1205	9	Y	1095	1095	0			1
03	22382	X	7568	-0-	-14814	-0-	6206	3	1362	9	Y	1238	1231	0			8
04	20970	X	16554	-0-	-4416	-0-	14601	3	1953	9	Y	1775	1768	0			15
*05	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	32598	3	1890	9	Y	1718	1718	0			15

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25513	X	10299	-0-	-15214	-0-	9385	3	914	9	Y	831	844	0			117
01	21111	X	119	-0-	-20992	-0-	5	4	114	9	Y	104	221	0			-0-
02	19068	X	1108	-0-	-17960	-0-	648	3	460	9	Y	418	418	0			-0-
03	21111	X	13156	-0-	-7955	-0-	11069	3	2087	9	Y	1897	1885	0			12
04	19560	X	12999	-0-	-6561	-0-	10751	3	2248	9	Y	2044	2039	0			17
*05	10292	X	9100	-0-	-1192	-0-	7466	3	1634	9	Y	1485	1489	0			13

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91481	X	64590	-0-	-26891	-0-	60825	3	3765	9	Y	3423	3414	0			25
01	93651	X	59904	-0-	-33747	-0-	56614	3	3290	9	Y	2991	2997	0			19
02	63336	X	54613	-0-	-8723	-0-	51504	3	3109	9	Y	2826	2817	0			28
03	67456	X	56921	-0-	-10535	-0-	53765	3	1	4	Y	2868	2874	0			22
							3155	9									
04	62520	X	46378	-0-	-16142	-0-	44344	3	2034	9	Y	1849	1850	0			21
*05	66598	X	66598	-0-	-0-	-0-	63333	3	3265	9	Y	2968	2949	0			40

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	7065	3	1113	9	Y	1012	996	0			16
01	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8087	3	826	9	Y	751	755	0			12
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	7696	3	666	9	Y	605	608	0			9
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8602	3	435	9	Y	395	398	0			6
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8028	3	758	9	Y	689	682	0			13
*05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8041	3	451	9	Y	410	416	0			7

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	16425	-0-	-1090	-0-	15664	3	761	9	Y	692	692	0			11
01	22382	X	14195	-0-	-8187	-0-	13419	3	776	9	Y	705	705	0			11
02	20216	X	13539	-0-	-6677	-0-	12866	3	673	9	Y	612	614	0			9
03	22382	X	15902	-0-	-6480	-0-	15198	3	704	9	Y	640	639	0			10
04	17550	X	16119	-0-	-1431	-0-	15471	3	648	9	Y	589	588	0			11
*05	16430	X	16304	-0-	-126	-0-	15614	3	690	9	Y	627	627	0			11

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58847	X	58847	-0-	-0-	-0-	54899	3	24	4	Y	3567	3568	0			6
							3924	9									
01	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	54328	3	3254	9	Y	2958	2958	0			6
02	47316	X	47316	-0-	-0-	-0-	43917	3	3399	9	Y	3090	3089	0			7
03	55520	X	55520	-0-	-0-	-0-	52159	3	3361	9	Y	3055	3055	0			7
04	45158	X	45158	-0-	-0-	-0-	42839	3	2319	9	Y	2108	2108	0			7
*05	49618	X	49618	-0-	-0-	-0-	46528	3	3090	9	Y	2809	2808	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62812	X	62812	-0-	-0-	-0-	59025	3	39	4	Y	3407	3409	0			5
							3748	9									
01	60227	X	60227	-0-	-0-	-0-	56866	3	3361	9	Y	3055	3054	0			6
02	48489	X	48489	-0-	-0-	-0-	45478	3	3011	9	Y	2737	2737	0			6
03	59886	X	59886	-0-	-0-	-0-	56353	3	3533	9	Y	3212	3210	0			8
04	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-	48864	3	2583	9	Y	2348	2348	0			8
*05	62891	X	62891	-0-	-0-	-0-	59539	3	3352	9	Y	3047	3046	0			9

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642

12	42129	X	36019	-0-	-6110	-0-	35146	3	7	4	Y	787	784	0			8
							866	9									
01	42129	X	36670	-0-	-5459	-0-	35852	3	26	4	Y	720	721	0			7
							792	9									
02	33423	X	33423	-0-	-0-	-0-	32641	3	8	4	Y	704	701	0			10
							774	9									
03	36022	X	32602	-0-	-3420	-0-	31816	3	27	4	Y	690	688	0			12
							759	9									
04	35490	X	5909	-0-	-29581	-0-	5759	3	1	4	Y	135	144	0			3
							149	9									
*05	37014	X	35445	-0-	-1569	-0-	34900	3	9	4	Y	487	469	0			21
							536	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	37076	X	18846	-0-	-18230	-0-	16041	3	7	4	Y	2544	2535	0			27
							2798	9									
01	37076	X	17427	-0-	-19649	-0-	15443	3	20	4	Y	1785	1794	0			18
							1964	9									
02	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	18861	3	8	4	Y	2517	2499	0			36
							2769	9									
03	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	19394	3	29	4	Y	2515	2508	0			43
							2767	9									
04	18240	X	10324	-0-	-7916	-0-	8897	3	1	4	Y	1296	1306	0			33
							1426	9									
*05	23963	X	19002	-0-	-4961	-0-	16391	3	6	4	Y	2368	2300	0			101
							2605	9									

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

12	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	24468	3	3475	9	N	3159	3155	0			206
01	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	23483	3	2951	9	N	2683	2736	0			153
02	24456	X	24456	-0-	-0-	-0-	21918	3	2538	9	N	2307	2361	0			99
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	21803	3	2410	9	N	2191	2129	0			161
04	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	20648	3	2476	9	N	2251	2205	0			207
*05	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	17989	3	1470	9	N	1336	1432	0			111

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

12	26939	X	21634	-0-	-5305	-0-	19556	3	9	4	Y	1881	1874	0			20
							2069	9									
01	26877	X	17974	-0-	-8903	-0-	16358	3	8	4	Y	1462	1469	0			13
							1608	9									
02	19516	X	16487	-0-	-3029	-0-	14841	3	7	4	Y	1490	1490	0			13
							1639	9									
03	21638	X	16931	-0-	-4707	-0-	15358	3	8	4	Y	1423	1419	0			17
							1565	9									
04	20940	X	14697	-0-	-6243	-0-	13437	3	6	4	Y	1140	1138	0			19
							1254	9									
*05	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

12	56384	X	56384	-0-	-0-	-0-	52540	3	40	4	Y	3458	3461	0			5
							3804	9									
01	49510	X	49510	-0-	-0-	-0-	45983	3	3527	9	Y	3206	3205	0			6
02	49098	X	49098	-0-	-0-	-0-	45822	3	3276	9	Y	2978	2977	0			7
03	52112	X	52112	-0-	-0-	-0-	48366	3	3746	9	Y	3405	3404	0			8
04	46300	X	46300	-0-	-0-	-0-	43299	3	3001	9	Y	2728	2727	0			9
*05	55871	X	55871	-0-	-0-	-0-	52031	3	3840	9	Y	3491	3490	0			10

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	19042	3	84	4	Y	1474	1527	0			37
							1621	9									
01	21514	X	14241	-0-	-7273	-0-	13021	3	63	4	Y	1052	1050	0			39
							1157	9									
02	19432	X	12002	-0-	-7430	-0-	10769	3	20	4	Y	1103	1108	0			34
							1213	9									
03	21514	X	8472	-0-	-13042	-0-	7877	3	25	4	Y	518	528	0			24
							570	9									
04	20070	X	153	-0-	-19917	-0-	36	4	117	9	Y	106	128	0			2
*05	20739	X	605	-0-	-20134	-0-	298	3	47	4	Y	236	233	0			5
							260	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

12	71517	X	64033	-0-	-7484	-0-	61928	3	5	4	Y	1909	1908	0			11
							2100	9									
01	71517	X	66939	-0-	-4578	-0-	63364	3	1	4	Y	3249	3237	0			23
							3574	9									
02	64685	X	64685	-0-	-0-	-0-	62412	3	2273	9	Y	2066	2075	0			14
03	71300	X	63658	-0-	-7642	-0-	61469	3	2189	9	Y	1990	1985	0			19
04	70877	X	70877	-0-	-0-	-0-	68708	3	2169	9	Y	1972	1973	0			18
*05	85479	X	85479	-0-	-0-	-0-	82865	3	2614	9	Y	2376	2378	0			16

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

12	31837	X	26086	-0-	-5751	-0-	25192	3	96	4	Y	725	746	0			18
							798	9									
01	31837	X	14056	-0-	-17781	-0-	13507	3	68	4	Y	437	439	0			16
							481	9									
02	27412	X	17172	-0-	-10240	-0-	16566	3	22	4	Y	531	531	0			16
							584	9									
03	30349	X	11765	-0-	-18584	-0-	11398	3	22	4	Y	314	315	0			15
							345	9									
04	25230	X	10534	-0-	-14696	-0-	10270	3	27	4	Y	215	226	0			4
							237	9									
*05	26071	X	23765	-0-	-2306	-0-	23119	3	45	4	Y	546	538	0			12
							601	9									

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

12	26584	X	26584	-0-	-0-	-0-	25882	3	104	4	Y	544	548	0			14
							598	9									
01	48732	X	12577	-0-	-36155	-0-	12150	3	66	4	Y	328	330	0			12
							361	9									
02	44016	X	16477	-0-	-27539	-0-	15999	3	25	4	Y	412	411	0			13
							453	9									
03	48732	X	11447	-0-	-37285	-0-	11185	3	24	4	Y	216	219	0			10
							238	9									
04	25740	X	7810	-0-	-17930	-0-	7635	3	26	4	Y	135	142	0			3
							149	9									
*05	26598	X	16369	-0-	-10229	-0-	15987	3	46	4	Y	305	301	0			7
							336	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

12	29729	X	27216	-0-	-2513	-0-	25962	3	1254	9	N	1140	1248	0			184
01	30504	X	11886	-0-	-18618	-0-	11094	3	792	9	N	720	706	0			198
02	27552	X	16103	-0-	-11449	-0-	15246	3	857	9	N	779	827	0			150
03	30504	X	23227	-0-	-7277	-0-	22025	3	1202	9	N	1093	1054	0			189
04	28860	X	16826	-0-	-12034	-0-	15877	3	949	9	N	863	919	0			133
*05	27218	X	21657	-0-	-5561	-0-	20588	3	1069	9	N	972	939	0			166

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
12	72019	X	72019	-0-	-0-	-0-	65834	3	6185	9	Y	5623	5641	0	20
01	56906	X	56906	-0-	-0-	-0-	52375	3	1	4	Y	4118	4095	0	43
							4530	9							
02	55604	X	55604	-0-	-0-	-0-	51525	3	4079	9	Y	3708	3713	0	38
03	43366	X	43366	-0-	-0-	-0-	40400	3	1	4	Y	2695	2668	0	65
							2965	9							
04	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	41827	3	29	4	Y	2983	3003	0	45
							3281	9							
*05	49047	X	49047	-0-	-0-	-0-	44403	3	22	4	Y	4202	4192	0	55
							4622	9							

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

12	35216	X	13	-0-	-35203	-0-	10	4	3	9	Y	3	14	0	-0-
01	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	110	106	0	4
02	22624	X	156	-0-	-22468	-0-	151	3	2	4	Y	3	7	0	-0-
							3	9							
03	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
*05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	18176	-0-	-1354	-0-	16213	3	93	4	Y	1700	1700	0			10
							1870	9									
01	20150	X	19566	-0-	-584	-0-	17512	3	95	4	Y	1781	1777	0			14
							1959	9									
02	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	10	1	17425	3	Y	1451	1450	0			15
							84	4	1596	9							
03	20150	X	19504	-0-	-646	-0-	10	1	17796	3	Y	1435	1441	0			9
							119	4	1579	9							
04	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	10	1	18233	3	Y	1646	1630	0			25
							189	4	1811	9							
*05	20770	X	15996	-0-	-4774	-0-	8	1	14311	3	Y	1326	1331	0			20
							218	4	1459	9							

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	49663	X	49663	-0-	-0-	-0-	43064	3	1463	4	N	4669	4690	0			76
							5136	9									
01	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	34273	3	299	4	N	3886	3846	0			116
							4275	9									
02	49476	X	36879	-0-	-12597	-0-	32840	3	78	4	N	3601	3627	0			90
							3961	9									
03	54777	X	40736	-0-	-14041	-0-	36212	3	65	4	N	4054	4090	0			54
							4459	9									
04	53010	X	32972	-0-	-20038	-0-	29786	3	36	4	N	2864	2857	0			61
							3150	9									
*05	49662	X	42555	-0-	-7107	-0-	38153	3	58	4	N	3949	3602	0			408
							4344	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	45234	X	45234	-0-	-0-	-0-	41252	3	1563	4	N	2199	2222	0			36
							2419	9									
01	55180	X	40084	-0-	-15096	-0-	37541	3	354	4	N	1990	1967	0			59
							2189	9									
02	49840	X	39203	-0-	-10637	-0-	37037	3	77	4	N	1899	1910	0			48
							2089	9									
03	55180	X	43139	-0-	-12041	-0-	40758	3	63	4	N	2107	2127	0			28
							2318	9									
04	48210	X	34515	-0-	-13695	-0-	32832	3	32	4	N	1501	1497	0			32
							1651	9									
*05	45229	X	44131	-0-	-1098	-0-	41849	3	50	4	N	2029	1851	0			210
							2232	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	67	3	1	4	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	62	-0-	-274	-0-	46	3	5	4	Y	10	9	0			1
							11	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	Y	2	2	0			1
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	54	3	16	4	Y	-0-	1	0			-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

12	103695	X	-0-	-0-	-103695	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	34	-0-	-134	-0-	5	4	29	9	Y	26	23	0			3
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			2
04	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	4			Y	-0-	2	0			-0-
*05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	4			Y	-0-					-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

12	61504	X	46	-0-	-61458	-0-	2	4	44	9	Y	40	55	0			3
01	74679	X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	67452	X	3696	-0-	-63756	-0-	3655	3	9	4	Y	29	26	0			3
							32	9									
03	74679	X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-	1	0			2
04	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	4092	X	26	-0-	-4066	-0-	4	4	22	9	Y	20	18	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	122853	X	82502	-0-	-40351	-0-	79830	3	14	4	Y	2416	2437	0			191
							2658	9									
01	122853	X	48036	-0-	-74817	-0-	46167	3	64	4	Y	1641	1564	0			268
							1805	9									
02	110964	X	47091	-0-	-63873	-0-	45262	3	69	4	Y	1600	1702	0			166
							1760	9									
03	107074	X	-0-	-0-	-107074	-0-					Y	-0-	61	0			105
04	79830	X	45085	-0-	-34745	-0-	43988	3	17	4	Y	982	854	0			233
							1080	9									
*05	82491	X	55959	-0-	-26532	-0-	53728	3	61	4	Y	1973	2028	0			178
							2170	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65410	X	61710	-0-	-3700	-0-	59959	3	3	4	Y	1589	1592	0			13
							1748	9									
01	64139	X	56390	-0-	-7749	-0-	54911	3	10	4	Y	1335	1333	0			15
							1469	9									
02	57932	X	54341	-0-	-3591	-0-	52814	3	10	4	Y	1379	1383	0			11
							1517	9									
03	64139	X	57230	-0-	-6909	-0-	55637	3	7	4	Y	1442	1442	0			11
							1586	9									
04	60810	X	43709	-0-	-17101	-0-	42481	3	9	4	Y	1108	1106	0			13
							1219	9									
*05	61721	X	60864	-0-	-857	-0-	59353	3	16	4	Y	1359	1356	0			16
							1495	9									

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
12	68045	X	61919	-0-	-6126	-0-	59696	3	2223	9	Y	2021	2017	0			22
01	65162	X	38793	-0-	-26369	-0-	37311	3	1482	9	Y	1347	1362	0			7
02	58856	X	34681	-0-	-24175	-0-	33016	3	1665	9	Y	1514	1506	0			15
03	64449	X	38660	-0-	-25789	-0-	37200	3	1460	9	Y	1327	1332	0			10
04	62370	X	20836	-0-	-41534	-0-	19789	3	1047	9	Y	952	952	0			10
*05	61907	X	1370	-0-	-60537	-0-	1031	3	339	9	Y	308	314	0			4

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135673	X	135673	-0-	-0-	-0-	122309	3	13364	9	Y	12149	12039	0			131
01	98702	X	98702	-0-	-0-	-0-	90664	3	8038	9	Y	7307	7401	0			37
02	71824	X	71824	-0-	-0-	-0-	67409	3	4415	9	Y	4014	4011	0			40
03	79577	X	59734	-0-	-19843	-0-	57422	3	2312	9	Y	2102	2127	0			15
04	77010	X	64608	-0-	-12402	-0-	62344	3	2264	9	Y	2058	2052	0			21
*05	79577	X	67052	-0-	-12525	-0-	64102	3	2950	9	Y	2682	2666	0			37

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 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
12	91512	X	63560	-0-	-27952	-0-	61320	3	2240	9	Y	2036	2048	0			22
01	91512	X	78568	-0-	-12944	-0-	76678	3	1890	9	Y	1718	1731	0			9
02	76076	X	72355	-0-	-3721	-0-	70492	3	1863	9	Y	1694	1686	0			17
03	84227	X	75100	-0-	-9127	-0-	71886	3	3214	9	Y	2922	2918	0			21
04	84050	X	84050	-0-	-0-	-0-	81172	3	2878	9	Y	2616	2610	0			27
*05	98758	X	98758	-0-	-0-	-0-	95824	3	2934	9	Y	2667	2657	0			37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37665	X	25137	-0-	-12528	-0-	23052	3	2085	9	Y	1895	1887	0		20
01	23374	X	20403	-0-	-2971	-0-	18658	3	1745	9	Y	1586	1598	0		8
02	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	17217	3	1691	9	Y	1537	1530	0		15
03	23374	X	21463	-0-	-1911	-0-	19609	3	1854	9	Y	1685	1688	0		12
04	22620	X	11283	-0-	-11337	-0-	9850	3	1433	9	Y	1303	1301	0		14
*05	23374	X	22730	-0-	-644	-0-	21076	3	1654	9	Y	1504	1497	0		21

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	41726	X	16892	-0-	-24834	-0-	5046	3	11846	9	Y	10769	10674	0		116
01	95919	X	95919	-0-	-0-	-0-	68416	3	27503	9	Y	25003	24994	0		125
02	44136	X	44136	-0-	-0-	-0-	35486	3	8650	9	Y	7864	7910	0		79
03	41447	X	34744	-0-	-6703	-0-	29582	3	5162	9	Y	4693	4738	0		34
04	48900	X	17204	-0-	-31696	-0-	14501	3	2703	9	Y	2457	2465	0		26
*05	50530	X	27459	-0-	-23071	-0-	24274	3	3185	9	Y	2895	2881	0		40

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	334	353	0		4
01	61752	X	210	-0-	-61542	-0-	22	3	188	9	Y	171	174	0		1
02	55776	X	-0-	-0-	-55776	-0-					Y	704	698	0		7
03	59861	X	15485	-0-	-44376	-0-	12049	3	3436	9	Y	3124	3108	0		23
04	42240	X	23632	-0-	-18608	-0-	20273	3	3359	9	Y	3054	3045	0		32
*05	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	28383	3	3552	9	Y	3229	3216	0		45

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	60295	X	49450	-0-	-10845	-0-	46602	3	2848	9	Y	2589	2588	0		28
01	62589	X	50947	-0-	-11642	-0-	47966	3	2981	9	Y	2710	2724	0		14
02	58744	X	51626	-0-	-7118	-0-	48589	3	3037	9	Y	2761	2747	0		28
03	65038	X	51183	-0-	-13855	-0-	48147	3	3036	9	Y	2760	2768	0		20
04	62940	X	37010	-0-	-25930	-0-	34744	3	2266	9	Y	2060	2059	0		21
*05	60365	X	60365	-0-	-0-	-0-	57407	3	2958	9	Y	2689	2673	0		37

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
12	56544	X	49119	-0-	-7425	-0-	47584	3	1535	9	N	1395	1367	0		102
01	53909	X	37889	-0-	-16020	-0-	36408	3	1481	9	N	1346	1363	0		85
02	48692	X	47599	-0-	-1093	-0-	46116	3	1483	9	N	1348	1368	0		65
03	53909	X	47464	-0-	-6445	-0-	45767	3	1697	9	N	1543	1504	0		104
04	51780	X	36864	-0-	-14916	-0-	35579	3	1285	9	N	1168	1185	0		87
*05	52700	X	49466	-0-	-3234	-0-	47958	3	1508	9	N	1371	1373	0		85

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56885	X	46350	-0-	-10535	-0-	44416	3	1934	9	N	1758	1718	0		129
01	48794	X	47485	-0-	-1309	-0-	45558	3	1927	9	N	1752	1771	0		110
02	44072	X	36878	-0-	-7194	-0-	35290	3	1588	9	N	1444	1484	0		70
03	49290	X	48483	-0-	-807	-0-	46409	3	2074	9	N	1885	1828	0		127
04	47700	X	46768	-0-	-932	-0-	45115	3	1653	9	N	1503	1518	0		112
*05	47492	X	46037	-0-	-1455	-0-	44292	3	1745	9	N	1586	1599	0		99

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	66247	X	56744	-0-	-9503	-0-	54102	3	2642	9	Y	2402	2424	0		65
01	71176	X	55903	-0-	-15273	-0-	53307	3	2596	9	Y	2360	2329	0		96
02	64288	X	52067	-0-	-12221	-0-	48789	3	3278	9	Y	2980	2953	0		123
03	71176	X	63003	-0-	-8173	-0-	59387	3	3616	9	Y	3287	3305	0		105
04	63030	X	11013	-0-	-52017	-0-	10426	3	587	9	Y	534	542	0		97
*05	63148	X	63148	-0-	-0-	-0-	60038	3	3110	9	Y	2827	2912	0		12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62651	X	51331	-0-	-11320	-0-	50153	3	1178	9	Y	1071	1096	0			29
01	63023	X	51430	-0-	-11593	-0-	50340	3	1090	9	Y	991	980	0			40
02	56924	X	46216	-0-	-10708	-0-	44872	3	1344	9	Y	1222	1212	0			50
03	63023	X	60800	-0-	-2223	-0-	59202	3	1598	9	Y	1453	1457	0			46
04	60600	X	21659	-0-	-38941	-0-	21387	3	272	9	Y	247	248	0			45
*05	67768	X	67768	-0-	-0-	-0-	65896	3	1872	9	Y	1702	1740	0			7

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

12	61566	X	59728	-0-	-1838	-0-	57795	3	1933	9	Y	1757	1767	0			48
01	66061	X	48840	-0-	-17221	-0-	47242	3	1598	9	Y	1453	1442	0			59
02	59668	X	47736	-0-	-11932	-0-	46311	3	1425	9	Y	1295	1301	0			53
03	66061	X	55432	-0-	-10629	-0-	54117	3	1315	9	Y	1195	1210	0			38
04	60150	X	19047	-0-	-41103	-0-	18594	3	453	9	Y	412	375	0			75
*05	59737	X	55647	-0-	-4090	-0-	52208	3	3439	9	Y	3126	3188	0			13

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

12	46872	X	45301	-0-	-1571	-0-	42627	3	2674	9	N	2431	2431	0			38
01	47616	X	41417	-0-	-6199	-0-	38914	3	2503	9	N	2275	2276	0			37
02	44492	X	37028	-0-	-7464	-0-	34734	3	2294	9	N	2085	2090	0			32
03	49259	X	20557	-0-	-28702	-0-	19369	3	1188	9	N	1080	1094	0			18
04	47670	X	43588	-0-	-4082	-0-	40907	3	2681	9	N	2437	2410	0			45
*05	50142	X	50142	-0-	-0-	-0-	47179	3	2963	9	N	2694	2690	0			49

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

12	47213	X	41526	-0-	-5687	-0-	37333	3	4193	9	N	3812	3808	0			59
01	47213	X	41091	-0-	-6122	-0-	36749	3	4342	9	N	3947	3942	0			64
02	42644	X	37166	-0-	-5478	-0-	33277	3	3889	9	N	3535	3545	0			54
03	45849	X	43230	-0-	-2619	-0-	38765	3	4465	9	N	4059	4047	0			66
04	44370	X	43389	-0-	-981	-0-	39187	3	4202	9	N	3820	3816	0			70
*05	43251	X	43251	-0-	-0-	-0-	39109	3	4142	9	N	3765	3767	0			68

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

12	55180	X	47262	-0-	-7918	-0-	45345	3	1917	9	Y	1743	1770	0			47
01	61659	X	49837	-0-	-11822	-0-	48034	3	1803	9	Y	1639	1619	0			67
02	55692	X	36050	-0-	-19642	-0-	34453	3	1597	9	Y	1452	1459	0			60
03	61659	X	17021	-0-	-44638	-0-	16013	3	1008	9	Y	916	947	0			29
04	54510	X	-0-	-0-	-54510	-0-					Y	204	196	0			37
*05	49848	X	13920	-0-	-35928	-0-	13106	3	814	9	Y	740	774	0			3

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

12	50282	X	46572	-0-	-3710	-0-	44745	3	1827	9	N	1661	1661	0			26
01	50282	X	42911	-0-	-7371	-0-	41155	3	1756	9	N	1596	1596	0			26
02	46144	X	37569	-0-	-8575	-0-	35913	3	1656	9	N	1505	1508	0			23
03	51088	X	46328	-0-	-4760	-0-	44477	3	1851	9	N	1683	1679	0			27
04	49440	X	42788	-0-	-6652	-0-	40819	3	1969	9	N	1790	1784	0			33
*05	46562	X	41228	-0-	-5334	-0-	39725	3	1503	9	N	1366	1374	0			25

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

12	49538	X	49089	-0-	-449	-0-	45147	3	3942	9	Y	3584	3589	0			6
01	64418	X	31512	-0-	-32906	-0-	28822	3	2690	9	Y	2445	2446	0			5
02	65688	X	26942	-0-	-38746	-0-	24558	3	2384	9	Y	2167	2167	0			5
03	72726	X	26366	-0-	-46360	-0-	24148	3	2218	9	Y	2016	2016	0			5
04	70380	X	22622	-0-	-47758	-0-	20598	3	2024	9	Y	1840	1839	0			6
*05	49104	X	31519	-0-	-17585	-0-	28886	3	2633	9	Y	2394	2393	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43617	X	43413	-0-	-204	-0-	40685	3	2728	9	N	2480	2481	0	38
01	45446	X	39063	-0-	-6383	-0-	36062	3	3001	9	N	2728	2722	0	44
02	41048	X	35126	-0-	-5922	-0-	32555	3	2571	9	N	2337	2345	0	36
03	45446	X	40975	-0-	-4471	-0-	38158	3	2817	9	N	2561	2555	0	42
04	43980	X	42086	-0-	-1894	-0-	39121	3	2965	9	N	2695	2687	0	50
*05	45864	X	45864	-0-	-0-	-0-	42738	3	3126	9	N	2842	2841	0	51

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	22974	-0-	-6848	-0-	21076	3	1898	9	Y	1725	1726	0	3
01	29822	X	20366	-0-	-9456	-0-	18412	3	1954	9	Y	1776	1776	0	3
02	26516	X	18119	-0-	-8397	-0-	16537	3	1582	9	Y	1438	1438	0	3
03	29357	X	19509	-0-	-9848	-0-	17820	3	1689	9	Y	1535	1534	0	4
04	24240	X	15454	-0-	-8786	-0-	14154	3	1300	9	Y	1182	1182	0	4
*05	22971	X	20124	-0-	-2847	-0-	18333	3	1791	9	Y	1628	1627	0	5

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69936	X	52143	-0-	-17793	-0-	48631	3	3512	9	Y	3193	3195	0	5
01	58838	X	48261	-0-	-10577	-0-	44946	3	3315	9	Y	3014	3013	0	6
02	52360	X	43052	-0-	-9308	-0-	40175	3	2877	9	Y	2615	2615	0	6
03	56327	X	44602	-0-	-11725	-0-	41911	3	2691	9	Y	2446	2446	0	6
04	51150	X	43871	-0-	-7279	-0-	40991	3	2880	9	Y	2618	2615	0	9
*05	52142	X	40818	-0-	-11324	-0-	38268	3	2550	9	Y	2318	2320	0	7

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43431	X	37398	-0-	-6033	-0-	34959	3	2439	9	Y	2217	2219	0	3
01	43803	X	33902	-0-	-9901	-0-	31443	3	2459	9	Y	2235	2234	0	4
02	39564	X	29821	-0-	-9743	-0-	27832	3	1989	9	Y	1808	1808	0	4
03	43803	X	31579	-0-	-12224	-0-	29654	3	1925	9	Y	1750	1750	0	4
04	39480	X	17361	-0-	-22119	-0-	16314	3	1047	9	Y	952	953	0	3
*05	37386	X	30212	-0-	-7174	-0-	28335	3	1877	9	Y	1706	1704	0	5

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	EOM BALANCE
12	47337	X	43591	-0-	-3746	-0-	38854	3	4737	9	N	4306	4261	0	67
01	48329	X	43178	-0-	-5151	-0-	37947	3	5231	9	N	4755	4745	0	77
02	43652	X	38847	-0-	-4805	-0-	33797	3	5050	9	N	4591	4598	0	70
03	48329	X	43417	-0-	-4912	-0-	38188	3	5229	9	N	4754	4747	0	77
04	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	39730	3	4445	9	N	4041	4044	0	74
*05	43586	X	42004	-0-	-1582	-0-	38091	3	3913	9	N	3557	3567	0	64

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	EOM BALANCE
12	56234	X	50692	-0-	-5542	-0-	48433	3	2259	9	Y	2054	2049	0	22
01	57071	X	46843	-0-	-10228	-0-	44811	3	2032	9	Y	1847	1860	0	9
02	51548	X	46931	-0-	-4617	-0-	44742	3	2189	9	Y	1990	1979	0	20
03	57071	X	44339	-0-	-12732	-0-	42529	3	1810	9	Y	1645	1653	0	12
04	51300	X	33238	-0-	-18062	-0-	31732	3	1506	9	Y	1369	1367	0	14
*05	63639	X	63639	-0-	-0-	-0-	61106	3	2533	9	Y	2303	2285	0	32

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	EOM BALANCE
12	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	30306	3	2387	9	Y	2170	2164	0	23
01	31713	X	27684	-0-	-4029	-0-	25561	3	2123	9	Y	1930	1943	0	10
02	29092	X	28669	-0-	-423	-0-	26539	3	2130	9	Y	1936	1927	0	19
03	32705	X	30287	-0-	-2418	-0-	28168	3	2119	9	Y	1926	1931	0	14
04	31650	X	18024	-0-	-13626	-0-	16647	3	1377	9	Y	1252	1253	0	13
*05	34444	X	34444	-0-	-0-	-0-	31892	3	2552	9	Y	2320	2301	0	32

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	60821	X	60821	-0-	-0-	-0-	56935	3	3886	9	Y	3533	3520	0			38
01	40300	X	37776	-0-	-2524	-0-	34865	3	2911	9	Y	2646	2671	0			13
02	47712	X	38661	-0-	-9051	-0-	35716	3	2945	9	Y	2677	2663	0			27
03	56048	X	39672	-0-	-16376	-0-	36679	3	2993	9	Y	2721	2728	0			20
04	54240	X	27661	-0-	-26579	-0-	25490	3	2171	9	Y	1974	1973	0			21
*05	56048	X	49873	-0-	-6175	-0-	46743	3	3130	9	Y	2845	2827	0			39

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

12	73098	X	22795	-0-	-50303	-0-	21427	3	1368	9	Y	1244	1231	0			13
01	82987	X	76116	-0-	-6871	-0-	72321	3	3795	9	Y	3450	3446	0			17
02	74956	X	73039	-0-	-1917	-0-	69974	3	3065	9	Y	2786	2775	0			28
03	81005	X	81005	-0-	-0-	-0-	77608	3	3397	9	Y	3088	3093	0			23
04	84041	X	84041	-0-	-0-	-0-	80717	3	3324	9	Y	3022	3014	0			31
*05	80879	X	80068	-0-	-811	-0-	76709	3	3359	9	Y	3054	3043	0			42

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

12	42253	X	40874	-0-	-1379	-0-	37579	3	3	4	Y	2993	2995	0			17
							3292	9									
01	45433	X	45433	-0-	-0-	-0-	42312	3	3121	9	Y	2837	2834	0			20
02	40698	X	40698	-0-	-0-	-0-	37684	3	3014	9	Y	2740	2741	0			19
03	41571	X	40912	-0-	-659	-0-	37472	3	3440	9	Y	3127	3116	0			30
04	43980	X	28019	-0-	-15961	-0-	25793	3	2226	9	Y	2024	2035	0			19
*05	45446	X	-0-	-0-	-45446	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

12	23746	X	22932	-0-	-814	-0-	20686	3	2246	9	Y	2042	2036	0			22
01	25513	X	23120	-0-	-2393	-0-	21189	3	1931	9	Y	1755	1768	0			9
02	23044	X	19092	-0-	-3952	-0-	17034	3	2058	9	Y	1871	1861	0			19
03	25513	X	21070	-0-	-4443	-0-	19000	3	2070	9	Y	1882	1887	0			14
04	22380	X	14634	-0-	-7746	-0-	13225	3	1409	9	Y	1281	1282	0			13
*05	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	22275	3	2397	9	Y	2179	2162	0			30

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

12	69316	X	65915	-0-	-3401	-0-	61138	3	4777	9	Y	4343	4331	0			47
01	70618	X	56569	-0-	-14049	-0-	52334	3	4235	9	Y	3850	3878	0			19
02	63784	X	56506	-0-	-7278	-0-	52124	3	4382	9	Y	3984	3963	0			40
03	70618	X	57731	-0-	-12887	-0-	53384	3	4347	9	Y	3952	3963	0			29
04	64680	X	40386	-0-	-24294	-0-	37179	3	3207	9	Y	2915	2914	0			30
*05	71327	X	71327	-0-	-0-	-0-	66098	3	5229	9	Y	4754	4718	0			66

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072

12	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	41652	3	3	4	Y	4293	4285	0			24
							4722	9									
01	41033	X	41033	-0-	-0-	-0-	33975	3	7058	9	Y	6416	6395	0			45
02	44492	X	34701	-0-	-9791	-0-	31677	3	3024	9	Y	2749	2775	0			19
03	49259	X	37897	-0-	-11362	-0-	35138	3	2759	9	Y	2508	2503	0			24
04	47670	X	32535	-0-	-15135	-0-	30455	3	2080	9	Y	1891	1898	0			17
*05	46376	X	40880	-0-	-5496	-0-	38567	3	2313	9	Y	2103	2106	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	38254	X	34148	-0-	-4106	-0-	32164	3	3	4	Y	1801	1804	0			10
							1981	9									
01	40145	X	31134	-0-	-9011	-0-	29137	3	1997	9	Y	1815	1812	0			13
02	36260	X	29599	-0-	-6661	-0-	27665	3	1934	9	Y	1758	1759	0			12
03	40145	X	35137	-0-	-5008	-0-	33342	3	1795	9	Y	1632	1628	0			16
04	37440	X	19696	-0-	-17744	-0-	18770	3	926	9	Y	842	850	0			8
*05	34162	X	32480	-0-	-1682	-0-	30789	3	1691	9	Y	1537	1535	0			10

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801

12	34999	X	12371	-0-	-22628	-0-	11510	3	7	4	N	776	776	0			8
							854	9									
01	34999	X	4526	-0-	-30473	-0-	4064	3	22	4	N	400	404	0			4
							440	9									
02	31612	X	5865	-0-	-25747	-0-	5642	3	7	4	N	196	197	0			3
							216	9									
03	29636	X	4031	-0-	-25605	-0-	3878	3	10	4	N	130	131	0			2
							143	9									
04	13770	X	3269	-0-	-10501	-0-	2916	3	1	4	N	320	314	0			8
							352	9									
*05	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	20626	3	13	4	N	2650	2545	0			113
							2915	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

12	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-	3	0			-0-
01	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
02	20412	X	-0-	-0-	-20412	-0-					N	-0-					-0-
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	3892	3	2	4	N	377	367	0			10
							415	9									
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	3367	3	8	4	N	1042	1008	0			44
							1146	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706

12	44547	X	38368	-0-	-6179	-0-	34144	3	7	4	N	3834	3821	0			40
							4217	9									
01	44547	X	28374	-0-	-16173	-0-	25876	3	21	4	N	2252	2269	0			23
							2477	9									
02	40236	X	35732	-0-	-4504	-0-	31977	3	8	4	N	3406	3380	0			49
							3747	9									
03	42315	X	35989	-0-	-6326	-0-	32312	3	33	4	N	3313	3305	0			57
							3644	9									
04	37140	X	17110	-0-	-20030	-0-	15272	3	1	4	N	1670	1684	0			43
							1837	9									
*05	39556	X	22093	-0-	-17463	-0-	19582	3	7	4	N	2276	2222	0			97
							2504	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	41881	X	31697	-0-	-10184	-0-	28600	3	7	4	N	2809	2801	0			29
							3090	9									
01	41881	X	25819	-0-	-16062	-0-	23704	3	21	4	N	1904	1914	0			19
							2094	9									
02	37828	X	33179	-0-	-4649	-0-	30170	3	8	4	N	2728	2708	0			39
							3001	9									
03	34317	X	28581	-0-	-5736	-0-	25894	3	26	4	N	2419	2416	0			42
							2661	9									
04	30960	X	16520	-0-	-14440	-0-	14870	3	1	4	N	1499	1503	0			38
							1649	9									
*05	36735	X	22734	-0-	-14001	-0-	20440	3	7	4	N	2079	2029	0			88
							2287	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
12	42780	X	42620	-0-	-160	-0-	39740	3	2880	9	Y	2618	2624	0			9
01	42780	X	26497	-0-	-16283	-0-	24852	3	1645	9	Y	1495	1496	0			8
02	38472	X	19645	-0-	-18827	-0-	18162	3	1483	9	Y	1348	1344	0			12
03	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	185	195	0			2
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					Y	75	76	0			1
*05	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	124	123	0			2

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
12	36859	X	25499	-0-	-11360	-0-	23283	3	7	4	N	2008	1993	0			21
							2209	9									
01	33387	X	18828	-0-	-14559	-0-	17039	3	23	4	N	1605	1610	0			16
							1766	9									
02	26600	X	21608	-0-	-4992	-0-	19764	3	8	4	N	1669	1661	0			24
							1836	9									
03	25513	X	17298	-0-	-8215	-0-	15600	3	19	4	N	1526	1524	0			26
							1679	9									
04	24690	X	18694	-0-	-5996	-0-	16503	3	2	4	N	1990	1965	0			51
							2189	9									
*05	31406	X	31406	-0-	-0-	-0-	27315	3	12	4	N	3708	3601	0			158
							4079	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
12	55676	X	40876	-0-	-14800	-0-	37804	3	80	4	N	2720	2707	0			28
							2992	9									
01	42222	X	35629	-0-	-6593	-0-	33319	3	245	4	N	1877	1886	0			19
							2065	9									
02	41305	X	41305	-0-	-0-	-0-	38560	3	57	4	N	2444	2428	0			35
							2688	9									
03	40889	X	39508	-0-	-1381	-0-	36873	3	29	4	N	2369	2363	0			41
							2606	9									
04	39570	X	34424	-0-	-5146	-0-	31956	3	2	4	N	2242	2226	0			57
							2466	9									
*05	58182	X	58182	-0-	-0-	-0-	54093	3	17	4	N	3702	3602	0			157
							4072	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
12	63944	X	63944	-0-	-0-	-0-	61692	3	2252	9	Y	2047	2053	0			7
01	44268	X	42260	-0-	-2008	-0-	40530	3	1730	9	Y	1573	1572	0			8
02	40630	X	40630	-0-	-0-	-0-	37956	3	2674	9	Y	2431	2417	0			22
03	48236	X	25176	-0-	-23060	-0-	23640	3	1536	9	Y	1396	1404	0			14
04	46680	X	33139	-0-	-13541	-0-	30916	3	2223	9	Y	2021	2016	0			19
*05	48236	X	39161	-0-	-9075	-0-	36233	3	2928	9	Y	2662	2636	0			45

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	88753	X	5428	-0-	-83325	-0-	3731	3	1697	9	Y	1543	1565	0			5
01	88753	X	-0-	-0-	-88753	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	80164	X	-0-	-0-	-80164	-0-					Y	-0-					-0-
03	66433	X	-0-	-0-	-66433	-0-					Y	-0-					-0-
04	47160	X	-0-	-0-	-47160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	47	46	0			1

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
12	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	818 3689	1 9	30915	3	Y	3354	3354	0			12
01	62263	X	62263	-0-	-0-	-0-	818 4387	1 9	57058	3	Y	3988	3979	0			21
02	42896	X	40993	-0-	-1903	-0-	739 3441	1 9	36813	3	Y	3128	3120	0			29
03	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	818 4481	1 9	47948	3	Y	4074	4064	0			39
04	49573	X	49573	-0-	-0-	-0-	792 3969	1 9	44812	3	Y	3608	3613	0			34
*05	48329	X	40962	-0-	-7367	-0-	818 3198	1 9	36946	3	Y	2907	2892	0			49

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
12	30455	X	30455	-0-	-0-	-0-	28297	3	2158	9	Y	1962	1985	0			7
01	54529	X	36254	-0-	-18275	-0-	34175	3	2079	9	Y	1890	1887	0			10
02	49252	X	24429	-0-	-24823	-0-	21912	3	2517	9	Y	2288	2277	0			21
03	55397	X	47922	-0-	-7475	-0-	42357	3	5565	9	Y	5059	5031	0			49
04	53610	X	51624	-0-	-1986	-0-	45252	3	6372	9	Y	5793	5787	0			55
*05	57324	X	57324	-0-	-0-	-0-	818 6613	1 9	49893	3	Y	6012	5966	0			101

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-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
12	69965	X	69965	-0-	-0-	-0-	66486	3	3479	9	Y	3163	3171	0			11
01	59613	X	34966	-0-	-24647	-0-	33317	3	1649	9	Y	1499	1502	0			8
02	50400	X	45327	-0-	-5073	-0-	42614	3	2713	9	Y	2466	2451	0			23
03	69967	X	28194	-0-	-41773	-0-	26661	3	1533	9	Y	1394	1403	0			14
04	67710	X	36409	-0-	-31301	-0-	34233	3	2176	9	Y	1978	1973	0			19
*05	69967	X	41383	-0-	-28584	-0-	38634	3	2749	9	Y	2499	2476	0			42

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
12	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	28084	3	1508	9	Y	1371	1372	0			5
01	24893	X	18976	-0-	-5917	-0-	17949	3	1027	9	Y	934	934	0			5
02	22484	X	14202	-0-	-8282	-0-	13340	3	862	9	Y	784	782	0			7
03	29605	X	3425	-0-	-26180	-0-	2966	3	459	9	Y	417	420	0			4
04	28650	X	1695	-0-	-26955	-0-	1377	3	318	9	Y	289	290	0			3
*05	29605	X	10365	-0-	-19240	-0-	9239	3	1126	9	Y	1024	1010	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	53735	X	53735	-0-	-0-	-0-	51568	3	2167	9	Y	1970	1967	0			21
01	51739	X	46561	-0-	-5178	-0-	44842	3	1719	9	Y	1563	1576	0			8
02	46732	X	44453	-0-	-2279	-0-	42591	3	1862	9	Y	1693	1684	0			17
03	53692	X	47773	-0-	-5919	-0-	45897	3	1876	9	Y	1705	1709	0			13
04	51960	X	25759	-0-	-26201	-0-	24755	3	1004	9	Y	913	917	0			9
*05	53692	X	42683	-0-	-11009	-0-	41205	3	1478	9	Y	1344	1334	0			19

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
12	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	39092	3	5056	9	Y	4596	4581	0			47
01	47647	X	36823	-0-	-10824	-0-	33158	3	3665	9	Y	3332	3330	0			49
02	43036	X	35474	-0-	-7562	-0-	32091	3	3383	9	Y	3075	3072	0			52
03	47647	X	33836	-0-	-13811	-0-	31546	3	2290	9	Y	2082	2101	0			33
04	44610	X	33457	-0-	-11153	-0-	30726	3	2731	9	Y	2483	2491	0			25
*05	44144	X	38414	-0-	-5730	-0-	34981	3	3433	9	Y	3121	3123	0			23

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
12	45972	X	45972	-0-	-0-	-0-	40972	3	5000	9	Y	4545	4528	0			46
01	37572	X	35521	-0-	-2051	-0-	31530	3	3991	9	Y	3628	3620	0			54
02	38556	X	33939	-0-	-4617	-0-	30110	3	3829	9	Y	3481	3476	0			59
03	45973	X	23454	-0-	-22519	-0-	19685	3	3769	9	Y	3426	3431	0			54
04	44490	X	25539	-0-	-18951	-0-	21696	3	3843	9	Y	3494	3513	0			35
*05	45973	X	32035	-0-	-13938	-0-	27291	3	4744	9	Y	4313	4316	0			32

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
12	40269	X	38395	-0-	-1874	-0-	35723	3	2	4	Y	2427	2429	0			20
							2670	9									
01	40269	X	35496	-0-	-4773	-0-	33368	3	5	4	Y	1930	1928	0			22
							2123	9									
02	36008	X	29273	-0-	-6735	-0-	27578	3	5	4	Y	1536	1546	0			12
							1690	9									
03	40300	X	36156	-0-	-4144	-0-	34072	3	4	4	Y	1891	1888	0			15
							2080	9									
04	39000	X	37343	-0-	-1657	-0-	35009	3	6	4	Y	2116	2106	0			25
							2328	9									
*05	38409	X	30010	-0-	-8399	-0-	28394	3	7	4	Y	1463	1470	0			18
							1609	9									

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
12	61994	X	61994	-0-	-0-	-0-	59932	3	4	4	Y	1871	1876	0			16
							2058	9									
01	66340	X	56253	-0-	-10087	-0-	54440	3	11	4	Y	1638	1635	0			19
							1802	9									
02	59920	X	55718	-0-	-4202	-0-	53846	3	12	4	Y	1691	1697	0			13
							1860	9									
03	66340	X	60068	-0-	-6272	-0-	58147	3	9	4	Y	1738	1738	0			13
							1912	9									
04	62700	X	50308	-0-	-12392	-0-	48890	3	11	4	Y	1279	1277	0			15
							1407	9									
*05	62108	X	62108	-0-	-0-	-0-	60537	3	20	4	Y	1410	1408	0			17
							1551	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	64511	X	58006	-0-	-6505	-0-	52387	3	5619	9	Y	5108	5086	0			52
01	64511	X	50782	-0-	-13729	-0-	46681	3	4101	9	Y	3728	3725	0			55
02	55524	X	50802	-0-	-4722	-0-	46912	3	3890	9	Y	3536	3531	0			60
03	61473	X	52515	-0-	-8958	-0-	48703	3	3812	9	Y	3465	3470	0			55
04	56130	X	50881	-0-	-5249	-0-	47295	3	3586	9	Y	3260	3282	0			33
*05	58475	X	58475	-0-	-0-	-0-	53884	3	4591	9	Y	4174	4176	0			31

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
12	55893	X	53508	-0-	-2385	-0-	47010	3	6498	9	Y	5907	5884	0			60
01	60512	X	47700	-0-	-12812	-0-	41956	3	5744	9	Y	5222	5205	0			77
02	54656	X	43989	-0-	-10667	-0-	38960	3	5029	9	Y	4572	4571	0			78
03	60512	X	44487	-0-	-16025	-0-	39261	3	5226	9	Y	4751	4754	0			75
04	51780	X	35804	-0-	-15976	-0-	31536	3	4268	9	Y	3880	3916	0			39
*05	53506	X	48168	-0-	-5338	-0-	42250	3	5918	9	Y	5380	5379	0			40

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
12	50251	X	48111	-0-	-2140	-0-	42913	3	5198	9	Y	4725	4708	0			48
01	53971	X	35417	-0-	-18554	-0-	31182	3	4235	9	Y	3850	3841	0			57
02	48748	X	35067	-0-	-13681	-0-	30852	3	4215	9	Y	3832	3824	0			65
03	53971	X	28724	-0-	-25247	-0-	24489	3	4235	9	Y	3850	3854	0			61
04	46560	X	32555	-0-	-14005	-0-	28361	3	4194	9	Y	3813	3836	0			38
*05	48112	X	38836	-0-	-9276	-0-	33931	3	4905	9	Y	4459	4464	0			33

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
12	65379	X	55851	-0-	-9528	-0-	49798	3	6053	9	Y	5503	5484	0			56
01	65379	X	48802	-0-	-16577	-0-	43634	3	5168	9	Y	4698	4684	0			70
02	54376	X	49111	-0-	-5265	-0-	44077	3	5034	9	Y	4576	4568	0			78
03	60202	X	52520	-0-	-7682	-0-	46992	3	5528	9	Y	5025	5023	0			80
04	54060	X	52293	-0-	-1767	-0-	47033	3	5260	9	Y	4782	4814	0			48
*05	56691	X	56691	-0-	-0-	-0-	50551	3	6140	9	Y	5582	5589	0			41

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
12	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	25126	3	3460	9	Y	3145	3155	0			11
01	26009	X	25243	-0-	-766	-0-	22255	3	2988	9	Y	2716	2699	0			28
02	28049	X	28049	-0-	-0-	-0-	24903	3	3146	9	Y	2860	2859	0			29
03	28582	X	19966	-0-	-8616	-0-	17844	3	2122	9	Y	1929	1912	0			46
04	27660	X	20956	-0-	-6704	-0-	18310	3	2646	9	Y	2405	2415	0			36
*05	31062	X	14903	-0-	-16159	-0-	10887	3	4016	9	Y	3651	3639	0			48

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
12	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	46088	3	2650	9	Y	2409	2426	0			9
01	43896	X	36116	-0-	-7780	-0-	33852	3	2264	9	Y	2058	2046	0			21
02	39648	X	33349	-0-	-6299	-0-	30191	3	3158	9	Y	2871	2863	0			29
03	48732	X	22654	-0-	-26078	-0-	20923	3	1731	9	Y	1574	1565	0			38
04	47160	X	26462	-0-	-20698	-0-	23885	3	2577	9	Y	2343	2346	0			35
*05	48732	X	47235	-0-	-1497	-0-	43395	3	3840	9	Y	3491	3480	0			46

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
12	42342	X	42342	-0-	-0-	-0-	36411	3	5931	9	Y	5392	5415	0			19
01	44268	X	38624	-0-	-5644	-0-	34055	3	4569	9	Y	4154	4130	0			43
02	39984	X	37379	-0-	-2605	-0-	33052	3	4327	9	Y	3934	3937	0			40
03	44268	X	29263	-0-	-15005	-0-	26097	3	3166	9	Y	2878	2849	0			69
04	40980	X	31838	-0-	-9142	-0-	28205	3	3633	9	Y	3303	3322	0			50
*05	42346	X	24810	-0-	-17536	-0-	19495	3	5315	9	Y	4832	4819	0			63

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	47723	X	47723	-0-	-0-	-0-	42440	3	5283	9	Y	4803	4788	0			49
01	50003	X	42483	-0-	-7520	-0-	37824	3	4659	9	Y	4235	4221	0			63
02	45164	X	44922	-0-	-242	-0-	40372	3	4550	9	Y	4136	4129	0			70
03	51525	X	51525	-0-	-0-	-0-	46206	3	5319	9	Y	4835	4828	0			77
04	48330	X	38174	-0-	-10156	-0-	34222	3	3952	9	Y	3593	3634	0			36
*05	49724	X	46720	-0-	-3004	-0-	41729	3	4991	9	Y	4537	4540	0			33

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
12	83328	X	49132	-0-	-34196	-0-	43949	3	5183	9	Y	4712	4695	0			48
01	56141	X	48262	-0-	-7879	-0-	43437	3	4825	9	Y	4386	4369	0			65
02	49224	X	45437	-0-	-3787	-0-	40771	3	4666	9	Y	4242	4235	0			72
03	54498	X	50306	-0-	-4192	-0-	45506	3	4800	9	Y	4364	4367	0			69
04	48240	X	43244	-0-	-4996	-0-	39387	3	3857	9	Y	3506	3540	0			35
*05	50313	X	44888	-0-	-5425	-0-	40412	3	4476	9	Y	4069	4074	0			30

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
12	36104	X	36104	-0-	-0-	-0-	31121	3	4983	9	Y	4530	4512	0			46
01	38440	X	30796	-0-	-7644	-0-	26328	3	4468	9	Y	4062	4048	0			60
02	34720	X	27445	-0-	-7275	-0-	23959	3	3486	9	Y	3169	3175	0			54
03	38440	X	26743	-0-	-11697	-0-	23430	3	3313	9	Y	3012	3018	0			48
04	34950	X	23615	-0-	-11335	-0-	20601	3	3014	9	Y	2740	2760	0			28
*05	36115	X	30738	-0-	-5377	-0-	26841	3	3897	9	Y	3543	3545	0			26

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
12	56327	X	49134	-0-	-7193	-0-	47786	3	1348	9	Y	1225	1240	0			33
01	64294	X	43725	-0-	-20569	-0-	42775	3	950	9	Y	864	862	0			35
02	58072	X	40531	-0-	-17541	-0-	39208	3	1323	9	Y	1203	1188	0			50
03	64294	X	44124	-0-	-20170	-0-	42922	3	1202	9	Y	1093	1108	0			35
04	54390	X	7288	-0-	-47102	-0-	7135	3	153	9	Y	139	149	0			25
*05	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	596	618	0			3

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
12	50871	X	2853	-0-	-48018	-0-	2853	3			Y	-0-	17	0			-0-
01	48174	X	-0-	-0-	-48174	-0-					Y	-0-					-0-
02	46564	X	976	-0-	-45588	-0-	876	3	100	9	Y	91	90	0			1
03	51553	X	16943	-0-	-34610	-0-	15327	3	1616	9	Y	1469	1456	0			14
04	49890	X	10871	-0-	-39019	-0-	9982	3	889	9	Y	808	815	0			7
*05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	12874	3	1223	9	Y	1112	1112	0			7

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
12	64201	X	53973	-0-	-10228	-0-	50628	3	4	4	Y	3037	3027	0			17
							3341	9									
01	60419	X	52510	-0-	-7909	-0-	48735	3	1	4	Y	3431	3424	0			24
							3774	9									
02	54572	X	41090	-0-	-13482	-0-	37215	3	3875	9	Y	3523	3523	0			24
03	60419	X	51961	-0-	-8458	-0-	48289	3	3672	9	Y	3338	3330	0			32
04	52230	X	51330	-0-	-900	-0-	48414	3	2916	9	Y	2651	2659	0			24
*05	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	59409	3	3898	9	Y	3544	3544	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	66092	X	23776	-0-	-42316	-0-	22677	3	1099	9	Y	999	1001	0			27
01	53165	X	20794	-0-	-32371	-0-	20042	3	752	9	Y	684	683	0			28
02	45892	X	18376	-0-	-27516	-0-	17308	3	1068	9	Y	971	959	0			40
03	44268	X	21146	-0-	-23122	-0-	20350	3	796	9	Y	724	741	0			23
04	23010	X	3637	-0-	-19373	-0-	3532	3	105	9	Y	95	101	0			17
*05	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	23509	3	7149	9	Y	6499	6488	0			28

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
12	46252	X	27689	-0-	-18563	-0-	25230	3	2459	9	Y	2235	2252	0			4
01	46128	X	14466	-0-	-31662	-0-	13417	3	1049	9	Y	954	956	0			2
02	41664	X	22998	-0-	-18666	-0-	20613	3	2385	9	Y	2168	2166	0			4
03	44330	X	32567	-0-	-11763	-0-	29516	3	3051	9	Y	2774	2771	0			7
04	42900	X	33809	-0-	-9091	-0-	30861	3	2948	9	Y	2680	2679	0			8
*05	42632	X	42632	-0-	-0-	-0-	39037	3	3595	9	Y	3268	3261	0			15

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
12	71424	X	13843	-0-	-57581	-0-	11722	3	2121	9	Y	1928	1937	0			3
01	71424	X	-0-	-0-	-71424	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	60424	X	9385	-0-	-51039	-0-	7791	3	1594	9	Y	1449	1446	0			3
03	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	20040	3	3389	9	Y	3081	3076	0			8
04	26873	X	26873	-0-	-0-	-0-	23683	3	3190	9	Y	2900	2899	0			9
*05	51431	X	51431	-0-	-0-	-0-	46100	3	5331	9	Y	4846	4833	0			22

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
12	79980	X	38861	-0-	-41119	-0-	36641	3	2220	9	Y	2018	2033	0			4
01	72788	X	26441	-0-	-46347	-0-	25463	3	978	9	Y	889	891	0			2
02	65744	X	64826	-0-	-918	-0-	61629	3	3197	9	Y	2906	2902	0			6
03	65565	X	55682	-0-	-9883	-0-	52626	3	3056	9	Y	2778	2777	0			7
04	63450	X	45280	-0-	-18170	-0-	42795	3	2485	9	Y	2259	2259	0			7
*05	71765	X	63102	-0-	-8663	-0-	59314	3	3788	9	Y	3444	3436	0			15

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
12	49840	X	49840	-0-	-0-	-0-	44110	3	5730	9	Y	5209	5192	0			53
01	50220	X	35312	-0-	-14908	-0-	31168	3	4144	9	Y	3767	3764	0			56
02	45668	X	34847	-0-	-10821	-0-	30877	3	3970	9	Y	3609	3604	0			61
03	50561	X	27177	-0-	-23384	-0-	23650	3	3527	9	Y	3206	3216	0			51
04	48930	X	33073	-0-	-15857	-0-	29028	3	4045	9	Y	3677	3691	0			37
*05	49848	X	43346	-0-	-6502	-0-	38164	3	5182	9	Y	4711	4713	0			35

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52093	X	52093	-0-	-0-	-0-	47087	3	5006	9	Y	4551	4538	0			46
01	58962	X	43064	-0-	-15898	-0-	39251	3	3813	9	Y	3466	3461	0			51
02	53256	X	9169	-0-	-44087	-0-	8214	3	955	9	Y	868	904	0			15
03	58962	X	13845	-0-	-45117	-0-	12189	3	1656	9	Y	1505	1496	0			24
04	54840	X	26142	-0-	-28698	-0-	23237	3	2905	9	Y	2641	2638	0			27
*05	52080	X	42301	-0-	-9779	-0-	37993	3	4308	9	Y	3916	3914	0			29

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 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
12	48205	X	37965	-0-	-10240	-0-	35151	3	2814	9	Y	2558	2578	0			5
01	46066	X	28023	-0-	-18043	-0-	26183	3	1840	9	Y	1673	1675	0			3
02	58700	X	58700	-0-	-0-	-0-	53907	3	4793	9	Y	4357	4351	0			9
03	64201	X	32536	-0-	-31665	-0-	29786	3	2750	9	Y	2500	2502	0			7
04	62130	X	34417	-0-	-27713	-0-	31625	3	2792	9	Y	2538	2537	0			8
*05	64201	X	46959	-0-	-17242	-0-	43172	3	3787	9	Y	3443	3436	0			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	6942	3	845	9	Y	768	773	0		1
01	6200	X	334	-0-	-5866	-0-	334	3			Y	-0-	1	0		-0-
02	5600	X	663	-0-	-4937	-0-	623	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
03	77853	X	77853	-0-	-0-	-0-	69107	3	8746	9	Y	7951	7930	0		21
04	91969	X	91969	-0-	-0-	-0-	83867	3	8102	9	Y	7365	7363	0		23
*05	41659	X	41659	-0-	-0-	-0-	38135	3	3524	9	Y	3204	3213	0		14

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62961	X	44268	-0-	-18693	-0-	39547	3	4721	9	Y	4292	4276	0		44
01	64697	X	36250	-0-	-28447	-0-	32492	3	3758	9	Y	3416	3409	0		51
02	46620	X	42710	-0-	-3910	-0-	38571	3	4139	9	Y	3763	3750	0		64
03	47213	X	45407	-0-	-1806	-0-	41128	3	4279	9	Y	3890	3892	0		62
04	43800	X	37664	-0-	-6136	-0-	33841	3	3823	9	Y	3475	3502	0		35
*05	47275	X	38028	-0-	-9247	-0-	33993	3	4035	9	Y	3668	3676	0		27

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	7914	-0-	-7772	-0-	7851	3	63	9	Y	57	77	0		2
01	32457	X	-0-	-0-	-32457	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	51044	X	592	-0-	-50452	-0-	547	3	45	9	Y	41	39	0		2
03	56513	X	1221	-0-	-55292	-0-	1214	3	7	9	Y	6	8	0		-0-
04	54690	X	168	-0-	-54522	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
*05	7905	X	127	-0-	-7778	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	0		-0-

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
12	47980	X	47980	-0-	-0-	-0-	44455	3	4	4	Y	3201	3202	0		18
							3521	9								
01	68293	X	55738	-0-	-12555	-0-	52228	3	1	4	Y	3190	3186	0		22
							3509	9								
02	61684	X	49528	-0-	-12156	-0-	46346	3	3182	9	Y	2893	2895	0		20
03	68293	X	48222	-0-	-20071	-0-	44689	3	3533	9	Y	3212	3201	0		31
04	53940	X	42032	-0-	-11908	-0-	39459	3	2573	9	Y	2339	2348	0		22
*05	55738	X	44793	-0-	-10945	-0-	41597	3	3196	9	Y	2905	2908	0		19

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	54567	X	54567	-0-	-0-	-0-	52082	3	2485	9	Y	2259	2266	0		61
01	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	40446	3	1664	9	Y	1513	1512	0		62
02	30744	X	8933	-0-	-21811	-0-	8501	3	432	9	Y	393	439	0		16
03	54560	X	6190	-0-	-48370	-0-	5821	3	369	9	Y	335	340	0		11
04	52800	X	520	-0-	-52280	-0-	401	3	119	9	Y	108	99	0		20
*05	54560	X	1724	-0-	-52836	-0-	1723	3	1	9	Y	1	21	0		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	81871	X	38191	-0-	-43680	-0-	35834	3	2357	9	Y	2143	2158	0		4
01	80290	X	14534	-0-	-65756	-0-	13651	3	883	9	Y	803	806	0		1
02	72520	X	42763	-0-	-29757	-0-	39867	3	2896	9	Y	2633	2629	0		5
03	57257	X	44386	-0-	-12871	-0-	41643	3	2743	9	Y	2494	2492	0		7
04	55410	X	48929	-0-	-6481	-0-	45929	3	3000	9	Y	2727	2725	0		9
*05	66134	X	66134	-0-	-0-	-0-	62261	3	3873	9	Y	3521	3514	0		16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 2102 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		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

12	81716	X	78973	-0-	-2743	-0-	73824	3	5149	9	Y	4681	4683	0			4
01	81716	X	68203	-0-	-13513	-0-	63728	3	4475	9	Y	4068	4066	0			6
02	82211	X	82211	-0-	-0-	-0-	76209	3	6002	9	Y	5456	5454	0			8
03	78988	X	73388	-0-	-5600	-0-	68217	3	5171	9	Y	4701	4700	0			9
04	76440	X	70727	-0-	-5713	-0-	65875	3	4852	9	Y	4411	4409	0			11
*05	91016	X	65588	-0-	-25428	-0-	60549	3	5039	9	Y	4581	4582	0			10

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829

12	103125	X	103125	-0-	-0-	-0-	95801	3	7324	9	Y	6658	6653	0			5
01	84674	X	84674	-0-	-0-	-0-	77451	3	7223	9	Y	6566	6562	0			9
02	84171	X	84171	-0-	-0-	-0-	76808	3	7363	9	Y	6694	6693	0			10
03	103137	X	82070	-0-	-21067	-0-	75890	3	6180	9	Y	5618	5617	0			11
04	99810	X	69958	-0-	-29852	-0-	64874	3	5084	9	Y	4622	4621	0			12
*05	103137	X	65602	-0-	-37535	-0-	60128	3	5474	9	Y	4976	4978	0			10

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993

12	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-					-0-
01	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-					-0-
02	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099

12	92566	X	20700	-0-	-71866	-0-	20700	3			Y	-0-					-0-
01	92566	X	14083	-0-	-78483	-0-	13478	3	605	9	Y	550	549	0			1
02	59741	X	59741	-0-	-0-	-0-	53888	3	5853	9	Y	5321	5314	0			8
03	56864	X	56864	-0-	-0-	-0-	51834	3	5030	9	Y	4573	4572	0			9
04	67285	X	67285	-0-	-0-	-0-	62318	3	4967	9	Y	4515	4512	0			12
*05	84474	X	84474	-0-	-0-	-0-	77766	3	6708	9	Y	6098	6097	0			13

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

12	63147	X	52238	-0-	-10909	-0-	46247	3	5991	9	Y	5446	5444	0			4
01	85451	X	85451	-0-	-0-	-0-	78162	3	7289	9	Y	6626	6620	0			10
02	73495	X	73495	-0-	-0-	-0-	67349	3	6146	9	Y	5587	5588	0			9
03	60264	X	60264	-0-	-0-	-0-	54936	3	5328	9	Y	4844	4844	0			9
04	82680	X	30440	-0-	-52240	-0-	27742	3	2698	9	Y	2453	2456	0			6
*05	85436	X	-0-	-0-	-85436	-0-					Y	38	44	0			-0-

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

12	48639	X	33463	-0-	-15176	-0-	29367	3	4096	9	Y	3724	3707	0			38
01	43369	X	23267	-0-	-20102	-0-	20502	3	2765	9	Y	2514	2515	0			37
02	39172	X	6855	-0-	-32317	-0-	5929	3	926	9	Y	842	865	0			14
03	34782	X	13657	-0-	-21125	-0-	11605	3	2052	9	Y	1865	1849	0			30
04	32370	X	26695	-0-	-5675	-0-	23213	3	3482	9	Y	3165	3163	0			32
*05	33449	X	32154	-0-	-1295	-0-	27772	3	4382	9	Y	3984	3987	0			29

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	39425	X	39425	-0-	-0-	-0-	34794	3	4631	9	Y	4210	4223	0			4
01	66263	X	66263	-0-	-0-	-0-	59285	3	6978	9	Y	6344	6348	0			-0-
02	62014	X	62014	-0-	-0-	-0-	56345	3	5669	9	Y	5154	5149	0			5
03	70938	X	70938	-0-	-0-	-0-	64774	3	6164	9	Y	5604	5583	0			26
04	77325	X	77325	-0-	-0-	-0-	70869	3	6456	9	Y	5869	5874	0			21
*05	83354	X	83354	-0-	-0-	-0-	77275	3	6079	9	Y	5526	5530	0			17

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

12	82770	X	63990	-0-	-18780	-0-	58668	3	5322	9	Y	4838	4834	0			4
01	82770	X	65639	-0-	-17131	-0-	60703	3	4936	9	Y	4487	4485	0			6
02	64005	X	64005	-0-	-0-	-0-	59101	3	4904	9	Y	4458	4457	0			7
03	91677	X	91677	-0-	-0-	-0-	85398	3	6279	9	Y	5708	5704	0			11
04	63510	X	57666	-0-	-5844	-0-	53379	3	4287	9	Y	3897	3898	0			10
*05	70866	X	28383	-0-	-42483	-0-	25156	3	3227	9	Y	2934	2938	0			6

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 9149 - 19932

12	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	23689	3	5261	9	Y	4783	4762	0			49
01	29977	X	6862	-0-	-23115	-0-	5100	3	1762	9	Y	1602	1627	0			24
02	50350	X	50350	-0-	-0-	-0-	43193	3	7157	9	Y	6506	6420	0			110
03	64905	X	64905	-0-	-0-	-0-	57276	3	7629	9	Y	6935	6935	0			110
04	56884	X	56884	-0-	-0-	-0-	50330	3	6554	9	Y	5958	6008	0			60
*05	64426	X	64426	-0-	-0-	-0-	57483	3	6943	9	Y	6312	6326	0			46

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090

12	63752	X	63752	-0-	-0-	-0-	57556	3	6196	9	Y	5633	5628	0			5
01	65379	X	50395	-0-	-14984	-0-	45152	3	5243	9	Y	4766	4764	0			7
02	72161	X	72161	-0-	-0-	-0-	65933	3	6228	9	Y	5662	5660	0			9
03	93740	X	93740	-0-	-0-	-0-	87356	3	6384	9	Y	5804	5802	0			11
04	69241	X	69241	-0-	-0-	-0-	64678	3	4563	9	Y	4148	4148	0			11
*05	79887	X	66663	-0-	-13224	-0-	61166	3	5497	9	Y	4997	4997	0			11

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087

12	92295	X	92295	-0-	-0-	-0-	82908	3	9387	9	Y	8534	8504	0			87
01	84006	X	84006	-0-	-0-	-0-	76342	3	7664	9	Y	6967	6951	0			103
02	80125	X	80125	-0-	-0-	-0-	72894	3	7231	9	Y	6574	6565	0			112
03	97530	X	97530	-0-	-0-	-0-	89994	3	7536	9	Y	6851	6854	0			109
04	94011	X	94011	-0-	-0-	-0-	87116	3	6895	9	Y	6268	6314	0			63
*05	94861	X	94861	-0-	-0-	-0-	88101	3	6760	9	Y	6145	6163	0			45

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969

12	120153	X	120153	-0-	-0-	-0-	111737	3	8416	9	Y	7651	7645	0			6
01	91088	X	91088	-0-	-0-	-0-	84419	3	6669	9	Y	6063	6060	0			9
02	89808	X	89808	-0-	-0-	-0-	83350	3	6458	9	Y	5871	5871	0			9
03	120156	X	99246	-0-	-20910	-0-	93516	3	5730	9	Y	5209	5208	0			10
04	116280	X	108907	-0-	-7373	-0-	103495	3	5412	9	Y	4920	4917	0			13
*05	120156	X	63840	-0-	-56316	-0-	57766	3	6074	9	Y	5522	5523	0			12

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565

12	80197	X	76234	-0-	-3963	-0-	71608	3	4626	9	Y	4205	4213	0			4
01	84450	X	84450	-0-	-0-	-0-	79509	3	4941	9	Y	4492	4496	0			-0-
02	78973	X	78973	-0-	-0-	-0-	74481	3	4492	9	Y	4084	4080	0			4
03	86661	X	86661	-0-	-0-	-0-	81784	3	4877	9	Y	4434	4417	0			21
04	81720	X	80786	-0-	-934	-0-	75921	3	4865	9	Y	4423	4428	0			16
*05	87420	X	79900	-0-	-7520	-0-	75433	3	4467	9	Y	4061	4064	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	79337	X	79337	-0-	-0-	-0-	73177	3	6160	9	Y	5600	5609	0			5
01	70180	X	70180	-0-	-0-	-0-	65019	3	5161	9	Y	4692	4697	0			-0-
02	64658	X	64658	-0-	-0-	-0-	60204	3	4454	9	Y	4049	4045	0			4
03	70587	X	69752	-0-	-835	-0-	65247	3	4505	9	Y	4095	4080	0			19
04	68310	X	63219	-0-	-5091	-0-	58980	3	4239	9	Y	3854	3859	0			14
*05	70587	X	64883	-0-	-5704	-0-	60781	3	4102	9	Y	3729	3731	0			12

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
12	31682	X	6956	-0-	-24726	-0-	6902	3	54	9	Y	49	50	0			-0-
01	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
02	30968	X	7234	-0-	-23734	-0-	6482	3	752	9	Y	684	683	0			1
03	34286	X	25093	-0-	-9193	-0-	22716	3	2377	9	Y	2161	2152	0			10
04	29474	X	29474	-0-	-0-	-0-	27261	3	2213	9	Y	2012	2015	0			7
*05	27439	X	27439	-0-	-0-	-0-	25527	3	1912	9	Y	1738	1740	0			5

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
12	57040	X	51702	-0-	-5338	-0-	47949	3	3753	9	Y	3412	3421	0			3
01	62651	X	37926	-0-	-24725	-0-	35456	3	2470	9	Y	2245	2248	0			-0-
02	56588	X	37901	-0-	-18687	-0-	34461	3	3440	9	Y	3127	3124	0			3
03	62651	X	17871	-0-	-44780	-0-	16121	3	1750	9	Y	1591	1587	0			7
04	58380	X	9089	-0-	-49291	-0-	7899	3	1190	9	Y	1082	1085	0			4
*05	51708	X	31511	-0-	-20197	-0-	28494	3	3017	9	Y	2743	2738	0			9

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
12	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	53874	3	3669	9	Y	3335	3324	0			34
01	57598	X	45637	-0-	-11961	-0-	42723	3	2914	9	Y	2649	2644	0			39
02	52024	X	34320	-0-	-17704	-0-	31270	3	3050	9	Y	2773	2765	0			47
03	57877	X	50751	-0-	-7126	-0-	47407	3	3344	9	Y	3040	3039	0			48
04	56010	X	2064	-0-	-53946	-0-	1946	3	118	9	Y	107	154	0			1
*05	57536	X	2230	-0-	-55306	-0-	1896	3	334	9	Y	304	303	0			2

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
12	69316	X	39697	-0-	-29619	-0-	35940	3	3757	9	Y	3415	3413	0			35
01	63860	X	45216	-0-	-18644	-0-	41126	3	4090	9	Y	3718	3698	0			55
02	55748	X	38656	-0-	-17092	-0-	35029	3	3627	9	Y	3297	3296	0			56
03	61721	X	36923	-0-	-24798	-0-	33525	3	3398	9	Y	3089	3096	0			49
04	57990	X	41900	-0-	-16090	-0-	38370	3	3530	9	Y	3209	3226	0			32
*05	66258	X	66258	-0-	-0-	-0-	59914	3	6344	9	Y	5767	5757	0			42

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
12	5983	X	23	-0-	-5960	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
02	5404	X	3	-0-	-5401	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-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
12	105884	X	105884	-0-	-0-	-0-	97261	3	8623	9	Y	7839	7816	0			80
01	108252	X	99614	-0-	-8638	-0-	92700	3	6914	9	Y	6285	6272	0			93
02	97776	X	92709	-0-	-5067	-0-	86242	3	6467	9	Y	5879	5872	0			100
03	108252	X	103396	-0-	-4856	-0-	96652	3	6744	9	Y	6131	6134	0			97
04	103920	X	98496	-0-	-5424	-0-	91997	3	6499	9	Y	5908	5946	0			59
*05	105896	X	90821	-0-	-15075	-0-	84747	3	6074	9	Y	5522	5540	0			41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
12	66836	X	51317	-0-	-15519	-0-	46069	3	5248	9	Y	4771	4755	0	49
01	61783	X	41400	-0-	-20383	-0-	37295	3	4105	9	Y	3732	3726	0	55
02	50904	X	41794	-0-	-9110	-0-	37802	3	3992	9	Y	3629	3622	0	62
03	56358	X	40041	-0-	-16317	-0-	36027	3	4014	9	Y	3649	3653	0	58
04	50970	X	36724	-0-	-14246	-0-	33016	3	3708	9	Y	3371	3395	0	34
*05	51305	X	39210	-0-	-12095	-0-	35109	3	4101	9	Y	3728	3735	0	27

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	EOM BALANCE
12	67935	X	67935	-0-	-0-	-0-	62765	3	5170	9	Y	4700	4680	0	48
01	69037	X	53705	-0-	-15332	-0-	50282	3	3423	9	Y	3112	3114	0	46
02	62356	X	51946	-0-	-10410	-0-	48009	3	3937	9	Y	3579	3564	0	61
03	69037	X	55049	-0-	-13988	-0-	50810	3	4239	9	Y	3854	3854	0	61
04	65730	X	60238	-0-	-5492	-0-	57149	3	3089	9	Y	2808	2841	0	28
*05	67921	X	59560	-0-	-8361	-0-	56408	3	3152	9	Y	2865	2872	0	21

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	EOM BALANCE
12	31750	X	31750	-0-	-0-	-0-	26455	3	5295	9	Y	4814	4793	0	49
01	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	27155	3	4389	9	Y	3990	3980	0	59
02	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	29575	3	4181	9	Y	3801	3796	0	64
03	31651	X	19575	-0-	-12076	-0-	15050	3	4525	9	Y	4114	4113	0	65
04	30630	X	26571	-0-	-4059	-0-	22516	3	4055	9	Y	3686	3714	0	37
*05	40978	X	40978	-0-	-0-	-0-	36209	3	4769	9	Y	4335	4340	0	32

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	EOM BALANCE
12	44527	X	44527	-0-	-0-	-0-	39694	3	4833	9	Y	4394	4376	0	45
01	46748	X	44304	-0-	-2444	-0-	40783	3	3521	9	Y	3201	3199	0	47
02	42224	X	39744	-0-	-2480	-0-	35601	3	4143	9	Y	3766	3749	0	64
03	46748	X	42295	-0-	-4453	-0-	38149	3	4146	9	Y	3769	3773	0	60
04	46641	X	46641	-0-	-0-	-0-	43032	3	3609	9	Y	3281	3308	0	33
*05	50563	X	50563	-0-	-0-	-0-	46045	3	4518	9	Y	4107	4110	0	30

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	101649	X	92989	-0-	-8660	-0-	89452	3	4	4	Y	3212	3219	0	27
							3533	9							
01	95697	X	90332	-0-	-5365	-0-	85942	3	14	4	Y	3978	3960	0	45
							4376	9							
02	86436	X	80437	-0-	-5999	-0-	77513	3	13	4	Y	2646	2671	0	20
							2911	9							
03	95697	X	87889	-0-	-7808	-0-	84769	3	10	4	Y	2827	2825	0	22
							3110	9							
04	91320	X	73970	-0-	-17350	-0-	71631	3	12	4	Y	2115	2112	0	25
							2327	9							
*05	93000	X	82271	-0-	-10729	-0-	79349	3	19	4	Y	2639	2632	0	32
							2903	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85715	X	84771	-0-		-944	-0-	81347	3	4	4	Y	3109	3116	0			26
								3420	9									
01	90861	X	75642	-0-		-15219	-0-	72753	3	12	4	Y	2615	2611	0			30
								2877	9									
02	82068	X	73142	-0-		-8926	-0-	70169	3	11	4	Y	2693	2702	0			21
								2962	9									
03	90861	X	79407	-0-		-11454	-0-	76330	3	9	4	Y	2789	2788	0			22
								3068	9									
04	83970	X	64095	-0-		-19875	-0-	61876	3	11	4	Y	2007	2005	0			24
								2208	9									
*05	84785	X	76318	-0-		-8467	-0-	73495	3	20	4	Y	2548	2541	0			31
								2803	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97743	X	86860	-0-		-10883	-0-	84698	3	4	4	Y	1962	1967	0			16
								2158	9									
01	97743	X	93857	-0-		-3886	-0-	92048	3	15	4	Y	1631	1628	0			19
								1794	9									
02	84476	X	74943	-0-		-9533	-0-	73076	3	12	4	Y	1686	1692	0			13
								1855	9									
03	93093	X	80257	-0-		-12836	-0-	78217	3	10	4	Y	1845	1844	0			14
								2030	9									
04	90840	X	71323	-0-		-19517	-0-	69915	3	12	4	Y	1269	1268	0			15
								1396	9									
*05	93868	X	69559	-0-		-24309	-0-	67787	3	16	4	Y	1596	1592	0			19
								1756	9									

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77097	X	70310	-0-		-6787	-0-	65618	3	4692	9	Y	4265	4252	0			46
01	77097	X	58382	-0-		-18715	-0-	54421	3	3961	9	Y	3601	3629	0			18
02	67900	X	55968	-0-		-11932	-0-	51930	3	4038	9	Y	3671	3652	0			37
03	73563	X	63646	-0-		-9917	-0-	59498	3	4148	9	Y	3771	3780	0			28
04	68040	X	52227	-0-		-15813	-0-	49006	3	3221	9	Y	2928	2926	0			30
*05	70308	X	64354	-0-		-5954	-0-	60292	3	4062	9	Y	3693	3672	0			51

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53723	X	52790	-0-		-933	-0-	49299	3	3491	9	Y	3174	3163	0			34
01	55893	X	38139	-0-		-17754	-0-	35546	3	2593	9	Y	2357	2379	0			12
02	53876	X	53876	-0-		-0-	-0-	50501	3	3375	9	Y	3068	3049	0			31
03	56238	X	56238	-0-		-0-	-0-	52332	3	3906	9	Y	3551	3556	0			26
04	51090	X	38968	-0-		-12122	-0-	36446	3	2522	9	Y	2293	2295	0			24
*05	59644	X	47529	-0-		-12115	-0-	44940	3	2589	9	Y	2354	2345	0			33

COUNT TURF 47-38 STATE F WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96813	X	86647	-0-		-10166	-0-	81458	3	5189	9	Y	4717	4703	0			51
01	96813	X	79824	-0-		-16989	-0-	75302	3	4522	9	Y	4111	4141	0			21
02	85344	X	77338	-0-		-8006	-0-	72660	3	4678	9	Y	4253	4231	0			43
03	92628	X	84313	-0-		-8315	-0-	79604	3	4709	9	Y	4281	4293	0			31
04	83850	X	70241	-0-		-13609	-0-	66178	3	4063	9	Y	3694	3687	0			38
*05	86645	X	78265	-0-		-8380	-0-	73811	3	4454	9	Y	4049	4031	0			56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	66185	X	61712	-0-	-4473	-0-	55742	3	5970	9	Y	5427	5416	0		58
01	66185	X	44395	-0-	-21790	-0-	40230	3	4165	9	Y	3786	3825	0		19
02	59780	X	27718	-0-	-32062	-0-	24354	3	3364	9	Y	3058	3046	0		31
03	66340	X	28409	-0-	-37931	-0-	24828	3	3581	9	Y	3255	3262	0		24
04	64200	X	30145	-0-	-34055	-0-	26326	3	3819	9	Y	3472	3460	0		36
*05	61721	X	-0-	-0-	-61721	-0-					Y	26	62	0		-0-

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 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
12	104811	X	91223	-0-	-13588	-0-	86325	3	4898	9	Y	4453	4440	0		48
01	104811	X	80375	-0-	-24436	-0-	76362	3	4013	9	Y	3648	3678	0		18
02	94668	X	78109	-0-	-16559	-0-	73082	3	5027	9	Y	4570	4542	0		46
03	100409	X	84849	-0-	-15560	-0-	79867	3	4982	9	Y	4529	4542	0		33
04	88290	X	62717	-0-	-25573	-0-	59133	3	3584	9	Y	3258	3257	0		34
*05	91233	X	-0-	-0-	-91233	-0-					Y	3	37	0		-0-

COUNT TURF 47-38 STATE C WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	71858	X	70685	-0-	-1173	-0-	66305	3	4380	9	Y	3982	3968	0		43
01	73160	X	65747	-0-	-7413	-0-	62142	3	3605	9	Y	3277	3304	0		16
02	66080	X	59027	-0-	-7053	-0-	55248	3	3779	9	Y	3435	3416	0		35
03	73160	X	63702	-0-	-9458	-0-	59894	3	3808	9	Y	3462	3472	0		25
04	68400	X	62968	-0-	-5432	-0-	59703	3	3265	9	Y	2968	2962	0		31
*05	73931	X	73931	-0-	-0-	-0-	68733	3	5198	9	Y	4725	4690	0		66

COUNT TURF 47-38 STATE D WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 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
12	86180	X	79039	-0-	-7141	-0-	74269	3	4770	9	Y	4336	4322	0		47
01	86180	X	63584	-0-	-22596	-0-	59811	3	3773	9	Y	3430	3460	0		17
02	77840	X	62132	-0-	-15708	-0-	58188	3	3944	9	Y	3585	3566	0		36
03	85374	X	68786	-0-	-16588	-0-	64747	3	4039	9	Y	3672	3681	0		27
04	76500	X	56106	-0-	-20394	-0-	53115	3	2991	9	Y	2719	2718	0		28
*05	79050	X	63142	-0-	-15908	-0-	59734	3	3408	9	Y	3098	3083	0		43

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
12	131812	X	24649	-0-	-107163	-0-	20628	3	4021	9	Y	3655	3660	0		6
01	92349	X	61781	-0-	-30568	-0-	54195	3	7586	9	Y	6896	6889	0		13
02	77084	X	40904	-0-	-36180	-0-	35512	3	5392	9	Y	4902	4904	0		11
03	60016	X	35493	-0-	-24523	-0-	30952	3	4541	9	Y	4128	4129	0		10
04	59790	X	34136	-0-	-25654	-0-	30034	3	4102	9	Y	3729	3727	0		12
*05	61783	X	27306	-0-	-34477	-0-	23171	3	4135	9	Y	3759	3760	0		11

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
12	142321	X	80246	-0-	-62075	-0-	71777	3	8469	9	Y	7699	7704	0		12
01	130076	X	61775	-0-	-68301	-0-	55057	3	6718	9	Y	6107	6108	0		11
02	115556	X	55952	-0-	-59604	-0-	50004	3	5948	9	Y	5407	5405	0		13
03	102982	X	59230	-0-	-43752	-0-	53203	3	6027	9	Y	5479	5479	0		13
04	94860	X	52829	-0-	-42031	-0-	47640	3	5189	9	Y	4717	4714	0		16
*05	80259	X	49579	-0-	-30680	-0-	44617	3	4962	9	Y	4511	4514	0		13

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
12	84978	X	84978	-0-	-0-	-0-	76708	3	8270	9	Y	7518	7521	0		12
01	89497	X	69921	-0-	-19576	-0-	62891	3	7030	9	Y	6391	6391	0		12
02	80836	X	62665	-0-	-18171	-0-	56574	3	6091	9	Y	5537	5536	0		13
03	89497	X	67431	-0-	-22066	-0-	61136	3	6295	9	Y	5723	5722	0		14
04	84750	X	54326	-0-	-30424	-0-	49092	3	5234	9	Y	4758	4756	0		16
*05	84971	X	58178	-0-	-26793	-0-	52768	3	5410	9	Y	4918	4919	0		15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	132866	X	98482	-0-	-34384	-0-	87962	3	10520	9	Y	9564	9554	0		15
01	120125	X	89922	-0-	-30203	-0-	81380	3	8542	9	Y	7765	7765	0		15
02	80082	X	80082	-0-	-0-	-0-	72939	3	7143	9	Y	6494	6494	0		15
03	98487	X	83104	-0-	-15383	-0-	75966	3	7138	9	Y	6489	6488	0		16
04	95310	X	69681	-0-	-25629	-0-	63608	3	6073	9	Y	5521	5519	0		18
*05	98487	X	57810	-0-	-40677	-0-	52087	3	5723	9	Y	5203	5206	0		15

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327

12	120714	X	69585	-0-	-51129	-0-	59877	3	9708	9	Y	8825	8830	0		14
01	66463	X	66463	-0-	-0-	-0-	57265	3	9198	9	Y	8362	8360	0		16
02	60112	X	60112	-0-	-0-	-0-	52371	3	7741	9	Y	7037	7037	0		16
03	71173	X	71173	-0-	-0-	-0-	62844	3	8329	9	Y	7572	7569	0		19
04	65998	X	65998	-0-	-0-	-0-	58542	3	7456	9	Y	6778	6775	0		22
*05	66998	X	66998	-0-	-0-	-0-	59681	3	7317	9	Y	6652	6654	0		20

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF.10049 - 20250

12	60481	X	52242	-0-	-8239	-0-	41805	3	10437	9	Y	9488	9494	0		15
01	48743	X	48743	-0-	-0-	-0-	38770	3	9973	9	Y	9066	9064	0		17
02	48398	X	48398	-0-	-0-	-0-	39187	3	9211	9	Y	8374	8372	0		19
03	56168	X	56168	-0-	-0-	-0-	46290	3	9878	9	Y	8980	8977	0		22
04	52950	X	52950	-0-	-0-	-0-	43935	3	9015	9	Y	8195	8190	0		27
*05	54828	X	54828	-0-	-0-	-0-	45776	3	9052	9	Y	8229	8232	0		24

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875

12	58683	X	47507	-0-	-11176	-0-	39988	3	7519	9	Y	6835	6842	0		11
01	58683	X	39539	-0-	-19144	-0-	34229	3	5310	9	Y	4827	4829	0		9
02	52640	X	31092	-0-	-21548	-0-	26266	3	4826	9	Y	4387	4386	0		10
03	60295	X	24680	-0-	-35615	-0-	20426	3	4254	9	Y	3867	3868	0		9
04	58350	X	30007	-0-	-28343	-0-	25836	3	4171	9	Y	3792	3789	0		12
*05	47492	X	31189	-0-	-16303	-0-	27018	3	4171	9	Y	3792	3793	0		11

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

12	110453	X	68797	-0-	-41656	-0-	60893	3	7904	9	Y	7185	7190	0		11
01	110546	X	56289	-0-	-54257	-0-	49636	3	6653	9	Y	6048	6048	0		11
02	99848	X	51126	-0-	-48722	-0-	45430	3	5696	9	Y	5178	5177	0		12
03	105617	X	50562	-0-	-55055	-0-	45138	3	5424	9	Y	4931	4931	0		12
04	71820	X	43156	-0-	-28664	-0-	38304	3	4852	9	Y	4411	4408	0		15
*05	68789	X	51534	-0-	-17255	-0-	45975	3	5559	9	Y	5054	5054	0		15

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927

12	113336	X	44500	-0-	-68836	-0-	38417	3	6083	9	Y	5530	5528	0		9
01	90706	X	53201	-0-	-37505	-0-	46780	3	6421	9	Y	5837	5835	0		11
02	81732	X	44969	-0-	-36763	-0-	39716	3	5253	9	Y	4775	4775	0		11
03	90489	X	49617	-0-	-40872	-0-	44175	3	5442	9	Y	4947	4946	0		12
04	51480	X	48829	-0-	-2651	-0-	43761	3	5068	9	Y	4607	4604	0		15
*05	53196	X	29314	-0-	-23882	-0-	25982	3	3332	9	Y	3029	3035	0		9

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981

12	57071	X	26362	-0-	-30709	-0-	21749	3	4613	9	Y	4194	4193	0		7
01	57555	X	57555	-0-	-0-	-0-	50377	3	7178	9	Y	6525	6520	0		12
02	54512	X	54512	-0-	-0-	-0-	48517	3	5995	9	Y	5450	5449	0		13
03	54246	X	54246	-0-	-0-	-0-	48529	3	5717	9	Y	5197	5197	0		13
04	55710	X	51117	-0-	-4593	-0-	45838	3	5279	9	Y	4799	4796	0		16
*05	58218	X	51773	-0-	-6445	-0-	46659	3	5114	9	Y	4649	4651	0		14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 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
12	33790	X	30552	-0-	-3238	-0-	27979	3	2573	9	Y	2339	2329	0			24
01	35867	X	28309	-0-	-7558	-0-	25964	3	2345	9	Y	2132	2124	0			32
02	32396	X	25594	-0-	-6802	-0-	23782	3	1812	9	Y	1647	1651	0			28
03	35867	X	26109	-0-	-9758	-0-	24472	3	1637	9	Y	1488	1492	0			24
04	30720	X	24891	-0-	-5829	-0-	23310	3	1581	9	Y	1437	1447	0			14
*05	32666	X	32666	-0-	-0-	-0-	30675	3	1991	9	Y	1810	1811	0			13

LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964

12	144454	X	144454	-0-	-0-	-0-	132564	3	11890	9	Y	10809	10822	0			17
01	193006	X	124300	-0-	-68706	-0-	114544	3	9756	9	Y	8869	8869	0			17
02	174328	X	126234	-0-	-48094	-0-	116876	3	9358	9	Y	8507	8504	0			20
03	193006	X	144134	-0-	-48872	-0-	134051	3	10083	9	Y	9166	9164	0			22
04	175500	X	126021	-0-	-49479	-0-	117418	3	8603	9	Y	7821	7817	0			26
*05	144460	X	122825	-0-	-21635	-0-	115014	3	7811	9	Y	7101	7106	0			21

LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780

12	140709	X	77182	-0-	-63527	-0-	69709	3	7473	9	Y	6794	6785	0			11
01	123659	X	119577	-0-	-4082	-0-	109558	3	10019	9	Y	9108	9102	0			17
02	98252	X	89597	-0-	-8655	-0-	82000	3	7597	9	Y	6906	6907	0			16
03	100145	X	100145	-0-	-0-	-0-	91994	3	8151	9	Y	7410	7408	0			18
04	115710	X	94368	-0-	-21342	-0-	87243	3	7125	9	Y	6477	6474	0			21
*05	119567	X	99109	-0-	-20458	-0-	91929	3	7180	9	Y	6527	6529	0			19

LEONATUS 11 WR F WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948

12	77252	X	70562	-0-	-6690	-0-	63633	3	6929	9	Y	6299	6303	0			10
01	80476	X	57330	-0-	-23146	-0-	51734	3	5596	9	Y	5087	5087	0			10
02	72688	X	52503	-0-	-20185	-0-	47458	3	5045	9	Y	4586	4585	0			11
03	80476	X	64087	-0-	-16389	-0-	58181	3	5906	9	Y	5369	5367	0			13
04	75270	X	59874	-0-	-15396	-0-	54516	3	5358	9	Y	4871	4868	0			16
*05	70556	X	62006	-0-	-8550	-0-	56725	3	5281	9	Y	4801	4803	0			14

LEONATUS 11 WR G WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810

12	124620	X	85528	-0-	-39092	-0-	77161	3	8367	9	Y	7606	7612	0			12
01	141112	X	69088	-0-	-72024	-0-	61718	3	7370	9	Y	6700	6699	0			13
02	115556	X	60011	-0-	-55545	-0-	54090	3	5921	9	Y	5383	5383	0			13
03	110980	X	64341	-0-	-46639	-0-	58241	3	6100	9	Y	5545	5544	0			14
04	98070	X	58012	-0-	-40058	-0-	52682	3	5330	9	Y	4845	4843	0			16
*05	85529	X	28633	-0-	-56896	-0-	26126	3	2507	9	Y	2279	2288	0			7

LEONATUS 11 WR C WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750

12	93837	X	62585	-0-	-31252	-0-	55502	3	7083	9	Y	6439	6433	0			10
01	93441	X	93441	-0-	-0-	-0-	84924	3	8517	9	Y	7743	7738	0			15
02	77402	X	77402	-0-	-0-	-0-	70749	3	6653	9	Y	6048	6049	0			14
03	86646	X	86646	-0-	-0-	-0-	79559	3	7087	9	Y	6443	6441	0			16
04	86970	X	83783	-0-	-3187	-0-	77204	3	6579	9	Y	5981	5977	0			20
*05	89869	X	85214	-0-	-4655	-0-	78726	3	6488	9	Y	5898	5901	0			17

LEONATUS 11 WR E WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671

12	114142	X	26476	-0-	-87666	-0-	21875	3	4601	9	Y	4183	4183	0			7
01	129875	X	129875	-0-	-0-	-0-	118849	3	11026	9	Y	10024	10012	0			19
02	117780	X	117780	-0-	-0-	-0-	109813	3	7967	9	Y	7243	7245	0			17
03	123906	X	123906	-0-	-0-	-0-	115998	3	7908	9	Y	7189	7188	0			18
04	117053	X	117053	-0-	-0-	-0-	109862	3	7191	9	Y	6537	6533	0			22
*05	110732	X	107815	-0-	-2917	-0-	101426	3	6389	9	Y	5808	5813	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LEONATUS 11 WR D WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 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
12	133176	X	72995	-0-	-60181	-0-	65738	3	7257	9	Y	6597	6607	0		10
01	133176	X	58362	-0-	-74814	-0-	51553	3	6809	9	Y	6190	6188	0		12
02	120288	X	52113	-0-	-68175	-0-	46747	3	5366	9	Y	4878	4879	0		11
03	117614	X	59096	-0-	-58518	-0-	53520	3	5576	9	Y	5069	5068	0		12
04	113820	X	52315	-0-	-61505	-0-	47597	3	4718	9	Y	4289	4287	0		14
*05	73005	X	52058	-0-	-20947	-0-	47418	3	4640	9	Y	4218	4220	0		12

LEONATUS 11 WR H WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217

12	110391	X	57453	-0-	-52938	-0-	51000	3	6453	9	Y	5866	5860	0		9
01	130263	X	130263	-0-	-0-	-0-	120539	3	9724	9	Y	8840	8832	0		17
02	91191	X	91191	-0-	-0-	-0-	84087	3	7104	9	Y	6458	6460	0		15
03	91308	X	91308	-0-	-0-	-0-	84354	3	6954	9	Y	6322	6322	0		15
04	96180	X	71778	-0-	-24402	-0-	66260	3	5518	9	Y	5016	5014	0		17
*05	99386	X	72588	-0-	-26798	-0-	67264	3	5324	9	Y	4840	4843	0		14

RIVA RIDGE 10 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850

12	131998	X	90514	-0-	-41484	-0-	80783	3	9731	9	Y	8846	8866	0		8
01	131998	X	56497	-0-	-75501	-0-	50015	3	6482	9	Y	5893	5901	0		-0-
02	116480	X	29527	-0-	-86953	-0-	27321	3	2206	9	Y	2005	2003	0		2
03	118854	X	-0-	-0-	-118854	-0-					Y	481	481	0		2
04	115020	X	69506	-0-	-45514	-0-	68575	3	931	9	Y	846	845	0		3
*05	90520	X	31473	-0-	-59047	-0-	30716	3	757	9	Y	688	689	0		2

RIVA RIDGE 10 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057

12	176828	X	176828	-0-	-0-	-0-	161616	3	15212	9	Y	13829	13823	0		13
01	152551	X	143778	-0-	-8773	-0-	133049	3	10729	9	Y	9754	9767	0		-0-
02	142457	X	142457	-0-	-0-	-0-	132738	3	9719	9	Y	8835	8827	0		8
03	157548	X	157548	-0-	-0-	-0-	147512	3	10036	9	Y	9124	9090	0		42
04	149520	X	138077	-0-	-11443	-0-	129093	3	8984	9	Y	8167	8179	0		30
*05	154504	X	140138	-0-	-14366	-0-	131613	3	8525	9	Y	7750	7756	0		24

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814

12	97867	X	36571	-0-	-61296	-0-	31720	3	4851	9	Y	4410	4415	0		4
01	108287	X	108287	-0-	-0-	-0-	98568	3	9719	9	Y	8835	8839	0		-0-
02	81060	X	46764	-0-	-34296	-0-	38444	3	8320	9	Y	7564	7557	0		7
03	62775	X	32664	-0-	-30111	-0-	23467	3	9197	9	Y	8361	8329	0		39
04	104790	X	78255	-0-	-26535	-0-	70052	3	8203	9	Y	7457	7469	0		27
*05	108283	X	95861	-0-	-12422	-0-	87988	3	7873	9	Y	7157	7161	0		23

RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 19622

12	70928	X	51521	-0-	-19407	-0-	44338	3	7183	9	Y	6530	6527	0		6
01	101669	X	101669	-0-	-0-	-0-	91458	3	10211	9	Y	9283	9289	0		-0-
02	102374	X	102374	-0-	-0-	-0-	92459	3	9915	9	Y	9014	9006	0		8
03	112055	X	112055	-0-	-0-	-0-	101706	3	10349	9	Y	9408	9372	0		44
04	98400	X	97870	-0-	-530	-0-	88642	3	9228	9	Y	8389	8403	0		30
*05	109802	X	99432	-0-	-10370	-0-	90238	3	9194	9	Y	8358	8362	0		26

RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 19709

12	38688	X	20401	-0-	-18287	-0-	18384	3	2017	9	Y	1834	1840	0		2
01	33821	X	15118	-0-	-18703	-0-	13370	3	1748	9	Y	1589	1591	0		-0-
02	30548	X	9389	-0-	-21159	-0-	8299	3	1090	9	Y	991	990	0		1
03	34968	X	12477	-0-	-22491	-0-	11123	3	1354	9	Y	1231	1226	0		6
04	33840	X	13179	-0-	-20661	-0-	11760	3	1419	9	Y	1290	1291	0		5
*05	20398	X	7662	-0-	-12736	-0-	6841	3	821	9	Y	746	749	0		2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135513	X	135513	-0-	-0-	-0-	122723	3	12790	9	Y	11627	11648	0			11
01	171616	X	116710	-0-	-54906	-0-	106168	3	10542	9	Y	9584	9595	0			-0-
02	147168	X	106669	-0-	-40499	-0-	97706	3	8963	9	Y	8148	8141	0			7
03	145421	X	113410	-0-	-32011	-0-	104291	3	9119	9	Y	8290	8259	0			38
04	137880	X	99002	-0-	-38878	-0-	90915	3	8087	9	Y	7352	7363	0			27
*05	135501	X	96682	-0-	-38819	-0-	89181	3	7501	9	Y	6819	6825	0			21

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100440	X	57471	-0-	-42969	-0-	51073	3	6398	9	Y	5816	5814	0			5
01	91882	X	91882	-0-	-0-	-0-	83772	3	8110	9	Y	7373	7378	0			-0-
02	71579	X	71579	-0-	-0-	-0-	65375	3	6204	9	Y	5640	5635	0			5
03	76682	X	76682	-0-	-0-	-0-	70288	3	6394	9	Y	5813	5791	0			27
04	87300	X	70775	-0-	-16525	-0-	64873	3	5902	9	Y	5365	5373	0			19
*05	90210	X	74608	-0-	-15602	-0-	68723	3	5885	9	Y	5350	5352	0			17

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147696	X	147696	-0-	-0-	-0-	134862	3	12834	9	Y	11667	11675	0			18
01	194060	X	105732	-0-	-88328	-0-	96492	3	9240	9	Y	8400	8402	0			16
02	175280	X	98987	-0-	-76293	-0-	91247	3	7740	9	Y	7036	7036	0			16
03	178529	X	119215	-0-	-59314	-0-	110695	3	8520	9	Y	7745	7742	0			19
04	168240	X	107752	-0-	-60488	-0-	99553	3	8199	9	Y	7454	7448	0			25
*05	147684	X	111747	-0-	-35937	-0-	104505	3	7242	9	Y	6584	6590	0			19

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. (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
12	132618	X	110569	-0-	-22049	-0-	98580	3	43	4	Y	10860	10835	0			113
							11946	9									
01	127224	X	98450	-0-	-28774	-0-	88699	3	46	4	Y	8823	8858	0			78
							9705	9									
02	103124	X	87430	-0-	-15694	-0-	77678	3	36	4	Y	8833	8834	0			77
							9716	9									
03	117335	X	91239	-0-	-26096	-0-	81093	3	41	4	Y	9186	9154	0			109
							10105	9									
04	113550	X	71547	-0-	-42003	-0-	64150	3	28	4	Y	6699	6696	0			112
							7369	9									
*05	110577	X	104487	-0-	-6090	-0-	94281	3	7	4	Y	9272	9226	0			158
							10199	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. (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
12	144212	X	119222	-0-	-24990	-0-	113604	3	50	4	Y	5062	5049	0			53
							5568	9									
01	144212	X	111735	-0-	-32477	-0-	107034	3	56	4	Y	4223	4239	0			37
							4645	9									
02	114268	X	93543	-0-	-20725	-0-	89179	3	42	4	Y	3929	3932	0			34
							4322	9									
03	126511	X	99025	-0-	-27486	-0-	94540	3	48	4	Y	4034	4020	0			48
							4437	9									
04	120660	X	86824	-0-	-33836	-0-	83323	3	37	4	Y	3149	3145	0			52
							3464	9									
*05	124056	X	124056	-0-	-0-	-0-	119318	3	8	4	Y	4300	4279	0			73
							4730	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55738	X	50635	-0-	-5103	-0-	43609	3	19	4	Y	6370	6353	0			67
							7007	9									
01	60326	X	54140	-0-	-6186	-0-	47859	3	25	4	Y	5687	5704	0			50
							6256	9									
02	54488	X	47815	-0-	-6673	-0-	41918	3	20	4	Y	5343	5347	0			46
							5877	9									
03	61070	X	46359	-0-	-14711	-0-	39961	3	20	4	Y	5798	5775	0			69
							6378	9									
04	59100	X	44655	-0-	-14445	-0-	39647	3	17	4	Y	4537	4530	0			76
							4991	9									
*05	74723	X	74723	-0-	-0-	-0-	68220	3	5	4	Y	5907	5883	0			100
							6498	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	15202	-0-	-11334	-0-	12187	3	5	4	N	2736	2720	0			29
							3010	9									
01	9145	X	5205	-0-	-3940	-0-	2978	3	2	4	N	2023	2034	0			18
							2225	9									
02	6188	X	5618	-0-	-570	-0-	4091	3	2	4	N	1386	1392	0			12
							1525	9									
03	15190	X	4783	-0-	-10407	-0-	3913	3	2	4	N	789	792	0			9
							868	9									
04	14700	X	4733	-0-	-9967	-0-	3731	3	2	4	N	909	903	0			15
							1000	9									
*05	15190	X	5413	-0-	-9777	-0-	4708	3	705	9	N	641	645	0			11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284518	X	17048	-0-	-267470	-0-	14782	3	2266	9	Y	2060	2119	0			12
01	245985	X	80135	-0-	-165850	-0-	72362	3	7773	9	Y	7066	7022	0			56
02	199892	X	70349	-0-	-129543	-0-	64022	3	6327	9	Y	5752	5747	0			61
03	171895	X	76379	-0-	-95516	-0-	70256	3	6123	9	Y	5566	5591	0			36
04	157620	X	63836	-0-	-93784	-0-	59328	3	4508	9	Y	4098	4072	0			62
*05	80135	X	-0-	-0-	-80135	-0-					Y	-0-	62	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147808	X	84026	-0-	-63782	-0-	77192	3	6834	9	Y	6213	6221	0			35
01	122574	X	42794	-0-	-79780	-0-	39252	3	3542	9	Y	3220	3230	0			25
02	106904	X	21903	-0-	-85001	-0-	19854	3	2049	9	Y	1863	1868	0			20
03	107570	X	-0-	-0-	-107570	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	84390	X	-0-	-0-	-84390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	84041	X	-0-	-0-	-84041	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168547	X	115689	-0-	-52858	-0-	107294	3	9	4	Y	7624	7632	0			42
							8386	9									
01	141639	X	117629	-0-	-24010	-0-	109517	3	1	4	Y	7374	7364	0			52
							8111	9									
02	127932	X	97967	-0-	-29965	-0-	91045	3	6922	9	Y	6293	6301	0			44
03	132742	X	104280	-0-	-28462	-0-	95517	3	8763	9	Y	7966	7934	0			76
04	120180	X	103309	-0-	-16871	-0-	94632	3	8677	9	Y	7888	7891	0			73
*05	117614	X	109367	-0-	-8247	-0-	99989	3	9378	9	Y	8525	8541	0			57

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114855	X	68958	-0-	-45897	-0-	61917	3	5	4	Y	6396	6408	0			36
							7036	9									
01	113522	X	67429	-0-	-46093	-0-	61129	3	1	4	Y	5726	5722	0			40
							6299	9									
02	102536	X	41681	-0-	-60855	-0-	37561	3	4120	9	Y	3745	3759	0			26
03	99479	X	-0-	-0-	-99479	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
04	94320	X	1291	-0-	-93029	-0-	1084	3	207	9	Y	188	186	0			2
*05	68944	X	-0-	-0-	-68944	-0-					Y	45	47	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175987	X	137887	-0-	-38100	-0-	123549	3	10	4	Y	13025	13015	0			72
							14328	9									
01	180048	X	95131	-0-	-84917	-0-	83348	3	1	4	Y	10711	10708	0			75
							11782	9									
02	162624	X	117172	-0-	-45452	-0-	104499	3	12673	9	Y	11521	11516	0			80
03	168702	X	160695	-0-	-8007	-0-	145393	3	15302	9	Y	13911	13859	0			132
04	133440	X	112484	-0-	-20956	-0-	100531	3	11953	9	Y	10866	10898	0			100
*05	150947	X	150947	-0-	-0-	-0-	136671	3	14276	9	Y	12978	12991	0			87

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130510	X	24075	-0-	-106435	-0-	18521	3	5554	9	Y	5049	5066	0			28
01	109275	X	55696	-0-	-53579	-0-	48581	3	7115	9	Y	6468	6445	0			51
02	86576	X	47575	-0-	-39001	-0-	42049	3	5526	9	Y	5024	5021	0			54
03	90241	X	38023	-0-	-52218	-0-	33870	3	4153	9	Y	3775	3805	0			24
04	73483	X	73483	-0-	-0-	-0-	67371	3	6112	9	Y	5556	5496	0			84
*05	67257	X	67257	-0-	-0-	-0-	61568	3	5689	9	Y	5172	5179	0			77

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194160	X	194160	-0-	-0-	-0-	178379	3	15781	9	Y	14346	14283	0			81
01	198365	X	198365	-0-	-0-	-0-	184975	3	13390	9	Y	12173	12158	0			96
02	166629	X	166629	-0-	-0-	-0-	155487	3	11142	9	Y	10129	10117	0			108
03	188413	X	188413	-0-	-0-	-0-	176597	3	11816	9	Y	10742	10781	0			69
04	173856	X	173856	-0-	-0-	-0-	163942	3	9914	9	Y	9013	8946	0			136
*05	158596	X	156228	-0-	-2368	-0-	146183	3	10045	9	Y	9132	9133	0			135

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160659	X	160659	-0-	-0-	-0-	148160	3	12499	9	Y	11363	11359	0			64
01	168237	X	123711	-0-	-44526	-0-	114258	3	9453	9	Y	8594	8590	0			68
02	151956	X	113589	-0-	-38367	-0-	104958	3	8631	9	Y	7846	7830	0			84
03	160673	X	122736	-0-	-37937	-0-	113959	3	8777	9	Y	7979	8012	0			51
04	155490	X	151496	-0-	-3994	-0-	141694	3	9802	9	Y	8911	8828	0			134
*05	160673	X	140263	-0-	-20410	-0-	128780	3	11483	9	Y	10439	10418	0			155

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160237	X	160237	-0-	-0-	-0-	147150	3	13087	9	Y	11897	11919	0			67
01	127231	X	127231	-0-	-0-	-0-	116415	3	10816	9	Y	9833	9822	0			78
02	128997	X	128997	-0-	-0-	-0-	118290	3	10707	9	Y	9734	9708	0			104
03	183489	X	103861	-0-	-79628	-0-	95231	3	8630	9	Y	7845	7899	0			50
04	177570	X	-0-	-0-	-177570	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
*05	160239	X	-0-	-0-	-160239	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191952	X	125336	-0-	-66616	-0-	113415	3	11921	9	Y	10837	10850	0			61
01	181319	X	111628	-0-	-69691	-0-	101241	3	10387	9	Y	9443	9430	0			74
02	162092	X	97589	-0-	-64503	-0-	88400	3	9189	9	Y	8354	8339	0			89
03	152086	X	91247	-0-	-60839	-0-	82608	3	8639	9	Y	7854	7893	0			50
04	126000	X	55038	-0-	-70962	-0-	49981	3	5057	9	Y	4597	4578	0			69
*05	125333	X	148	-0-	-125185	-0-	148	3			Y	-0-	69	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158052	X	158052	-0-	-0-	-0-	143990	3	14062	9	Y	12784	12812	0			12
01	154876	X	129648	-0-	-25228	-0-	119328	3	10320	9	Y	9382	9394	0			-0-
02	139888	X	109031	-0-	-30857	-0-	100888	3	8143	9	Y	7403	7396	0			7
03	182187	X	116369	-0-	-65818	-0-	108086	3	8283	9	Y	7530	7502	0			35
04	176310	X	94113	-0-	-82197	-0-	87303	3	6810	9	Y	6191	6204	0			22
*05	158038	X	81793	-0-	-76245	-0-	75979	3	5814	9	Y	5285	5290	0			17

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175088	X	126331	-0-	-48757	-0-	116531	3	10	4	Y	8900	8912	0			49
							9790	9									
01	157480	X	109681	-0-	-47799	-0-	100496	3	1	4	Y	8349	8339	0			59
							9184	9									
02	142240	X	103791	-0-	-38449	-0-	95847	3	7944	9	Y	7222	7231	0			50
03	149606	X	118768	-0-	-30838	-0-	109184	3	9584	9	Y	8713	8680	0			83
04	138360	X	109798	-0-	-28562	-0-	101322	3	8476	9	Y	7705	7717	0			71
*05	126325	X	124628	-0-	-1697	-0-	115256	3	9372	9	Y	8520	8534	0			57

LOOKOUT 7 FEE WR G WELL #: 8H RRCID -> 299399 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9120 - 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
12	131812	X	112302	-0-	-19510	-0-	103028	3	9	4	Y	8423	8443	0			47
							9265	9									
01	151807	X	99351	-0-	-52456	-0-	91445	3	1	4	Y	7186	7183	0			50
							7905	9									
02	130928	X	98621	-0-	-32307	-0-	91043	3	7578	9	Y	6889	6891	0			48
03	151559	X	5752	-0-	-145807	-0-	5216	3	536	9	Y	487	530	0			5
04	146670	X	-0-	-0-	-146670	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*05	112313	X	6732	-0-	-105581	-0-	5347	3	1385	9	Y	1259	1251	0			8

LOOKOUT 7 FEE WR A WELL #: 2H RRCID -> 299418 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9215 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103943	X	51374	-0-	-52569	-0-	44684	3	4	4	Y	6078	6081	0			34
							6686	9									
01	103943	X	39259	-0-	-64684	-0-	34155	3	5104	9	Y	4640	4641	0			33
02	80052	X	27852	-0-	-52200	-0-	23926	3	3926	9	Y	3569	3577	0			25
03	81840	X	22822	-0-	-59018	-0-	19620	3	3202	9	Y	2911	2908	0			28
04	60510	X	-0-	-0-	-60510	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*05	51367	X	3179	-0-	-48188	-0-	2610	3	569	9	Y	517	514	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LOOKOUT 7 FEE WR F WELL #: 7H RRCID -> 299432 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9150 - 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
12	182621	X	134734	-0-	-47887	-0-	125829	3	10	4	Y	8086	8098	0			45
							8895	9									
01	168578	X	118962	-0-	-49616	-0-	110960	3	1	4	Y	7274	7268	0			51
							8001	9									
02	147196	X	113290	-0-	-33906	-0-	106207	3	7083	9	Y	6439	6445	0			45
03	153419	X	122812	-0-	-30607	-0-	114635	3	8177	9	Y	7434	7408	0			71
04	145950	X	40879	-0-	-105071	-0-	37611	3	3268	9	Y	2971	3015	0			27
*05	134726	X	114918	-0-	-19808	-0-	106405	3	8513	9	Y	7739	7714	0			52

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
12	142910	X	83437	-0-	-59473	-0-	76114	3	6	4	Y	6652	6665	0			37
							7317	9									
01	114514	X	77712	-0-	-36802	-0-	70673	3	1	4	Y	6398	6390	0			45
							7038	9									
02	103432	X	82857	-0-	-20575	-0-	76202	3	6655	9	Y	6050	6053	0			42
03	111228	X	92535	-0-	-18693	-0-	85180	3	7355	9	Y	6686	6664	0			64
04	102690	X	96344	-0-	-6346	-0-	89359	3	6985	9	Y	6350	6355	0			59
*05	91729	X	74937	-0-	-16792	-0-	68807	3	6130	9	Y	5573	5595	0			37

HOOP JR 9 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299617 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155992	X	71853	-0-	-84139	-0-	66492	3	5361	9	Y	4874	4888	0			4
01	144584	X	75977	-0-	-68607	-0-	70500	3	5477	9	Y	4979	4983	0			-0-
02	119700	X	74390	-0-	-45310	-0-	69546	3	4844	9	Y	4404	4400	0			4
03	116498	X	106571	-0-	-9927	-0-	100433	3	6138	9	Y	5580	5558	0			26
04	112740	X	83208	-0-	-29532	-0-	78258	3	4950	9	Y	4500	4510	0			16
*05	93467	X	93467	-0-	-0-	-0-	88209	3	5258	9	Y	4780	4781	0			15

HOOP JR 9 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299625 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 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
12	154225	X	88261	-0-	-65964	-0-	82084	3	6177	9	Y	5615	5626	0			5
01	153233	X	75933	-0-	-77300	-0-	70422	3	5511	9	Y	5010	5015	0			-0-
02	124096	X	69806	-0-	-54290	-0-	64959	3	4847	9	Y	4406	4402	0			4
03	109492	X	78319	-0-	-31173	-0-	73103	3	5216	9	Y	4742	4724	0			22
04	94110	X	68837	-0-	-25273	-0-	64359	3	4478	9	Y	4071	4078	0			15
*05	88257	X	85524	-0-	-2733	-0-	80476	3	5048	9	Y	4589	4590	0			14

HOOP JR 9 WR F WELL #: 7H RRCID -> 299794 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204782	X	204782	-0-	-0-	-0-	191930	3	12852	9	Y	11684	11705	0			11
01	186311	X	186311	-0-	-0-	-0-	174960	3	11351	9	Y	10319	10330	0			-0-
02	163940	X	144724	-0-	-19216	-0-	135718	3	9006	9	Y	8187	8180	0			7
03	181505	X	154380	-0-	-27125	-0-	145430	3	8950	9	Y	8136	8105	0			38
04	175650	X	145417	-0-	-30233	-0-	136970	3	8447	9	Y	7679	7689	0			28
*05	181505	X	110135	-0-	-71370	-0-	104126	3	6009	9	Y	5463	5474	0			17

HOOP JR 9 WR A WELL #: 2HR RRCID -> 299833 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105803	X	34245	-0-	-71558	-0-	30359	3	3886	9	Y	3533	3543	0			3
01	105803	X	26117	-0-	-79686	-0-	22821	3	3296	9	Y	2996	2999	0			-0-
02	56588	X	9798	-0-	-46790	-0-	8533	3	1265	9	Y	1150	1149	0			1
03	67890	X	15016	-0-	-52874	-0-	13738	3	1278	9	Y	1162	1158	0			5
04	65700	X	11420	-0-	-54280	-0-	10432	3	988	9	Y	898	900	0			3
*05	34255	X	1679	-0-	-32576	-0-	1563	3	116	9	Y	105	108	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	140864	X	106698	-0-	-34166	-0-	99211	3	7487	9	Y	6806	6818	0			6
01	137392	X	99355	-0-	-38037	-0-	92606	3	6749	9	Y	6135	6141	0			-0-
02	121184	X	90397	-0-	-30787	-0-	84388	3	6009	9	Y	5463	5458	0			5
03	117149	X	103664	-0-	-13485	-0-	97482	3	6182	9	Y	5620	5599	0			26
04	103260	X	88092	-0-	-15168	-0-	82721	3	5371	9	Y	4883	4891	0			18
*05	106702	X	34827	-0-	-71875	-0-	32496	3	2331	9	Y	2119	2130	0			7

HOOP JR 9 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510

12	214478	X	214478	-0-	-0-	-0-	200431	3	14047	9	Y	12770	12781	0			12
01	201005	X	201005	-0-	-0-	-0-	188133	3	12872	9	Y	11702	11714	0			-0-
02	182554	X	182554	-0-	-0-	-0-	171473	3	11081	9	Y	10074	10065	0			9
03	182900	X	113928	-0-	-68972	-0-	106717	3	7211	9	Y	6555	6534	0			30
04	177000	X	150434	-0-	-26566	-0-	139570	3	10864	9	Y	9876	9870	0			36
*05	182900	X	166114	-0-	-16786	-0-	154561	3	11553	9	Y	10503	10506	0			33

HOOP JR 9 WR I WELL #: 10H RRCID -> 300281 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 9260 - 19670

12	77026	X	77026	-0-	-0-	-0-	70587	3	6439	9	Y	5854	5872	0			5
01	133238	X	79913	-0-	-53325	-0-	74009	3	5904	9	Y	5367	5372	0			-0-
02	115724	X	58491	-0-	-57233	-0-	54363	3	4128	9	Y	3753	3750	0			3
03	128123	X	70666	-0-	-57457	-0-	66112	3	4554	9	Y	4140	4124	0			19
04	122070	X	57995	-0-	-64075	-0-	54246	3	3749	9	Y	3408	3415	0			12
*05	79918	X	58114	-0-	-21804	-0-	54449	3	3665	9	Y	3332	3334	0			10

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 300329 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9301 - 19505

12	181114	X	181114	-0-	-0-	-0-	150626	3	30488	9	Y	27716	27735	0			22
01	161667	X	161667	-0-	-0-	-0-	137589	3	24078	9	Y	21889	21879	0			32
02	129797	X	129797	-0-	-0-	-0-	112134	3	17663	9	Y	16057	16064	0			25
03	128881	X	128881	-0-	-0-	-0-	111372	3	17509	9	Y	15917	15911	0			31
04	115710	X	98831	-0-	-16879	-0-	84051	3	14780	9	Y	13436	13433	0			34
*05	119567	X	78507	-0-	-41060	-0-	69244	3	9263	9	Y	8421	8437	0			18

HOOP JR 9 WR G WELL #: 8H RRCID -> 300441 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9124 - 19487

12	181505	X	37675	-0-	-143830	-0-	33775	3	3900	9	Y	3545	3556	0			3
01	62753	X	62753	-0-	-0-	-0-	57494	3	5259	9	Y	4781	4784	0			-0-
02	110264	X	60765	-0-	-49499	-0-	56440	3	4325	9	Y	3932	3928	0			4
03	96317	X	68098	-0-	-28219	-0-	63641	3	4457	9	Y	4052	4037	0			19
04	82800	X	56157	-0-	-26643	-0-	52458	3	3699	9	Y	3363	3370	0			12
*05	67270	X	49549	-0-	-17721	-0-	46700	3	2849	9	Y	2590	2594	0			8

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 300466 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9396 - 19493

12	150629	X	89610	-0-	-61019	-0-	72097	3	17513	9	Y	15921	15930	0			13
01	150629	X	70665	-0-	-79964	-0-	57690	3	12975	9	Y	11795	11791	0			17
02	136052	X	44893	-0-	-91159	-0-	35709	3	9184	9	Y	8349	8353	0			13
03	150629	X	31183	-0-	-119446	-0-	25184	3	5999	9	Y	5454	5456	0			11
04	127590	X	5439	-0-	-122151	-0-	507	3	4932	9	Y	4484	4484	0			11
*05	89621	X	27752	-0-	-61869	-0-	23163	3	4589	9	Y	4172	4174	0			9

HOOP JR 9 WR H WELL #: 9H RRCID -> 300536 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9345 - 19746

12	181970	X	135409	-0-	-46561	-0-	126788	3	8621	9	Y	7837	7852	0			7
01	123491	X	123491	-0-	-0-	-0-	115801	3	7690	9	Y	6991	6998	0			-0-
02	139972	X	103500	-0-	-36472	-0-	97579	3	5921	9	Y	5383	5378	0			5
03	146103	X	119796	-0-	-26307	-0-	113259	3	6537	9	Y	5943	5920	0			28
04	141390	X	101887	-0-	-39503	-0-	96271	3	5616	9	Y	5105	5115	0			18
*05	135408	X	109137	-0-	-26271	-0-	103550	3	5587	9	Y	5079	5081	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300555 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9483 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856476	X	258276	-0-	-598200	-0-	210402	3	47874	9	Y	43522	43557	0			35
01	312449	X	160269	-0-	-152180	-0-	134179	3	26090	9	Y	23718	23719	0			34
02	282212	X	163835	-0-	-118377	-0-	140377	3	23458	9	Y	21325	21326	0			33
03	312449	X	175895	-0-	-136554	-0-	153114	3	22781	9	Y	20710	20703	0			40
04	302370	X	135169	-0-	-167201	-0-	118232	3	16937	9	Y	15397	15398	0			39
*05	258261	X	154533	-0-	-103728	-0-	138668	3	15865	9	Y	14423	14432	0			30

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300558 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9349 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846630	X	186180	-0-	-660450	-0-	145942	3	40238	9	Y	36580	36616	0			29
01	243629	X	159875	-0-	-83754	-0-	128906	3	30969	9	Y	28154	28142	0			41
02	220052	X	128164	-0-	-91888	-0-	106503	3	21661	9	Y	19692	19703	0			30
03	243629	X	99399	-0-	-144230	-0-	82763	3	16636	9	Y	15124	15125	0			29
04	235770	X	87821	-0-	-147949	-0-	73331	3	14490	9	Y	13173	13168	0			34
*05	186186	X	99792	-0-	-86394	-0-	86500	3	13292	9	Y	12084	12093	0			25

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 300559 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9775 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239785	X	149279	-0-	-90506	-0-	127564	3	21715	9	Y	19741	19751	0			16
01	239785	X	138002	-0-	-101783	-0-	119694	3	18308	9	Y	16644	16636	0			24
02	216580	X	114005	-0-	-102575	-0-	583	1	99039	3	Y	13075	13079	0			20
							14383	9									
03	239785	X	109859	-0-	-129926	-0-	653	1	95127	3	Y	12799	12794	0			25
							14079	9									
04	192180	X	89129	-0-	-103051	-0-	626	1	77032	3	Y	10428	10426	0			27
							11471	9									
*05	149265	X	65464	-0-	-83801	-0-	433	1	57783	3	Y	6589	6602	0			14
							7248	9									

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 300560 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9576 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588280	X	156914	-0-	-431366	-0-	129639	3	27275	9	Y	24795	24811	0			20
01	201624	X	146257	-0-	-55367	-0-	123764	3	22493	9	Y	20448	20438	0			30
02	182112	X	107797	-0-	-74315	-0-	92509	3	15288	9	Y	13898	13907	0			21
03	201624	X	69996	-0-	-131628	-0-	59732	3	10264	9	Y	9331	9334	0			18
04	195120	X	27162	-0-	-167958	-0-	22705	3	4457	9	Y	4052	4060	0			10
*05	156922	X	70726	-0-	-86196	-0-	62230	3	8496	9	Y	7724	7718	0			16

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 300561 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9586 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346116	X	146092	-0-	-200024	-0-	124122	3	21970	9	Y	19973	19985	0			16
01	278318	X	129459	-0-	-148859	-0-	111717	3	17742	9	Y	16129	16122	0			23
02	251384	X	91822	-0-	-159562	-0-	79615	3	12207	9	Y	11097	11103	0			17
03	146103	X	90123	-0-	-55980	-0-	78180	3	11943	9	Y	10857	10853	0			21
04	200010	X	79306	-0-	-120704	-0-	68493	3	10813	9	Y	9830	9826	0			25
*05	146103	X	60015	-0-	-86088	-0-	53068	3	6947	9	Y	6315	6327	0			13

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300581 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9205 - 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
12	758184	X	151245	-0-	-606939	-0-	120780	3	30465	9	Y	27695	27712	0			22
01	153543	X	124219	-0-	-29324	-0-	101894	3	22325	9	Y	20295	20288	0			29
02	138684	X	102253	-0-	-36431	-0-	85574	3	16679	9	Y	15163	15169	0			23
03	153543	X	109912	-0-	-43631	-0-	93291	3	16621	9	Y	15110	15104	0			29
04	148590	X	98207	-0-	-50383	-0-	83200	3	15007	9	Y	13643	13637	0			35
*05	151249	X	109566	-0-	-41683	-0-	96413	3	13153	9	Y	11957	11967	0			25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 300771 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9491 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	456215	X	118499	-0-	-337716	-0-	94975	3	23524	9	Y	21385	21393	0	17
01	178715	X	110841	-0-	-67874	-0-	90617	3	20224	9	Y	18385	18375	0	27
02	161420	X	86842	-0-	-74578	-0-	582	1	71122	3	Y	13762	13768	0	21
							15138	9							
03	178715	X	85664	-0-	-93051	-0-	649	1	69881	3	Y	13758	13753	0	26
							15134	9							
04	146910	X	86504	-0-	-60406	-0-	627	1	71928	3	Y	12681	12675	0	32
							13949	9							
*05	118513	X	31518	-0-	-86995	-0-	220	1	26837	3	Y	4055	4078	0	9
							4461	9							

RICH STRIKE 21-28 E WELL #: 7H RRCID -> 300780 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9491 - 19492

12	1175350	X	153392	-0-	-1021958	-0-	137356	3	16036	9	Y	14578	14578	0	36
01	222952	X	129445	-0-	-93507	-0-	116065	3	1	4	Y	12163	12153	0	46
							13379	9							
02	201376	X	112288	-0-	-89088	-0-	101330	3	57	4	Y	9910	9937	0	19
							10901	9							
03	222952	X	92964	-0-	-129988	-0-	83402	3	1	4	Y	8692	8688	0	23
							9561	9							
04	215760	X	89903	-0-	-125857	-0-	80512	3	9391	9	Y	8537	8524	0	36
*05	153388	X	80252	-0-	-73136	-0-	72527	3	2	4	Y	7021	7035	0	22
							7723	9							

RICH STRIKE 21-28 F WELL #: 8H RRCID -> 300781 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9450 - 19636

12	1422400	X	169420	-0-	-1252980	-0-	152853	3	16567	9	Y	15061	15057	0	38
01	243195	X	135042	-0-	-108153	-0-	122192	3	1	4	Y	11681	11674	0	45
							12849	9							
02	219660	X	120202	-0-	-99458	-0-	109812	3	59	4	Y	9392	9419	0	18
							10331	9							
03	243195	X	120712	-0-	-122483	-0-	110687	3	1	4	Y	9113	9106	0	25
							10024	9							
04	235350	X	104347	-0-	-131003	-0-	95662	3	8685	9	Y	7895	7887	0	33
*05	169415	X	97706	-0-	-71709	-0-	91105	3	2	4	Y	5999	6013	0	19
							6599	9							

RICH STRIKE 21-28 G WELL #: 9H RRCID -> 300787 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9202 - 19370

12	1338975	X	144769	-0-	-1194206	-0-	130001	3	14768	9	Y	13425	13425	0	34
01	305164	X	121141	-0-	-184023	-0-	108863	3	1	4	Y	11161	11152	0	43
							12277	9							
02	275632	X	105319	-0-	-170313	-0-	95352	3	54	4	Y	9012	9038	0	17
							9913	9							
03	305164	X	98389	-0-	-206775	-0-	88910	3	1	4	Y	8616	8610	0	23
							9478	9							
04	295320	X	91073	-0-	-204247	-0-	82261	3	8812	9	Y	8011	8000	0	34
*05	144770	X	77611	-0-	-67159	-0-	70192	3	2	4	Y	6743	6756	0	21
							7417	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RICH STRIKE 21-28 H WELL #: 10H RRCID -> 300788 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9373 - 19434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184893	X	147486	-0-	-1037407	-0-	134796	3	12690	9	Y	11536	11528	0			29
01	184295	X	132712	-0-	-51583	-0-	120024	3	1	4	Y	11534	11519	0			44
							12687	9									
02	166460	X	103469	-0-	-62991	-0-	93718	3	54	4	Y	8815	8842	0			17
							9697	9									
03	184295	X	92650	-0-	-91645	-0-	83803	3	1	4	Y	8042	8037	0			22
							8846	9									
04	178350	X	86743	-0-	-91607	-0-	78129	3	8614	9	Y	7831	7820	0			33
*05	147498	X	79608	-0-	-67890	-0-	72092	3	2	4	Y	6831	6843	0			21
							7514	9									

MACBETH 22-27 E WELL #: 6H RRCID -> 300845 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9353 - 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
*06	0		271540	-0-	271540	353070	211775	3	59765	9	Y	54332	54349	0			69
*07	0		100620	-0-	100620	453690	81459	3	41	4	Y	17382	17438	0			13
							19120	9									
*08	0		162857	-0-	162857	616547	138831	3	24	4	Y	21820	21810	0			23
							24002	9									
*09	0		197365	-0-	197365	813912	172942	3	7	4	Y	22196	22186	0			33
							24416	9									
*10	0		185642	-0-	185642	999554	164310	3	3	4	Y	19390	19385	0			38
							21329	9									
*11	0		150974	-0-	150974	1150528	135061	3	1	4	Y	14465	14475	0			28
							15912	9									
*12	1296494	X	145966	-0-	-1150528	-0-	131927	3	14039	9	Y	12763	12759	0			32
*01	224843	X	120846	-0-	-103997	-0-	109707	3	1	4	Y	10125	10118	0			39
							11138	9									
*02	203084	X	100533	-0-	-102551	-0-	91431	3	50	4	Y	8229	8252	0			16
							9052	9									
*03	224843	X	102305	-0-	-122538	-0-	92821	3	1	4	Y	8621	8614	0			23
							9483	9									
*04	217590	X	86749	-0-	-130841	-0-	78893	3	7856	9	Y	7142	7135	0			30
*05	145979	X	90883	-0-	-55096	-0-	82644	3	2	4	Y	7488	7495	0			23
							8237	9									

MACBETH 22-27 F WELL #: 7H RRCID -> 300846 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9156 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		279486	-0-	279486	330134	209731	3	69755	9	Y	63414	63390	0			80
*07	0		237299	-0-	237299	567433	186780	3	81	4	Y	45853	45900	0			33
							50438	9									
*08	0		204931	-0-	204931	772364	172714	3	29	4	Y	29262	29265	0			30
							32188	9									
*09	0		173359	-0-	173359	945723	149459	3	5	4	Y	21723	21720	0			33
							23895	9									
*10	0		110039	-0-	110039	1055762	94972	3	2	4	Y	13695	13701	0			27
							15065	9									
*11	0		113655	-0-	113655	1169417	98916	3	1	4	Y	13398	13399	0			26
							14738	9									
*12	1304343	X	134926	-0-	-1169417	-0-	120931	3	13995	9	Y	12723	12717	0			32
*01	199299	X	107017	-0-	-92282	-0-	95802	3	11215	9	Y	10195	10188	0			39
*02	180012	X	36308	-0-	-143704	-0-	31801	3	22	4	Y	4077	4108	0			8
							4485	9									
*03	199299	X	59572	-0-	-139727	-0-	50695	3	1	4	Y	8069	8055	0			22
							8876	9									
*04	192870	X	81752	-0-	-111118	-0-	71688	3	10064	9	Y	9149	9132	0			39
*05	134912	X	66028	-0-	-68884	-0-	58066	3	1	4	Y	7237	7254	0			22
							7961	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 G WELL #: 8H RRCID -> 300847 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9352 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*06	0		277620	-0-	277620	409821	217392	3	60228	9	Y	54753	54812	0	69
*07	0		226570	-0-	226570	636391	184726	3	81	4	Y	37966	38008	0	27
							41763	9							
*08	0		220474	-0-	220474	856865	189118	3	33	4	Y	28475	28472	0	30
							31323	9							
*09	0		132189	-0-	132189	989054	114265	3	4	4	Y	16291	16296	0	25
							17920	9							
*10	0		194834	-0-	194834	1183888	170109	3	4	4	Y	22474	22455	0	44
							24721	9							
*11	0		161297	-0-	161297	1345185	143093	3	1	4	Y	16548	16560	0	32
							18203	9							
*12	1490914	X	145729	-0-	-1345185	-0-	130256	3	15473	9	Y	14066	14063	0	35
*01	217372	X	127778	-0-	-89594	-0-	114659	3	1	4	Y	11925	11914	0	46
							13118	9							
*02	196336	X	102666	-0-	-93670	-0-	92685	3	52	4	Y	9026	9055	0	17
							9929	9							
*03	217372	X	94995	-0-	-122377	-0-	85178	3	1	4	Y	8924	8917	0	24
							9816	9							
*04	210360	X	91788	-0-	-118572	-0-	82265	3	9523	9	Y	8657	8644	0	37
*05	145731	X	70352	-0-	-75379	-0-	62538	3	1	4	Y	7103	7118	0	22
							7813	9							

MACBETH 22-27 B WELL #: 3H RRCID -> 300849 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9793 - 19623

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*06	0		166236	-0-	166236	166236	129006	3	37230	9	Y	33845	33802	0	43
*07	0		224007	-0-	224007	390243	172579	3	74	4	Y	46685	46694	0	34
							51354	9							
*08	0		256192	-0-	256192	646435	213839	3	36	4	Y	38470	38464	0	40
							42317	9							
*09	0		187071	-0-	187071	833506	160163	3	6	4	Y	24456	24459	0	37
							26902	9							
*10	0		125427	-0-	125427	958933	107790	3	2	4	Y	16032	16038	0	31
							17635	9							
*11	0		162014	-0-	162014	1120947	142724	3	1	4	Y	17535	17532	0	34
							19289	9							
*12	1268676	X	147729	-0-	-1120947	-0-	131911	3	15818	9	Y	14380	14378	0	36
*01	260400	X	125227	-0-	-135173	-0-	112124	3	1	4	Y	11911	11901	0	46
							13102	9							
*02	235200	X	27176	-0-	-208024	-0-	24156	3	19	4	Y	2728	2769	0	5
							3001	9							
*03	260400	X	40148	-0-	-220252	-0-	33903	3	1	4	Y	5676	5666	0	15
							6244	9							
*04	252000	X	55187	-0-	-196813	-0-	46585	3	8602	9	Y	7820	7802	0	33
*05	147715	X	62482	-0-	-85233	-0-	53426	3	1	4	Y	8232	8239	0	26
							9055	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 C WELL #: 4H RRCID -> 300850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		256101	-0-	256101	256406	201816	3	54285	9	Y	49350	49288	0	62
*07	0		245029	-0-	245029	501435	201839	3	88	4	Y	39184	39218	0	28
							43102	9							
*08	0		246224	-0-	246224	747659	211584	3	36	4	Y	31458	31453	0	33
							34604	9							
*09	0		137385	-0-	137385	885044	119751	3	4	4	Y	16027	16036	0	24
							17630	9							
*10	0		191782	-0-	191782	1076826	168522	3	4	4	Y	21142	21125	0	41
							23256	9							
*11	0		147158	-0-	147158	1223984	130438	3	1	4	Y	15199	15211	0	29
							16719	9							
*12	1357625	X	133641	-0-	-1223984	-0-	119466	3	14175	9	Y	12886	12883	0	32
*01	107879	X	107879	-0-	-0-	-0-	96614	3	1	4	Y	10240	10233	0	39
							11264	9							
*02	33232	X	33232	-0-	-0-	-0-	29794	3	27	4	Y	3101	3134	0	6
							3411	9							
*03	51086	X	51086	-0-	-0-	-0-	44228	3	1	4	Y	6234	6223	0	17
							6857	9							
*04	54307	X	54307	-0-	-0-	-0-	47739	3	6568	9	Y	5971	5963	0	25
*05	90183	X	90183	-0-	-0-	-0-	81329	3	2	4	Y	8047	8047	0	25
							8852	9							

MACBETH 22-27 D WELL #: 5H RRCID -> 300851 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9288 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		263076	-0-	263076	264259	199156	3	63920	9	Y	58109	58037	0	73
*07	0		242964	-0-	242964	507223	191832	3	82	4	Y	46409	46448	0	34
							51050	9							
*08	0		223814	-0-	223814	731037	189282	3	32	4	Y	31364	31365	0	33
							34500	9							
*09	0		160538	-0-	160538	891575	138158	3	5	4	Y	20341	20343	0	31
							22375	9							
*10	0		81027	-0-	81027	972602	68719	3	2	4	Y	11187	11196	0	22
							12306	9							
*11	0		150080	-0-	150080	1122682	133170	3	1	4	Y	15372	15364	0	30
							16909	9							
*12	1256893	X	134211	-0-	-1122682	-0-	120683	3	13528	9	Y	12298	12297	0	31
*01	228253	X	107771	-0-	-120482	-0-	96814	3	10957	9	Y	9961	9954	0	38
*02	206164	X	25842	-0-	-180322	-0-	22941	3	20	4	Y	2619	2652	0	5
							2881	9							
*03	228253	X	47482	-0-	-180771	-0-	40412	3	1	4	Y	6426	6414	0	17
							7069	9							
*04	220890	X	62622	-0-	-158268	-0-	54039	3	8583	9	Y	7803	7787	0	33
*05	134199	X	81099	-0-	-53100	-0-	72142	3	2	4	Y	8141	8149	0	25
							8955	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 I WELL #: 10H RRCID -> 300854 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9665 - 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	EOM BALANCE
*06	0		172896	-0-	172896	238599	136713	3	36183	9	Y	32894	32920	0	41
*07	0		168877	-0-	168877	407476	136686	3	62	4	Y	29208	29228	0	21
							32129	9							
*08	0		197818	-0-	197818	605294	167459	3	29	4	Y	27573	27565	0	29
							30330	9							
*09	0		166869	-0-	166869	772163	143788	3	5	4	Y	20978	20975	0	32
							23076	9							
*10	0		118384	-0-	118384	890547	102206	3	2	4	Y	14705	14708	0	29
							16176	9							
*11	0		173114	-0-	173114	1063661	151554	3	1	4	Y	19599	19590	0	38
							21559	9							
*12	1224980	X	161319	-0-	-1063661	-0-	143903	3	17416	9	Y	15833	15831	0	40
*01	173228	X	149697	-0-	-23531	-0-	134156	3	1	4	Y	14127	14113	0	54
							15540	9							
*02	156464	X	132989	-0-	-23475	-0-	613	1	120169	3	Y	11041	11074	0	21
							62	4	12145	9					
*03	173228	X	114175	-0-	-59053	-0-	673	1	103089	3	Y	9465	9461	0	25
							1	4	10412	9					
*04	167640	X	113441	-0-	-54199	-0-	657	1	102740	3	Y	9131	9117	0	39
							10044	9							
*05	161324	X	109285	-0-	-52039	-0-	669	1	99331	3	Y	8439	8452	0	26
							2	4	9283	9					

MACBETH 22-27 H WELL #: 9H RRCID -> 300857 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 9217 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		256549	-0-	256549	377201	193510	3	63039	9	Y	57308	57383	0	72
*07	0		244811	-0-	244811	622012	195278	3	85	4	Y	44953	44993	0	32
							49448	9							
*08	0		187711	-0-	187711	809723	158477	3	28	4	Y	26551	26555	0	28
							29206	9							
*09	0		155572	-0-	155572	965295	133891	3	5	4	Y	19705	19703	0	30
							21676	9							
*10	0		87596	-0-	87596	1052891	74671	3	2	4	Y	11748	11755	0	23
							12923	9							
*11	0		137823	-0-	137823	1190714	122104	3	1	4	Y	14289	14285	0	27
							15718	9							
*12	1315490	X	124776	-0-	-1190714	-0-	111589	3	13187	9	Y	11988	11985	0	30
*01	221650	X	104802	-0-	-116848	-0-	94030	3	1	4	Y	9792	9785	0	37
							10771	9							
*02	200200	X	87507	-0-	-112693	-0-	613	1	77865	3	Y	8160	8181	0	16
							53	4	8976	9					
*03	221650	X	77215	-0-	-144435	-0-	673	1	68714	3	Y	7115	7112	0	19
							1	4	7827	9					
*04	214500	X	75042	-0-	-139458	-0-	606	1	66703	3	Y	7030	7019	0	30
							7733	9							
*05	124775	X	52956	-0-	-71819	-0-	636	1	46609	3	Y	5191	5205	0	16
							1	4	5710	9					

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 300872 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9484 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	272645	X	235555	-0-	-37090	-0-	197364	3	38191	9	Y	34719	34743	0	28
01	272645	X	218663	-0-	-53982	-0-	188139	3	30524	9	Y	27749	27737	0	40
02	246260	X	149419	-0-	-96841	-0-	130126	3	19293	9	Y	17539	17552	0	27
03	272645	X	145598	-0-	-127047	-0-	127819	3	17779	9	Y	16163	16159	0	31
04	263850	X	125839	-0-	-138011	-0-	110944	3	14895	9	Y	13541	13537	0	35
*05	235569	X	131019	-0-	-104550	-0-	118125	3	12894	9	Y	11722	11732	0	25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RICH STRIKE 21-28 I WELL #: 11H RRCID -> 300913 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9279 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264752	X	148482	-0-	-1116270	-0-	133993	3	14489	9	Y	13172	13170	0			33
01	246512	X	116868	-0-	-129644	-0-	105120	3	1	4	Y	10679	10671	0			41
							11747	9									
02	222656	X	98925	-0-	-123731	-0-	89780	3	52	4	Y	8266	8291	0			16
							9093	9									
03	246512	X	95132	-0-	-151380	-0-	86318	3	1	4	Y	8012	8006	0			22
							8813	9									
04	238560	X	82614	-0-	-155946	-0-	74390	3	8224	9	Y	7476	7466	0			32
*05	148490	X	84773	-0-	-63717	-0-	77097	3	2	4	Y	6976	6986	0			22
							7674	9									

RICH STRIKE 21-28 J WELL #: 12H RRCID -> 300914 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9389 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490732	X	185020	-0-	-1305712	-0-	168194	3	16826	9	Y	15296	15292	0			38
01	285200	X	153975	-0-	-131225	-0-	140354	3	1	4	Y	12382	12373	0			47
							13620	9									
02	257600	X	99596	-0-	-158004	-0-	91033	3	52	4	Y	7737	7769	0			15
							8511	9									
03	285200	X	95805	-0-	-189395	-0-	86682	3	1	4	Y	8293	8286	0			22
							9122	9									
04	276000	X	104517	-0-	-171483	-0-	94746	3	9771	9	Y	8883	8867	0			38
*05	185008	X	99706	-0-	-85302	-0-	91111	3	2	4	Y	7812	7826	0			24
							8593	9									

RICH STRIKE 21-28 A WELL #: 3H RRCID -> 300918 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9381 - 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
12	1291647	X	157450	-0-	-1134197	-0-	138696	3	18754	9	Y	17049	17054	0			43
01	249798	X	120	-0-	-249678	-0-	120	3			Y	-0-	43	0			-0-
02	225624	X	58889	-0-	-166735	-0-	44405	3	32	4	Y	13138	13113	0			25
							14452	9									
03	249798	X	107275	-0-	-142523	-0-	87215	3	1	4	Y	18235	18211	0			49
							20059	9									
04	241740	X	83293	-0-	-158447	-0-	68186	3	15107	9	Y	13734	13725	0			58
*05	157449	X	87809	-0-	-69640	-0-	73554	3	2	4	Y	12957	12975	0			40
							14253	9									

RICH STRIKE 21-28 B WELL #: 4H RRCID -> 300919 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9449 - 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
12	1326822	X	140873	-0-	-1185949	-0-	127323	3	13550	9	Y	12318	12318	0			31
01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-	31	0			-0-
02	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	26361	3	19	4	Y	3502	3495	0			7
							3852	9									
03	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	24822	3	1	4	Y	3990	3986	0			11
							4389	9									
04	74992	X	74992	-0-	-0-	-0-	66306	3	8686	9	Y	7896	7874	0			33
*05	86408	X	86408	-0-	-0-	-0-	77476	3	2	4	Y	8118	8126	0			25
							8930	9									

RICH STRIKE 21-28 D WELL #: 6H RRCID -> 300984 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9440 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453405	X	189834	-0-	-1263571	-0-	174257	3	15577	9	Y	14161	14162	0			35
01	304451	X	150380	-0-	-154071	-0-	137340	3	1	4	Y	11854	11844	0			45
							13039	9									
02	274988	X	126478	-0-	-148510	-0-	115279	3	65	4	Y	10122	10147	0			20
							11134	9									
03	304451	X	111771	-0-	-192680	-0-	103366	3	1	4	Y	7640	7639	0			21
							8404	9									
04	294630	X	101849	-0-	-192781	-0-	93762	3	8087	9	Y	7352	7342	0			31
*05	189844	X	98854	-0-	-90990	-0-	91531	3	2	4	Y	6655	6665	0			21
							7321	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

CITATION 41-32 C WELL #: 6H RRCID -> 301038 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8945 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			0	334430 -0-	334430	365352	265562	3	68868	9	Y	62607	62527	0			113
01	DELQ PR			268060 -0-	268060	633412	223799	3	44261	9	Y	40237	40282	0			68
02	848747	X		215335 -0-	-633412	-0-	187726	3	27609	9	Y	25099	25117	0			50
03	223758	X		209882 -0-	-13876	-0-	187645	3	22237	9	Y	20215	20211	0			54
04	216540	X		182853 -0-	-33687	-0-	166192	3	16661	9	Y	15146	15152	0			48
*05	223758	X		169001 -0-	-54757	-0-	154788	3	14213	9	Y	12921	12912	0			57

CITATION 41-32 E WELL #: 8H RRCID -> 301039 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9010 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			0	334564 -0-	334564	433018	268305	3	66259	9	Y	60235	60244	0			109
01	701004	X		267986 -0-	-433018	-0-	227353	3	40633	9	Y	36939	36986	0			62
02	213275	X		213275 -0-	-0-	-0-	187391	3	25884	9	Y	23531	23546	0			47
03	233833	X		204815 -0-	-29018	-0-	183458	3	21357	9	Y	19415	19410	0			52
04	226290	X		179348 -0-	-46942	-0-	162971	3	16377	9	Y	14888	14893	0			47
*05	233833	X		163902 -0-	-69931	-0-	149708	3	14194	9	Y	12904	12894	0			57

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 301040 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 9407 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			0	247927 -0-	247927	487977	202593	3	45334	9	Y	41213	41223	0			33
01			0	204918 -0-	204918	692895	175384	3	29534	9	Y	26849	26843	0			39
02	855830	X		162935 -0-	-692895	-0-	143545	3	19390	9	Y	17627	17639	0			27
03	172856	X		163272 -0-	-9584	-0-	145952	3	17320	9	Y	15745	15742	0			30
04	167280	X		141754 -0-	-25526	-0-	128037	3	13717	9	Y	12470	12468	0			32
*05	172856	X		132246 -0-	-40610	-0-	120122	3	12124	9	Y	11022	11031	0			23

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301045 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9309 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			0	243580 -0-	243580	517424	201473	3	42107	9	Y	38279	38292	0			31
01			0	215643 -0-	215643	733067	184481	3	31162	9	Y	28329	28319	0			41
02	917218	X		184151 -0-	-733067	-0-	162112	3	22039	9	Y	20035	20045	0			31
03	198090	X		188211 -0-	-9879	-0-	167868	3	20343	9	Y	18494	18489	0			36
04	191700	X		162781 -0-	-28919	-0-	146696	3	16085	9	Y	14623	14622	0			37
*05	198090	X		154372 -0-	-43718	-0-	139920	3	14452	9	Y	13138	13147	0			28

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 301066 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 9180 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			0	195570 -0-	195570	518876	157233	3	38337	9	Y	34852	34880	0			28
01			0	168322 -0-	168322	687198	141007	3	27315	9	Y	24832	24824	0			36
02	816159	X		128961 -0-	-687198	-0-	110423	3	18538	9	Y	16853	16863	0			26
03	140802	X		135067 -0-	-5735	-0-	117695	3	17372	9	Y	15793	15789	0			30
04	136260	X		122310 -0-	-13950	-0-	107788	3	14522	9	Y	13202	13198	0			34
*05	140802	X		115709 -0-	-25093	-0-	102820	3	12889	9	Y	11717	11726	0			25

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 301070 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9570 - 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
12			0	189781 -0-	189781	402854	151662	3	38119	9	Y	34654	34665	0			28
01			0	165540 -0-	165540	568394	135920	3	29620	9	Y	26927	26916	0			39
02	696885	X		128491 -0-	-568394	-0-	107998	3	20493	9	Y	18630	18640	0			29
03	135962	X		135962 -0-	-0-	-0-	116484	3	19478	9	Y	17707	17702	0			34
04	127230	X		119229 -0-	-8001	-0-	103570	3	15659	9	Y	14235	14233	0			36
*05	131471	X		111246 -0-	-20225	-0-	97397	3	13849	9	Y	12590	12600	0			26

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301094 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9311 - 19481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			0	213535 -0-	213535	470433	173595	3	39940	9	Y	36309	36320	0			29
01			0	181337 -0-	181337	651770	151250	3	30087	9	Y	27352	27342	0			39
02	790628	X		138858 -0-	-651770	-0-	118102	3	20756	9	Y	18869	18879	0			29
03	144429	X		142793 -0-	-1636	-0-	123607	3	19186	9	Y	17442	17437	0			34
04	139770	X		128495 -0-	-11275	-0-	113194	3	15301	9	Y	13910	13908	0			36
*05	144429	X		125485 -0-	-18944	-0-	111734	3	13751	9	Y	12501	12511	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 301100 COMPL. DATE 10/25/2025 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9671 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		183593	-0-	183593	361810	149811	3	33782	9	Y	30711	30713	0	25
01	0		175954	-0-	175954	537764	146935	3	29019	9	Y	26381	26368	0	38
02	677778	X	140014	-0-	-537764	-0-	119229	3	20785	9	Y	18895	18904	0	29
03	150970	X	143687	-0-	-7283	-0-	124068	3	19619	9	Y	17835	17830	0	34
04	146100	X	131725	-0-	-14375	-0-	115595	3	16130	9	Y	14664	14661	0	37
*05	150970	X	130879	-0-	-20091	-0-	116030	3	14849	9	Y	13499	13508	0	28

RICH STRIKE 21-28 C WELL #: 5H RRCID -> 301107 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9208 - 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	EOM BALANCE
12	1155023	X	160133	-0-	-994890	-0-	143967	3	16166	9	Y	14696	14692	0	37
01	250294	X	82948	-0-	-167346	-0-	70875	3	12073	9	Y	10975	10970	0	42
02	226072	X	102851	-0-	-123221	-0-	84681	3	51	4	Y	16472	16482	0	32
							18119	9							
03	250294	X	99952	-0-	-150342	-0-	87341	3	1	4	Y	11464	11465	0	31
							12610	9							
04	242220	X	98602	-0-	-143618	-0-	87710	3	10892	9	Y	9902	9891	0	42
*05	160146	X	98309	-0-	-61837	-0-	88759	3	2	4	Y	8680	8695	0	27
							9548	9							

CITATION 41-32 F WELL #: 9H RRCID -> 301108 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9100 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		280914	-0-	280914	390708	231735	3	49179	9	Y	44708	44753	0	81
01	624977	X	234269	-0-	-390708	-0-	199340	3	34929	9	Y	31754	31781	0	54
02	217218	X	217218	-0-	-0-	-0-	193747	3	23471	9	Y	21337	21349	0	42
03	210154	X	210154	-0-	-0-	-0-	190654	3	19500	9	Y	17727	17721	0	48
04	179878	X	179878	-0-	-0-	-0-	165757	3	14121	9	Y	12837	12845	0	40
*05	180358	X	166483	-0-	-13875	-0-	154421	3	12062	9	Y	10965	10956	0	49

MACBETH 22-27 A WELL #: 2H RRCID -> 301121 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9589 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		210391	-0-	210391	210391	163840	3	46551	9	Y	42319	42266	0	53
*07	0		268974	-0-	268974	479365	215630	3	93	4	Y	48410	48428	0	35
							53251	9							
*08	0		240158	-0-	240158	719523	204607	3	35	4	Y	32287	32289	0	33
							35516	9							
*09	0		100351	-0-	100351	819874	86906	3	3	4	Y	12220	12235	0	18
							13442	9							
*10	0		192798	-0-	192798	1012672	168659	3	4	4	Y	21941	21916	0	43
							24135	9							
*11	0		155679	-0-	155679	1168351	139379	3	1	4	Y	14817	14832	0	28
							16299	9							
*12	1311742	X	143391	-0-	-1168351	-0-	129855	3	13536	9	Y	12305	12302	0	31
*01	248837	X	133979	-0-	-114858	-0-	122827	3	1	4	Y	10137	10129	0	39
							11151	9							
*02	224756	X	52889	-0-	-171867	-0-	48473	3	27	4	Y	3990	4021	0	8
							4389	9							
*03	248837	X	80024	-0-	-168813	-0-	71844	3	1	4	Y	7435	7423	0	20
							8179	9							
*04	240810	X	49126	-0-	-191684	-0-	42902	3	6224	9	Y	5658	5654	0	24
*05	143406	X	82611	-0-	-60795	-0-	74038	3	2	4	Y	7792	7792	0	24
							8571	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OWL DRAW 12 UNIT G WELL #: 12H RRCID -> 301128 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9493 - 19634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		167061	-0-	167061	167061	127432	3	80	4	Y	35954	35932	0			22
							39549	9									
02	330292	X	163231	-0-	-167061	-0-	125268	3	37963	9	Y	34512	34512	0			22
03	158441	X	150077	-0-	-8364	-0-	120384	3	29693	9	Y	26994	26849	0			167
04	153330	X	122395	-0-	-30935	-0-	100240	3	22155	9	Y	20141	20143	0			165
*05	158441	X	115382	-0-	-43059	-0-	96981	3	18401	9	Y	16728	16744	0			149

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301137 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9416 - 19580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		78997	-0-	78997	439138	63630	3	15367	9	N	13970	14016	0			48
01	0		64383	-0-	64383	503521	51877	3	12506	9	N	11369	11357	0			60
02	567838	X	64317	-0-	-503521	-0-	52988	3	11329	9	N	10299	10265	0			94
03	92008	X	66558	-0-	-25450	-0-	55724	3	10834	9	N	9849	9848	0			95
04	89040	X	58735	-0-	-30305	-0-	49819	3	8916	9	N	8105	8124	0			76
*05	92008	X	36816	-0-	-55192	-0-	31159	3	5657	9	N	5143	5133	0			86

MACBETH 22-27 J WELL #: 11H RRCID -> 301139 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9400 - 19742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		186937	-0-	186937	292258	141191	3	45746	9	Y	41587	41658	0			52
*07	0		164687	-0-	164687	456945	130505	3	60	4	Y	31020	31050	0			22
							34122	9									
*08	0		162432	-0-	162432	619377	135949	3	24	4	Y	24054	24051	0			25
							26459	9									
*09	0		116645	-0-	116645	736022	99241	3	4	4	Y	15818	15819	0			24
							17400	9									
*10	0		41454	-0-	41454	777476	33920	3	1	4	Y	6848	6859	0			13
							7533	9									
*11	0		78655	-0-	78655	856131	66086	3	12569	9	Y	11426	11417	0			22
*12	946898	X	90767	-0-	-856131	-0-	79727	3	11040	9	Y	10036	10033	0			25
*01	159898	X	80941	-0-	-78957	-0-	72196	3	8745	9	Y	7950	7945	0			30
*02	144424	X	76752	-0-	-67672	-0-	68946	3	42	4	Y	7058	7074	0			14
							7764	9									
*03	159898	X	69487	-0-	-90411	-0-	62338	3	1	4	Y	6498	6494	0			18
							7148	9									
*04	154740	X	66341	-0-	-88399	-0-	59511	3	6830	9	Y	6209	6201	0			26
*05	90768	X	67877	-0-	-22891	-0-	61390	3	1	4	Y	5896	5904	0			18
							6486	9									

CITATION 41-32 J WELL #: 13H RRCID -> 301160 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 9090 - 19735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		246259	-0-	246259	250249	200061	3	46198	9	Y	41998	41923	0			76
01	542611	X	292362	-0-	-250249	-0-	246782	3	45580	9	Y	41436	41442	0			70
02	254652	X	254652	-0-	-0-	-0-	224385	3	30267	9	Y	27515	27530	0			55
03	253712	X	253712	-0-	-0-	-0-	228397	3	25315	9	Y	23014	23007	0			62
04	224335	X	224335	-0-	-0-	-0-	205208	3	19127	9	Y	17388	17395	0			55
*05	213108	X	213108	-0-	-0-	-0-	196657	3	16451	9	Y	14955	14944	0			66

CITATION 41-32 H WELL #: 11H RRCID -> 301166 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9139 - 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
12	0		265145	-0-	265145	394992	216746	3	48399	9	Y	43999	44068	0			80
01	640633	X	245641	-0-	-394992	-0-	211225	3	34416	9	Y	31287	31314	0			53
02	213505	X	213505	-0-	-0-	-0-	189271	3	24234	9	Y	22031	22040	0			44
03	199209	X	199209	-0-	-0-	-0-	179412	3	19797	9	Y	17997	17992	0			49
04	182551	X	182551	-0-	-0-	-0-	166177	3	16374	9	Y	14885	14887	0			47
*05	174685	X	174685	-0-	-0-	-0-	160327	3	14358	9	Y	13053	13042	0			58

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CITATION 41-32 A WELL #: 4HR RRCID -> 301178 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 9082 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		185254	-0-	185254	187526	148746	3	36508	9	Y	33189	33131	0			60
01	476425	X	288899	-0-	-187526	-0-	234722	3	54177	9	Y	49252	49229	0			83
02	223407	X	223407	-0-	-0-	-0-	189601	3	33806	9	Y	30733	30755	0			61
03	220754	X	220754	-0-	-0-	-0-	193385	3	27369	9	Y	24881	24875	0			67
04	204300	X	195979	-0-	-8321	-0-	175585	3	20394	9	Y	18540	18549	0			58
*05	211110	X	184179	-0-	-26931	-0-	166905	3	17274	9	Y	15704	15692	0			70

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 301212 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9797 - 19886

12	0		109959	-0-	109959	616579	95149	3	14810	9	N	13464	13506	0			46
01	0		100582	-0-	100582	717161	88292	3	12290	9	N	11173	11160	0			59
02	806354	X	89193	-0-	-717161	-0-	78182	3	11011	9	N	10010	9977	0			92
03	133362	X	94416	-0-	-38946	-0-	83682	3	10734	9	N	9758	9755	0			95
04	129060	X	79251	-0-	-49809	-0-	70674	3	8577	9	N	7797	7818	0			74
*05	133362	X	90549	-0-	-42813	-0-	80651	3	9898	9	N	8998	8921	0			151

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301239 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9514 - 19675

12	0		120599	-0-	120599	712677	103066	3	17533	9	N	15939	15991	0			55
01	0		105564	-0-	105564	818241	90988	3	14576	9	N	13251	13236	0			70
02	914486	X	96245	-0-	-818241	-0-	83455	3	12790	9	N	11627	11591	0			106
03	183592	X	183592	-0-	-0-	-0-	171358	3	12234	9	N	11122	11120	0			108
04	144600	X	87279	-0-	-57321	-0-	77518	3	9761	9	N	8874	8898	0			84
*05	149420	X	97614	-0-	-51806	-0-	86604	3	11010	9	N	10009	9925	0			168

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301247 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9421 - 19612

12	0		71508	-0-	71508	448069	58208	3	13300	9	N	12091	12128	0			42
01	0		62090	-0-	62090	510159	51161	3	10929	9	N	9935	9924	0			53
02	568049	X	57890	-0-	-510159	-0-	48006	3	9884	9	N	8985	8956	0			82
03	96875	X	60196	-0-	-36679	-0-	50796	3	9400	9	N	8545	8544	0			83
04	93750	X	54936	-0-	-38814	-0-	47025	3	7911	9	N	7192	7207	0			68
*05	96875	X	62354	-0-	-34521	-0-	53364	3	8990	9	N	8173	8104	0			137

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301263 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9492 - 19571

12	0		407253	-0-	407253	765524	342266	3	64987	9	Y	59079	59091	0			48
01	0		313318	-0-	313318	1078842	273214	3	40104	9	Y	36458	36453	0			53
02	1310822	X	231980	-0-	-1078842	-0-	206699	3	25281	9	Y	22983	23001	0			35
03	259284	X	192866	-0-	-66418	-0-	173376	3	19490	9	Y	17718	17719	0			34
04	250920	X	139282	-0-	-111638	-0-	125724	3	13558	9	Y	12325	12327	0			32
*05	259284	X	134166	-0-	-125118	-0-	122374	3	11792	9	Y	10720	10729	0			23

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301268 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9501 - 25472

12	0		145735	-0-	145735	145735	124619	3	21116	9	N	19196	19254	0			66
01	0		119658	-0-	119658	265393	103148	3	16510	9	N	15009	14995	0			80
02	372312	X	106919	-0-	-265393	-0-	92326	3	14593	9	N	13266	13225	0			121
03	167152	X	111117	-0-	-56035	-0-	97226	3	13891	9	N	12628	12627	0			122
04	161760	X	92153	-0-	-69607	-0-	81298	3	10855	9	N	9868	9897	0			93
*05	167152	X	36123	-0-	-131029	-0-	31884	3	4239	9	N	3854	3882	0			65

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301307 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9166 - 19342

12	0		348909	-0-	348909	715625	284537	3	64372	9	Y	58520	58536	0			47
01	0		356397	-0-	356397	1072022	317796	3	38601	9	Y	35092	35088	0			51
02	1267447	X	195425	-0-	-1072022	-0-	170388	3	25037	9	Y	22761	22777	0			35
03	245086	X	185199	-0-	-59887	-0-	163723	3	21476	9	Y	19524	19521	0			38
04	237180	X	153025	-0-	-84155	-0-	136856	3	16169	9	Y	14699	14699	0			38
*05	245086	X	137028	-0-	-108058	-0-	123157	3	13871	9	Y	12610	12622	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301308 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9480 - 19588

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	0		236331	-0-	236331	505288	195209	3	41122	9	Y	37384	37395	0			30
01	0		203842	-0-	203842	709130	173457	3	30385	9	Y	27623	27613	0			40
02	868899	X	159769	-0-	-709130	-0-	139188	3	20581	9	Y	18710	18721	0			29
03	181164	X	162477	-0-	-18687	-0-	143052	3	19425	9	Y	17659	17654	0			34
04	175320	X	139503	-0-	-35817	-0-	124227	3	15276	9	Y	13887	13886	0			35
*05	181164	X	131981	-0-	-49183	-0-	118426	3	13555	9	Y	12323	12332	0			26

CITATION 41-32 G WELL #: 10H RRCID -> 301316 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 8999 - 19395

12	0		281290	-0-	281290	447932	227496	3	53794	9	Y	48904	49017	0			89
01	682194	X	234262	-0-	-447932	-0-	199341	3	34921	9	Y	31746	31781	0			54
02	192524	X	192524	-0-	-0-	-0-	169744	3	22780	9	Y	20709	20722	0			41
03	197625	X	187463	-0-	-10162	-0-	168181	3	19282	9	Y	17529	17523	0			47
04	191250	X	163405	-0-	-27845	-0-	148412	3	14993	9	Y	13630	13634	0			43
*05	197625	X	149108	-0-	-48517	-0-	136217	3	12891	9	Y	11719	11710	0			52

CITATION 41-32 I WELL #: 12H RRCID -> 301317 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9180 - 19634

12	0		277366	-0-	277366	449839	230868	3	46498	9	Y	42271	42408	0			77
01	681003	X	231164	-0-	-449839	-0-	197523	3	33641	9	Y	30583	30608	0			52
02	194411	X	194411	-0-	-0-	-0-	171111	3	23300	9	Y	21182	21192	0			42
03	191095	X	191095	-0-	-0-	-0-	170948	3	20147	9	Y	18315	18308	0			49
04	166650	X	165651	-0-	-999	-0-	149898	3	15753	9	Y	14321	14325	0			45
*05	172205	X	154379	-0-	-17826	-0-	140724	3	13655	9	Y	12414	12404	0			55

CITATION 41-32 K WELL #: 14H RRCID -> 301318 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9201 - 19695

12	0		198762	-0-	198762	209361	162626	3	36136	9	Y	32851	32799	0			59
01	432070	X	222709	-0-	-209361	-0-	190252	3	32457	9	Y	29506	29515	0			50
02	201843	X	201843	-0-	-0-	-0-	178601	3	23242	9	Y	21129	21137	0			42
03	215884	X	215884	-0-	-0-	-0-	195013	3	20871	9	Y	18974	18965	0			51
04	186540	X	175745	-0-	-10795	-0-	160782	3	14963	9	Y	13603	13611	0			43
*05	192758	X	174498	-0-	-18260	-0-	160608	3	13890	9	Y	12627	12614	0			56

OWL DRAW 12 UNIT H WELL #: 13H RRCID -> 301319 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9782 - 19965

01	0		119795	-0-	119795	119795	92343	3	60	4	Y	24902	24887	0			15
							27392	9									
02	259376	X	139581	-0-	-119795	-0-	105516	3	34065	9	Y	30968	30963	0			20
03	130510	X	121723	-0-	-8787	-0-	95865	3	25858	9	Y	23507	23382	0			145
04	126300	X	108531	-0-	-17769	-0-	87389	3	21142	9	Y	19220	19207	0			158
*05	130510	X	100879	-0-	-29631	-0-	83295	3	17584	9	Y	15985	16001	0			142

OWL DRAW 12 UNIT F WELL #: 11H RRCID -> 301320 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9400 - 19599

01	0		107553	-0-	107553	107553	84952	3	56	4	Y	20495	20483	0			12
							22545	9									
02	235748	X	128195	-0-	-107553	-0-	104407	3	23788	9	Y	21625	21623	0			14
03	121156	X	121156	-0-	-0-	-0-	101740	3	19416	9	Y	17651	17556	0			109
04	93193	X	93193	-0-	-0-	-0-	78827	3	14366	9	Y	13060	13062	0			107
*05	94164	X	94164	-0-	-0-	-0-	81106	3	13058	9	Y	11871	11873	0			105

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 301357 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9615 - 19856

12	0		296797	-0-	296797	488484	247686	3	49111	9	Y	44646	44641	0			36
01	0		267526	-0-	267526	756010	232839	3	34687	9	Y	31534	31524	0			46
02	963857	X	207847	-0-	-756010	-0-	185139	3	22708	9	Y	20644	20658	0			32
03	215371	X	215371	-0-	-0-	-0-	194654	3	20717	9	Y	18834	18830	0			36
04	188213	X	188213	-0-	-0-	-0-	172299	3	15914	9	Y	14467	14466	0			37
*05	174913	X	174913	-0-	-0-	-0-	161408	3	13505	9	Y	12277	12288	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301556 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8910 - 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
12	0		98720	-0-	98720	98720	77350	3	21370	9	Y	19427	19392	0			35
01	0		273193	-0-	273193	371913	215929	3	57264	9	Y	52058	52005	0			88
02	0		230674	-0-	230674	602587	190092	3	40582	9	Y	36893	36908	0			73
03	0		219386	-0-	219386	821973	187812	3	31574	9	Y	28704	28700	0			77
04	1012184	X	190211	-0-	-821973	-0-	167456	3	22755	9	Y	20686	20698	0			65
*05	179645	X	176086	-0-	-3559	-0-	157252	3	18834	9	Y	17122	17111	0			76

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301561 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 8978 - 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
12	0		81674	-0-	81674	81674	63243	3	18431	9	Y	16755	16725	0			30
01	0		225788	-0-	225788	307462	176341	3	49447	9	Y	44952	44906	0			76
02	0		197231	-0-	197231	504693	159336	3	37895	9	Y	34450	34458	0			68
03	0		198573	-0-	198573	703266	167612	3	30961	9	Y	28146	28138	0			76
*04	884010	X	180744	-0-	-703266	-0-	157369	3	23375	9	Y	21250	21259	0			67
*05	169002	X	169002	-0-	-0-	-0-	149852	3	19150	9	Y	17409	17399	0			77

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301567 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9350 - 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
12	0		5088	-0-	5088	5088	4160	3	928	9	Y	844	842	0			2
01	0		138308	-0-	138308	143396	106013	3	32295	9	Y	29359	29311	0			50
02	0		163340	-0-	163340	306736	130416	3	32924	9	Y	29931	29922	0			59
03	0		132990	-0-	132990	439726	109738	3	23252	9	Y	21138	21140	0			57
04	515632	X	75906	-0-	-439726	-0-	63343	3	12563	9	Y	11421	11442	0			36
*05	156815	X	156815	-0-	-0-	-0-	136395	3	20420	9	Y	18564	18518	0			82

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301570 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9101 - 19329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		53610	-0-	53610	53610	42798	3	10812	9	Y	9829	9811	0			18
01	0		229697	-0-	229697	283307	185012	3	44685	9	Y	40623	40572	0			69
02	0		222066	-0-	222066	505373	184385	3	37681	9	Y	34255	34256	0			68
03	0		232477	-0-	232477	737850	199708	3	32769	9	Y	29790	29778	0			80
04	948712	X	210862	-0-	-737850	-0-	186158	3	24704	9	Y	22458	22468	0			70
*05	202985	X	202985	-0-	-0-	-0-	182046	3	20939	9	Y	19035	19020	0			85

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 301656 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9293 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	118512	X	NO RPT	-0-	-118512	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	204104	X	NO RPT	-0-	-204104	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOMY LEE 20-29 J WELL #: 10H RRCID -> 301682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 301708 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9186 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	60038	X	NO RPT	-0-	-60038	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	169198	X	NO RPT	-0-	-169198	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TOMY LEE 20-29 F WELL #: 6H RRCID -> 301732 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9396 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	198492	X	NO RPT	-0-	-198492	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMY LEE 20-29 E WELL #: 5H RRCID -> 301743 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 9230 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	150568	X	NO RPT	-0-	-150568	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMY LEE 20-29 B WELL #: 2H RRCID -> 301744 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9498 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	154628	X	NO RPT	-0-	-154628	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMY LEE 20-29 G WELL #: 7H RRCID -> 301745 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9280 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	166292	X	NO RPT	-0-	-166292	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMY LEE 20-29 I WELL #: 9H RRCID -> 301747 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9320 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	147532	X	NO RPT	-0-	-147532	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMY LEE 20-29 D WELL #: 4H RRCID -> 301755 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9380 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	173797	X	NO RPT	-0-	-173797	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	2855	2	402	4	N	397	386	1			215
							437	9									
01	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	3203	2	303	4	N	469	358	1			326
							516	9									
02	3836	X	2722	-0-	-1114	-0-	2328	2	16	4	N	344	397	1			273
							378	9									
03	3937	X	1200	-0-	-2737	-0-	578	2	398	4	N	204	369	1			108
							224	9									
04	3810	X	1165	-0-	-2645	-0-	928	2	237	9	N	215	195	1			128
05	4030	X	1693	-0-	-2337	-0-	1328	2	365	9	N	332	390	1			70

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

12	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	707	1	23280	2	N	1092	1171	1			366
							1201	9									
01	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	649	1	21752	2	N	1030	1149	1			247
							1	4	118	5							
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	576	1	19467	2	N	978	796	1			429
							2	4	1076	9							
03	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	591	1	8657	2	N	1002	1148	1			283
							10896	4	1102	9							
04	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	593	1	382	2	N	898	767	1			414
							17667	4	163	5							
*05	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	681	1	573	2	N	983	1143	1			254
							18376	4	56	5							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	517	1	9718	2	N	1067	1094	1			165
							421	4	825	5							
01	13981	X	11640	-0-	-2341	-0-	595	1	9968	2	N	961	865	1			261
							20	4	1057	9							
02	12628	X	10720	-0-	-1908	-0-	515	1	8820	2	N	887	934	1			214
							49	4	360	5							
03	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	512	1	2022	2	N	1063	1095	1			182
							10518	4	2460	5							
04	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	505	1	11864	4	N	1004	1000	1			186
							2116	5	1104	9							
*05	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	512	1	9176	2	N	1089	1119	1			156
							289	4	2629	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	108	1	1157	2	N	1					162
							7	4	2399	5							
01	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	593	1	12	2	N	82	34	1			210
							2	4	15270	5							
02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	823	1	6761	2	N	537	583	1			164
							3248	5	591	9							
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	876	1	2998	2	N	693	664	1			193
							5332	4	180	5							
04	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	725	1	12911	4	N	709	690	1			212
							1958	5	780	9							
05	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	635	1	8939	2	N	716	750	1			178
							1	4	2184	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
12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	730	1	8163	2	N	909	864	1			223
							23	4	974	5							
01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	691	1	7997	2	N	863	922	1			164
							1	4	542	5							
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	562	1	7272	2	N	737	691	1			210
							305	5	811	9							
03	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	643	1	2939	2	N	833	843	1			200
							4494	4	272	5							
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	548	1	143	2	N	748	793	1			155
							6478	4	697	5							
*05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	707	1	7922	2	N	854	791	1			218
							65	4	939	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
12	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	664	1	12464	2	N	703	725	1			200
							2	4	5141	5							
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	783	1	12285	2	N	836	849	1			187
							185	5	920	9							
02	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	671	1	9658	2	N	629	648	1			168
							55	5	692	9							
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	617	1	227	2	N	430	426	1			172
							5877	4	3632	5							
04	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	656	1	12073	4	N	802	768	1			206
							3948	5	882	9							
05	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	544	1	11475	2	N	795	842	1			159
							9	4	4539	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41571	X	36104	-0-	-5467	-0-	528	1	34206	2	N	809	750	1			496
							11	4	469	5							
01	40548	X	27746	-0-	-12802	-0-	461	1	25658	2	N	683	751	1			428
							110	4	766	5							
02	38892	X	6048	-0-	-32844	-0-	164	1	1684	2	N	19					447
							15	4	4164	5							
03	43059	X	1392	-0-	-41667	-0-	46	1	1207	4	N	20	362	1			105
							117	5	22	9							
04	41670	X	41541	-0-	-129	-0-	496	1	23161	2	N	512	383	1			234
							14512	4	2809	5							
05	36115	X	30048	-0-	-6067	-0-	609	1	28725	2	N	649	742	1			141
							714	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15783	-0-	-864	-0-	616	1	13972	2	N	754	723	1			196
							366	5	829	9							
01	16089	X	14939	-0-	-1150	-0-	527	1	12342	2	N	562	616	1			142
							5	4	1447	5							
02	17108	X	10266	-0-	-6842	-0-	487	1	4133	2	N	381	357	1			166
							5227	5	419	9							
03	18941	X	2325	-0-	-16616	-0-	241	1	2054	5	N	27					193
							30	9									
04	34439	X	34439	-0-	-0-	-0-	570	1	26812	4	N	665	712	1			146
							6325	5	732	9							
*05	35607	X	35607	-0-	-0-	-0-	823	1	13383	2	N	734	703	1			177
							20594	5	807	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	10995	-0-	-6024	-0-	701	1	9536	2	N	661	381	1			495
							31	5	727	9							
01	16399	X	10260	-0-	-6139	-0-	643	1	8749	2	N	626	741	1			380
							1	4	178	5							
02	12964	X	8805	-0-	-4159	-0-	543	1	5358	2	N	540	398	1			522
							2032	4	278	5							
03	14353	X	9078	-0-	-5275	-0-	610	1	580	2	N	503	762	1			263
							6764	4	571	5							
04	13890	X	10532	-0-	-3358	-0-	450	1	1720	2	N	345	384	1			224
							5811	4	2171	5							
05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	525	1	2648	2	N	477	346	1			355
							6329	4	1608	5							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	684	1	15538	2	N	837	759	1			428
							64	4	5246	5							
01	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	693	1	14395	2	N	814	786	1			456
							297	4	4187	5							
02	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	499	1	8524	2	N	666	786	1			336
							4286	4	9210	5							
03	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	540	1	8660	2	N	723	752	1			307
							5277	4	8584	5							
04	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	511	1	10497	2	N	622	751	1			178
							183	4	11539	5							
05	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	598	1	10657	2	N	706	761	1			123
							532	4	6171	5							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	4498	-0-	-3593	-0-	4498	2			N	-0-					681
01	6758	X	6158	-0-	-600	-0-	6150	2	8	9	N	7					688
02	7812	X	4727	-0-	-3085	-0-	4724	2	3	9	N	3					691
03	8649	X	5	-0-	-8644	-0-	5	2			N	-0-					691
04	8370	X	3780	-0-	-4590	-0-	3780	2			N	-0-					691
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	555	1			136

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	555	1	12640	2	N	750	760	1			174
							2	4	40	5							
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	547	1	11258	2	N	709	646	1			237
							34	4	399	5							
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	318	1	3716	2	N	370	450	1			157
							2926	5	407	9							
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	18	1	801	5	N	44	25	1			176
							48	9									
04	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	510	1	13	2	N	678	688	1			166
							14541	4	516	5							
05	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	538	1	11109	4	N	720	681	1			205
							90	5	792	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	638	1	16724	2	N	2181	2087	1			201
							1268	4	2399	9							
01	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	575	1	18658	2	N	2224	2112	1			313
							152	4	2446	9							
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	561	1	16069	2	N	1850	1978	1			185
							145	4	2035	9							
03	28275	X	28275	-0-	-0-	-0-	614	1	3171	2	N	2216	2195	1			206
							14730	4	7322	5							
04	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	577	1	22856	4	N	2215	2190	1			231
							2381	5	2437	9							
05	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	650	1	15771	2	N	2269	2249	1			251
							112	4	2381	5							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	628	1	23280	2	N	691	783	1			421
							84	4	760	9							
01	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	611	1	21650	2	N	628	773	1			276
							281	4	691	9							
02	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	537	1	20778	2	N	604	394	1			486
							28	4	5	5							
03	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	602	1	23782	2	N	664	773	1			377
							56	4	730	9							
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	236	1	4150	2	N	160	385	1			152
							1882	5	176	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20274	X	18569	-0-	-1705	-0-	17047	2	374	4	N	1044	1029	1			205
							1148	9									
01	19747	X	6412	-0-	-13335	-0-	42	1	2436	2	N	154	132	1			227
							7	4	3758	5							
02	17836	X	9091	-0-	-8745	-0-	556	1	7650	2	N	575	590	1			212
							7	4	245	5							
03	19747	X	18232	-0-	-1515	-0-	670	1	14124	4	N	596	620	1			188
							2782	5	656	9							
04	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	597	1	15669	4	N	593	609	1			172
							2141	5	652	9							
05	18569	X	11283	-0-	-7286	-0-	692	1	6967	2	N	669	678	1			163
							44	4	2844	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

12	39308	X	37898	-0-	-1410	-0-	31141	2	4258	5	N	2272	2303	1			169
							2499	9									
01	39308	X	37673	-0-	-1635	-0-	29576	2	5620	5	N	2252	2240	1			181
							2477	9									
02	36736	X	33608	-0-	-3128	-0-	28099	2	3334	5	N	1977	1962	1			196
							2175	9									
03	40672	X	38393	-0-	-2279	-0-	12380	2	23552	4	N	2202	2221	1			177
							39	5	2422	9							
04	39360	X	33860	-0-	-5500	-0-	30218	4	1815	5	N	1661	1671	1			167
							1827	9									
05	37913	X	33728	-0-	-4185	-0-	31554	4	2174	9	N	1976	1978	1			165

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

12	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	510	1	27606	2	N	2799	2733	1			237
							997	4	411	5							
01	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	526	1	20564	2	N	2328	2355	1			210
							5	4	106	5							
02	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	527	1	14632	2	N	2023	2021	1			212
							105	4	4	5							
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	2	N	199	273	1			138
							92	5	219	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

12	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	22860	2	138	4	N	1531	1551	1			190
							1684	9									
01	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	22626	2	9	4	N	1569	1536	1			223
							1726	9									
02	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	19654	2	1396	9	N	1269	1266	1			226
03	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	1	1	21800	2	N	1382	1383	1			225
							1520	9									
04	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	17327	2	2676	4	N	1220	1236	1			209
							1342	9									
05	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	11961	2	83	4	N	693	616	1			286
							762	9									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

12	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	17871	2	283	4	N	1226	1171	1			230
							1349	9									
01	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	17173	2	19	4	N	1152	1169	1			213
							1267	9									
02	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	15600	2	31	4	N	1068	1052	1			229
							1175	9									
03	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	17168	2	1246	9	N	1133	1167	1			195
04	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	13358	2	2051	4	N	968	975	1			188
							1065	9									
05	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	15977	2	190	4	N	1000	1018	1			170
							1100	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	636	1	18447	2	N	899	949	1			139
							989	9									
01	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	623	1	19953	2	N	927	870	1			196
							1020	9									
02	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	421	1	12963	2	N	673	700	1			169
							740	9									
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	N	87	60	1			196
							1135	4	48	5							
04	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	493	1	183	2	N	804	812	1			188
							11899	4	2146	5							
05	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	670	1	11343	4	N	950	933	1			205
							1045	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

12	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	537	1	14089	2	N	472	453	1			190
							18	4	3181	5							
01	19964	X	15279	-0-	-4685	-0-	509	1	12894	2	N	450	470	1			170
							475	4	906	5							
02	18032	X	13111	-0-	-4921	-0-	427	1	11976	2	N	428	389	1			209
							29	4	208	5							
03	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	499	1	19613	2	N	569	583	1			195
							22	4	626	9							
04	17760	X	3408	-0-	-14352	-0-	85	1	1282	2	N	1	19	1			177
							2040	5	1	9							
05	18352	X	9701	-0-	-8651	-0-	337	1	112	2	N	270	259	1			188
							8875	4	80	5							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

12	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	688	1	14703	2	N	764	779	1			179
							5	4	10133	5							
01	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	633	1	13129	2	N	657	656	1			180
							262	4	8316	5							
02	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	337	1	8661	2	N	478	515	1			143
							88	4	29	5							
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	300	1	572	4	N	41	27	1			157
							175	5	45	9							
04	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	541	1	16951	4	N	690	659	1			188
							1133	5	759	9							
*05	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	746	1	198	2	N	826	836	1			178
							14649	4	248	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

12	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	30685	2	41	4	N	1760	1759	1			196
							31	5	1936	9							
01	30933	X	30933	-0-	-0-	-0-	15	1	28821	2	N	1570	1589	1			177
							60	4	310	5							
02	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	222	1	14740	2	N	1163	1168	1			172
							9390	4	2216	5							
03	39201	X	39201	-0-	-0-	-0-	450	1	36952	4	N	1624	1619	1			177
							13	5	1786	9							
04	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	N	1424	1420	1			181
							25235	4	303	5							
*05	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	243	1	28073	4	N	1560	1512	1			229
							190	5	1716	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	141	1	36963	2	N	2239	2256	1			192
							273	4	2463	9							
01	38537	X	38537	-0-	-0-	-0-	28	1	34897	2	N	2098	2077	1			213
							1304	4	2308	9							
02	34486	X	34486	-0-	-0-	-0-	1	1	32357	2	N	1871	1908	1			176
							70	4	2058	9							
03	38072	X	38072	-0-	-0-	-0-	12877	2	23020	4	N	1977	1945	1			208
							2175	9									
04	35238	X	35238	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	N	1713	1731	1			190
							32180	4	792	5							
*05	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	34027	4	2116	9	N	1924	1922	1			192

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	628	1	10317	2	N	218	195	1			169
							314	4	12070	5							
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	531	1	3980	2	N	688	663	1			194
							984	4	4864	5							
02	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	532	1	6287	2	N	1213	1229	1			178
							295	4	8536	5							
03	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	688	1	14401	4	N	1160	1083	1			255
							6530	5	1276	9							
04	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	412	1	12149	4	N	742	871	1			126
							7878	5	816	9							
05	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	12149	1	7878	5	N	-0-					126

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	401	1	23040	2	N	846	906	1			52
							850	4	931	9							
01	27395	X	27395	-0-	-0-	-0-	528	1	24682	2	N	1056	1010	1			98
							181	4	842	5							
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	457	1	10732	2	N	733	730	1			101
							50	4	163	5							
03	18383	X	18042	-0-	-341	-0-	499	1	12656	4	N	720	727	1			94
							4095	5	792	9							
04	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	475	1	15475	4	N	680	648	1			126
							2705	5	748	9							
05	18383	X	14837	-0-	-3546	-0-	553	1	10342	2	N	771	797	1			100
							80	4	3014	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46723	X	46723	-0-	-0-	-0-	275	1	40307	2	N	2856	2826	1			204
							920	4	2079	5							
01	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	719	1	29257	2	N	2749	2755	1			198
							99	4	173	5							
02	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	595	1	7662	2	N	1055	1089	1			164
							64	4	6451	5							
03	19871	X	19359	-0-	-512	-0-	641	1	12495	4	N	937	944	1			157
							5192	5	1031	9							
04	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	588	1	15889	4	N	848	799	1			206
							3094	5	933	9							
05	19871	X	17878	-0-	-1993	-0-	618	1	7462	2	N	917	907	1			216
							27	4	8762	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	23673	-0-	-2894	-0-	21374	2	129	4	N	1973	2051	1			177
							2170	9									
01	26567	X	24572	-0-	-1995	-0-	22351	2	52	4	N	1972	1955	1			194
							2169	9									
02	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	23001	2	7	4	N	1817	1798	1			213
							1999	9									
03	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	25660	2	2154	9	N	1958	1963	1			208
04	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	18695	2	5348	4	N	1805	1843	1			170
							1986	9									
05	27683	X	4990	-0-	-22693	-0-	4487	2	87	4	N	378	357	1			191
							416	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	637	1	20194	2	N	966	974	1			178
							16	4	1063	9							
01	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	676	1	19654	2	N	961	963	1			176
							317	4	1057	9							
02	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	504	1	11853	2	N	867	873	1			170
							10020	4	954	9							
03	24242	X	23501	-0-	-741	-0-	601	1	21925	4	N	886	875	1			181
							975	9									
04	23460	X	19497	-0-	-3963	-0-	616	1	474	2	N	841	824	1			198
							17482	4	925	9							
05	24242	X	18363	-0-	-5879	-0-	642	1	48	2	N	864	856	1			206
							16723	4	950	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24521	X	21583	-0-	-2938	-0-	556	1	18608	2	N	2154	2196	1			170
							2	4	48	5							
01	22909	X	20971	-0-	-1938	-0-	531	1	18259	2	N	1982	1980	1			172
							1	4	2180	9							
02	20300	X	19012	-0-	-1288	-0-	530	1	16536	2	N	1755	1716	1			211
							15	5	1931	9							
03	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	705	1	19641	2	N	1978	1980	1			209
							1	4	48	5							
04	20880	X	20537	-0-	-343	-0-	680	1	17258	2	N	1601	1599	1			211
							838	5	1761	9							
05	21576	X	21445	-0-	-131	-0-	653	1	16986	2	N	1542	1573	1			180
							2110	5	1696	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
12	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	626	1	8164	2	N	1248	1197	1			211
							240	4	10103	5							
01	16802	X	14494	-0-	-2308	-0-	946	1	10968	2	N	1561	1608	1			164
							51	4	812	5							
02	15904	X	10798	-0-	-5106	-0-	646	1	7639	2	N	1089	1074	1			179
							11	4	1304	5							
03	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	712	1	18660	4	N	1396	1402	1			173
							3761	5	1536	9							
04	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	592	1	20592	4	N	1224	1189	1			208
							2165	5	1346	9							
05	20491	X	14717	-0-	-5774	-0-	673	1	9409	2	N	1264	1265	1			207
							59	4	3186	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42495	X	42495	-0-	-0-	-0-	538	1	39138	2	N	2546	2533	1			175
							18	4	2801	9							
01	42098	X	39073	-0-	-3025	-0-	495	1	35741	2	N	2192	2189	1			178
							426	4	2411	9							
02	39732	X	22067	-0-	-17665	-0-	282	1	20337	2	N	1226	1255	1			149
							99	4	1349	9							
03	43989	X	38931	-0-	-5058	-0-	35989	4	567	5	N	2159	2124	1			184
							2375	9									
04	42570	X	38842	-0-	-3728	-0-	556	1	35836	4	N	2227	2224	1			187
							2450	9									
05	42501	X	39548	-0-	-2953	-0-	437	1	6116	2	N	2303	2317	1			173
							29942	4	520	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
12	20429	X	13745	-0-	-6684	-0-	719	1	11601	2	N	1064	1094	1			174
							195	4	60	5							
01	17825	X	13355	-0-	-4470	-0-	677	1	11475	2	N	992	975	1			191
							62	4	50	5							
02	14392	X	12344	-0-	-2048	-0-	502	1	9697	2	N	880	885	1			186
							1000	4	177	5							
03	15314	X	11114	-0-	-4200	-0-	516	1	3235	2	N	904	882	1			208
							6354	4	15	5							
04	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	466	1	9557	4	N	800	819	1			189
							2783	5	880	9							
*05	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	578	1	10876	2	N	979	971	1			197
							465	4	2808	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	17607	-0-	-3287	-0-	658	1	14510	2	N	1364	1376	1			131
							717	4	222	5							
01	20057	X	16401	-0-	-3656	-0-	599	1	13426	2	N	1233	1180	1			184
							108	4	912	5							
02	17696	X	15287	-0-	-2409	-0-	533	1	13155	2	N	1260	1244	1			200
							75	4	138	5							
03	19468	X	17971	-0-	-1497	-0-	643	1	5658	2	N	1400	1404	1			196
							10110	4	20	5							
04	18090	X	17590	-0-	-500	-0-	656	1	62	2	N	1268	1297	1			167
							14431	4	1046	5							
05	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	657	1	15428	2	N	1329	1320	1			176
							155	4	111	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
12	9765	X	6882	-0-	-2883	-0-	525	1	5663	2	N	365	363	1			172
							1	4	291	5							
01	9765	X	6986	-0-	-2779	-0-	383	1	2578	2	N	264	262	1			174
							57	4	3678	5							
02	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	401	1	9203	2	N	194	211	1			157
							10551	5	213	9							
03	8370	X	836	-0-	-7534	-0-	512	1	1	4	N	-0-					157
							323	5									
04	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	532	1	10060	4	N	392	351	1			198
							6520	5	431	9							
05	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	529	1	4385	2	N	340	199	1			339
							11	4	7343	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	639	1	11372	2	N	671	774	1			236
							6	4	116	5							
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	634	1	10421	2	N	585	400	1			421
							154	4	701	5							
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	497	1	3125	2	N	352	375	1			398
							22	4	3684	5							
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	281	1	2160	4	N	24	198	1			224
							15	5	26	9							
04	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	506	1	64	2	N	599	384	1			439
							16899	4	669	5							
*05	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	608	1	454	2	N	656	769	1			326
							9946	4	27	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
12	15283	X	14213	-0-	-1070	-0-	551	1	11437	2	N	693	729	1			137
							1463	5	762	9							
01	14539	X	13521	-0-	-1018	-0-	539	1	11207	2	N	667	520	1			284
							5	4	1036	5							
02	17332	X	9299	-0-	-8033	-0-	444	1	3921	2	N	399	259	1			424
							17	4	4478	5							
03	19189	X	1691	-0-	-17498	-0-	474	1	1110	5	N	97	85	1			436
							107	9									
04	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	469	1	19801	4	N	646	893	1			189
							2998	5	711	9							
05	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	566	1	11572	2	N	740	730	1			199
							1	4	5356	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175574	X	175574	-0-	-0-	-0-	635	1	174317	2	Y	540	557	1			5
							28	4	594	9							
01	DLQ G-10		10605	-0-	10605	10605	690	1	9486	2	Y	336	325	1			16
							2	4	57	5							
02	DLQ G-10		8170	-0-	8170	18775	574	1	7351	2	Y	223	234	1			5
							245	9									
03	20253	X	1478	-0-	-18775	-0-	1383	2	95	9	Y	86	91	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9331	X	5187	-0-	-4144	-0-	4876	2	106	4	Y	186	173	1			13
							205	9									

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	10742	-0-	-3456	-0-	797	1	8944	2	Y	390	366	1			274
							64	4	508	5							
01	DLQ G-10		13760	-0-	13760	13760	809	1	11270	2	Y	328	282	1			320
							1320	4	361	9							
02	DLQ G-10		9060	-0-	9060	22820	637	1	7819	2	Y	283	276	1			327
							27	4	266	5							
03	32332	X	9512	-0-	-22820	-0-	8528	2	450	5	Y	485	471	1			341
							534	9									
*04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	753	1	5811	3	Y	383	383	1			341
							1489	4	496	5							
05	13764	X	8940	-0-	-4824	-0-	561	2	6571	4	Y	446	454	1			333
							1317	5	491	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	6444	-0-	-8560	-0-	695	1	5255	2	Y	141	167	1			264
							40	4	299	5							
01	DLQ G-10		863	-0-	863	863	813	1	50	9	Y	45	88	1			221
02	DLQ G-10		397	-0-	397	1260	389	1	8	9	Y	7	17	1			211
03	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	86	8	1			289
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	4	Y	-0-					289
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-	1	1			288

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

12	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	45473	2	34	4	N	2573	2543	1			153
							2830	9									
01	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	60	1	28795	2	N	1237	1262	1			128
							745	4	1361	9							
02	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	30007	2	70	4	N	1689	1699	1			118
							1858	9									
03	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	11600	2	26340	4	N	1859	1847	1			130
							2045	9									
04	41399	X	41399	-0-	-0-	-0-	39430	4	1969	9	N	1790	1784	1			136
*05	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	38991	4	1978	9	N	1798	1798	1			136

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

12	34844	X	33881	-0-	-963	-0-	31639	2	32	4	N	2009	2009	1			199
							2210	9									
01	33356	X	32879	-0-	-477	-0-	30791	2	111	4	N	1797	1820	1			176
							1977	9									
02	35084	X	33898	-0-	-1186	-0-	31623	2	250	4	N	1841	1812	1			205
							2025	9									
03	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	43820	2	458	4	N	2009	2009	1			205
							2210	9									
04	37590	X	27884	-0-	-9706	-0-	25465	2	458	4	N	1783	1793	1			195
							1961	9									
05	37541	X	2477	-0-	-35064	-0-	458	4	2019	9	N	1835	1853	1			177

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

12	39060	X	37746	-0-	-1314	-0-	35443	2	111	4	N	1993	2098	1			182
							2192	9									
01	40173	X	40173	-0-	-0-	-0-	35289	2	2678	4	N	2005	1968	1			219
							2206	9									
02	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	37225	2	345	4	N	1919	1946	1			192
							2111	9									
03	50556	X	50556	-0-	-0-	-0-	16443	2	31826	4	N	2079	2103	1			168
							2287	9									
04	42030	X	37736	-0-	-4294	-0-	2754	2	33057	4	N	1750	1746	1			172
							1925	9									
05	43431	X	34737	-0-	-8694	-0-	71	2	32743	4	N	1748	1747	1			173
							1923	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	20673	-0-	-903	-0-	684	1	16851	2	N	1794	1718	1			221
							1156	4	9	5							
01	21235	X	19676	-0-	-1559	-0-	663	1	15915	2	N	1653	1733	1			141
							779	4	501	5							
02	19180	X	16951	-0-	-2229	-0-	575	1	14393	2	N	1547	1554	1			134
							158	4	123	5							
03	20832	X	18619	-0-	-2213	-0-	601	1	5842	2	N	1747	1725	1			156
							10208	4	46	5							
04	20010	X	17377	-0-	-2633	-0-	507	1	186	2	N	1539	1493	1			202
							14675	4	316	5							
05	20677	X	17877	-0-	-2800	-0-	542	1	14659	2	N	1535	1501	1			236
							583	4	404	5							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

12	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15365	2	1	4	N	673	671	1			200
							125	5	740	9							
01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	13371	2	20	4	N	636	605	1			231
							532	5	700	9							
02	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	18688	2	10	4	N	797	829	1			199
							807	5	877	9							
03	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	2596	2	19754	4	N	753	733	1			219
							713	5	828	9							
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	185	2	15042	4	N	477	518	1			178
							452	5	525	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			154

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

12	27435	X	23488	-0-	-3947	-0-	715	1	21763	2	N	419	361	1			197
							549	4	461	9							
01	27683	X	20573	-0-	-7110	-0-	686	1	19175	2	N	471	507	1			161
							194	4	518	9							
02	25004	X	19653	-0-	-5351	-0-	574	1	17965	2	N	458	448	1			171
							610	4	504	9							
03	27683	X	20918	-0-	-6765	-0-	631	1	7290	2	N	444	417	1			198
							12509	4	488	9							
04	24600	X	51	-0-	-24549	-0-	51	1			N	-0-	94	1			104
*05	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	375	1	26014	2	N	509	455	1			158
							131	4	560	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

12	21638	X	21001	-0-	-637	-0-	589	1	15678	2	N	1411	1450	1			176
							73	4	3109	5							
01	21638	X	21581	-0-	-57	-0-	589	1	19141	2	N	1413	1371	1			218
							32	4	265	5							
02	22568	X	18908	-0-	-3660	-0-	526	1	16944	2	N	1244	1273	1			189
							1	4	69	5							
03	24986	X	20517	-0-	-4469	-0-	583	1	6381	2	N	1322	1347	1			164
							11628	4	471	5							
04	24180	X	19063	-0-	-5117	-0-	564	1	325	2	N	1096	1081	1			179
							14458	4	2510	5							
05	21576	X	20109	-0-	-1467	-0-	564	1	17788	2	N	1203	1210	1			172
							83	4	351	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	588	1	22931	2	N	1830	1793	1			237
							816	4	5	5							
01	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	548	1	23709	2	N	1968	2018	1			187
							222	4	2008	5							
02	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	618	1	16347	2	N	1603	1607	1			183
							122	4	331	5							
03	26350	X	19516	-0-	-6834	-0-	659	1	6121	2	N	1601	1633	1			151
							10975	4	1761	9							
04	27720	X	16995	-0-	-10725	-0-	594	1	133	2	N	1427	1388	1			190
							14343	4	355	5							
05	28644	X	18388	-0-	-10256	-0-	631	1	15663	2	N	1474	1478	1			186
							91	4	382	5							

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
12	18972	X	15726	-0-	-3246	-0-	575	1	6882	2	N	26	77	1			171
							76	4	8164	5							
01	18321	X	16039	-0-	-2282	-0-	486	1	806	2	N	223	122	1			272
							314	4	14188	5							
02	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	604	1	17249	2	N	1342	1421	1			193
							80	4	461	5							
03	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	647	1	15935	4	N	1185	1187	1			191
							6335	5	1304	9							
04	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	617	1	21296	4	N	1120	1141	1			170
							3759	5	1232	9							
05	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	612	1	14972	2	N	1056	1035	1			191
							155	4	5476	5							

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
12	32984	X	29301	-0-	-3683	-0-	708	1	26758	2	N	1632	1634	1			163
							40	4	1795	9							
01	32860	X	27249	-0-	-5611	-0-	690	1	23922	2	N	1483	1472	1			174
							853	4	153	5							
02	33712	X	24125	-0-	-9587	-0-	637	1	21932	2	N	1358	1359	1			173
							62	4	1494	9							
03	37324	X	29925	-0-	-7399	-0-	824	1	7790	2	N	1470	1474	1			169
							18718	4	976	5							
04	36120	X	29679	-0-	-6441	-0-	572	1	287	2	N	1405	1409	1			165
							25969	4	1305	5							
05	29295	X	27874	-0-	-1421	-0-	391	1	48	2	N	1409	1410	1			164
							25885	4	1550	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	16378	-0-	-2966	-0-	602	1	2062	2	N	131					283
							342	4	13228	5							
01	53622	X	53622	-0-	-0-	-0-	573	1	49039	2	N	3532	3635	1			180
							88	4	37	5							
02	28218	X	28218	-0-	-0-	-0-	544	1	23908	2	N	1916	1893	1			203
							8	4	1650	5							
03	16988	X	10257	-0-	-6731	-0-	697	1	1864	2	N	973	954	1			222
							4605	4	2021	5							
04	26010	X	19977	-0-	-6033	-0-	728	1	15741	4	N	1004	1062	1			164
							2404	5	1104	9							
05	26877	X	12742	-0-	-14135	-0-	554	1	8372	2	N	914	940	1			138
							3	4	2808	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25017	X	16720	-0-	-8297	-0-	531	1	14439	2	N	844	790	1			225
							61	4	761	5							
01	21173	X	17405	-0-	-3768	-0-	566	1	15015	2	N	823	881	1			167
							18	4	901	5							
02	17332	X	14388	-0-	-2944	-0-	603	1	12862	2	N	812	779	1			200
							30	4	893	9							
03	18662	X	16100	-0-	-2562	-0-	658	1	5253	2	N	911	920	1			191
							9169	4	18	5							
04	16830	X	14054	-0-	-2776	-0-	621	1	12	2	N	706	699	1			198
							12618	4	26	5							
05	17391	X	13978	-0-	-3413	-0-	608	1	11976	2	N	738	764	1			172
							236	4	346	5							

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
12	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	27484	2	165	4	N	1278	1289	1			196
							1406	9									
01	28210	X	27814	-0-	-396	-0-	25655	2	237	4	N	1221	1193	1			224
							579	5	1343	9							
02	27692	X	25540	-0-	-2152	-0-	23979	2	273	4	N	1171	1207	1			188
							1288	9									
03	30659	X	26938	-0-	-3721	-0-	25238	2	405	4	N	1166	1141	1			213
							12	5	1283	9							
04	29670	X	27556	-0-	-2114	-0-	19011	2	7260	4	N	1168	1185	1			196
							1285	9									
05	29047	X	28398	-0-	-649	-0-	26411	2	418	4	N	1248	1280	1			164
							196	5	1373	9							

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27559	X	22981	-0-	-4578	-0-	650	1	20772	2	N	1333	1368	1			169
							93	4	1466	9							
01	26567	X	21710	-0-	-4857	-0-	614	1	19798	2	N	1159	1116	1			212
							23	4	1275	9							
02	22820	X	19354	-0-	-3466	-0-	591	1	17085	2	N	1103	1129	1			186
							78	4	387	5							
03	24459	X	21444	-0-	-3015	-0-	619	1	10792	2	N	1326	1304	1			208
							8520	4	54	5							
04	23430	X	19835	-0-	-3595	-0-	571	1	343	2	N	1185	1213	1			180
							17463	4	154	5							
05	22971	X	22235	-0-	-736	-0-	617	1	18345	2	N	1242	1284	1			138
							211	4	1696	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
12	37820	X	36737	-0-	-1083	-0-	35994	2	293	4	N	409	380	1			187
							450	9									
01	37665	X	36629	-0-	-1036	-0-	35747	2	417	4	N	423	448	1			162
							465	9									
02	34020	X	33187	-0-	-833	-0-	32686	2	90	4	N	374	342	1			194
							411	9									
03	37634	X	13143	-0-	-24491	-0-	12981	2	162	9	N	147	194	1			147
04	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-					N	1	26	1			122
05	44971	X	44971	-0-	-0-	-0-	43581	2	994	4	N	360	318	1			164
							396	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	559	1	22704	2	N	1166	1144	1			225
							530	4	722	5							
01	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	620	1	23870	2	N	1194	1231	1			188
							169	4	1040	5							
02	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	608	1	20719	2	N	1022	996	1			214
							236	4	352	5							
03	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	687	1	13926	2	N	1074	1095	1			193
							9992	4	466	5							
04	25216	X	25216	-0-	-0-	-0-	764	1	7849	2	N	987	966	1			214
							15102	4	415	5							
05	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	732	1	22264	2	N	1013	1016	1			211
							341	4	823	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
12	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	725	1	11926	2	N	1101	1158	1			163
							2217	4	1002	5							
01	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	648	1	12794	2	N	1290	1239	1			214
							69	4	683	5							
02	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	448	1	9832	2	N	1000	1046	1			168
							4	4	309	5							
03	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	515	1	3813	2	N	1152	1153	1			167
							6849	4	403	5							
04	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	551	1	105	2	N	935	877	1			225
							9492	4	804	5							
05	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	669	1	8496	2	N	790	803	1			212
							100	4	1964	5							

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
12	39153	X	34303	-0-	-4850	-0-	31942	2	19	4	N	2129	1910	1			705
							2342	9									
01	39153	X	25003	-0-	-14150	-0-	21311	2	556	4	N	1266	1517	1			454
							1743	5	1393	9							
02	35364	X	30476	-0-	-4888	-0-	18434	2	10098	4	N	1767	1928	1			293
							1944	9									
03	36735	X	34874	-0-	-1861	-0-	32756	4	2118	9	N	1925	1943	1			275
04	33210	X	28108	-0-	-5102	-0-	690	2	25266	4	N	1387	1165	1			497
							626	5	1526	9							
05	34317	X	34106	-0-	-211	-0-	31981	4	2125	9	N	1932	1908	1			521

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
12	23715	X	22801	-0-	-914	-0-	659	1	19871	2	N	1304	1334	1			205
							837	4	1434	9							
01	24025	X	17318	-0-	-6707	-0-	508	1	15662	2	N	991	1046	1			150
							58	4	1090	9							
02	21700	X	18463	-0-	-3237	-0-	413	1	16917	2	N	910	887	1			173
							132	4	1001	9							
03	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	542	1	12925	2	N	1249	1223	1			199
							14167	4	1374	9							
04	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	559	1	10215	2	N	1105	1119	1			185
							17314	4	1216	9							
05	22816	X	21793	-0-	-1023	-0-	624	1	19831	2	N	1157	1162	1			180
							65	4	1273	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	12530	-0-	-4427	-0-	611	1	10051	2	N	1271	1241	1			233
							144	4	326	5							
01	16957	X	12584	-0-	-4373	-0-	692	1	10015	2	N	1222	1228	1			227
							63	4	470	5							
02	13104	X	12523	-0-	-581	-0-	789	1	10165	2	N	1227	1237	1			217
							18	4	201	5							
03	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	768	1	10544	4	N	1083	1141	1			159
							3668	5	1191	9							
04	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	738	1	60	2	N	1134	1125	1			168
							10037	4	315	5							
05	13857	X	3534	-0-	-10323	-0-	253	1	2547	2	N	302	225	1			245
							36	4	366	5							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

12	20522	X	15642	-0-	-4880	-0-	654	1	13022	2	N	1404	1464	1			163
							422	4	1544	9							
01	19933	X	7112	-0-	-12821	-0-	325	1	6098	2	N	626	660	1			129
							689	9									
02	14028	X	-0-	-0-	-14028	-0-					N	-0-					129
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					129
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					129
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					129

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

12	20677	X	18681	-0-	-1996	-0-	663	1	16075	2	N	1178	1179	1			214
							618	4	29	5							
01	20212	X	17932	-0-	-2280	-0-	599	1	16025	2	N	1093	1099	1			208
							4	4	102	5							
02	18004	X	17094	-0-	-910	-0-	559	1	14683	2	N	1116	1167	1			157
							614	4	10	5							
03	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	629	1	20518	4	N	1204	1166	1			195
							5620	5	1324	9							
04	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	595	1	21169	4	N	1027	1038	1			184
							3946	5	1130	9							
05	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	648	1	15909	2	N	1145	1117	1			212
							145	4	5015	5							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

12	50840	X	41025	-0-	-9815	-0-	40640	2	179	4	N	187					275
							206	9									
01	50592	X	37004	-0-	-13588	-0-	34326	2	2474	4	N	185					460
							204	9									
02	43008	X	21403	-0-	-21605	-0-	21256	2	147	9	N	134	394	1			200
03	47616	X	-0-	-0-	-47616	-0-					N	-0-					200
04	46080	X	808	-0-	-45272	-0-	731	2	77	4	N	-0-					200
05	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					N	-0-					200

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33294	X	15808	-0-	-17486	-0-	105	1	15487	2	Y	155	170	1			54
							45	4	171	9							
01	DLQ G-10		17438	-0-	17438	17438	428	1	15822	2	Y	96	68	1			82
							1082	4	106	9							
02	DLQ G-10		3689	-0-	3689	21127	342	1	3096	2	Y	228	256	1			54
							251	9									
03	23906	X	2779	-0-	-21127	-0-	1002	2	1710	4	Y	61	20	1			95
							67	9									
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	219	1	19	2	Y	95	136	1			54
							3932	4	105	9							
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					54

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	556	1	26548	2	N	2418	2352	1			217
							165	4	2660	9							
01	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	473	1	21362	2	N	2086	2130	1			173
							21	4	1484	5							
02	21140	X	19248	-0-	-1892	-0-	545	1	15918	2	N	1728	1717	1			184
							27	4	857	5							
03	29915	X	21088	-0-	-8827	-0-	614	1	6229	2	N	1941	1856	1			269
							11890	4	220	5							
04	28950	X	19861	-0-	-9089	-0-	660	1	16951	4	N	1734	1825	1			178
							343	5	1907	9							
05	29915	X	19740	-0-	-10175	-0-	726	1	16239	2	N	1803	1752	1			229
							197	4	595	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	29354	2	954	9	N	867	870	1			233
01	36146	X	27005	-0-	-9141	-0-	26019	2	115	4	N	792	726	1			299
							871	9									
02	32648	X	25978	-0-	-6670	-0-	14237	2	10932	4	N	735	800	1			234
							809	9									
03	36146	X	27649	-0-	-8497	-0-	26782	4	867	9	N	788	807	1			215
04	29340	X	23093	-0-	-6247	-0-	22328	4	765	9	N	695	674	1			236
*05	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	34574	4	783	9	N	712	712	1			236

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30070	X	25623	-0-	-4447	-0-	24173	2	2	4	N	1316	1277	1			229
							1448	9									
01	33542	X	24766	-0-	-8776	-0-	23375	2	30	5	N	1237	1231	1			235
							1361	9									
02	30296	X	28782	-0-	-1514	-0-	27518	2	2	4	N	1147	1189	1			193
							1262	9									
03	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	13873	2	28854	4	N	1325	1323	1			195
							1458	9									
04	41701	X	41701	-0-	-0-	-0-	40316	4	1385	9	N	1259	1260	1			194
05	31868	X	31682	-0-	-186	-0-	30250	4	1432	9	N	1302	1258	1			238

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1220	1	38796	2	N	1569	1531	0			199
							48	4	736	5							
01	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	1115	1	34263	2	N	1330	1170	1			359
							80	4	5186	5							
02	34068	X	34068	-0-	-0-	-0-	1018	1	26027	2	N	1152	1356	1			155
							384	4	5372	5							
03	51559	X	51559	-0-	-0-	-0-	1092	1	11858	2	N	935	859	1			231
							23763	4	13817	5							
04	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	1094	1	7797	2	N	985	931	1			285
							15500	4	4085	5							
05	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	1199	1	20172	2	N	988	1014	1			259
							2377	4	1087	9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

12	57474	X	44602	-0-	-12872	-0-	44233	2	38	4	N	301	286	1			187
							331	9									
01	53475	X	40366	-0-	-13109	-0-	38263	2	1763	4	N	309	323	1			173
							340	9									
02	55440	X	22233	-0-	-33207	-0-	22048	2	11	4	N	158	173	1			158
							174	9									
03	61380	X	-0-	-0-	-61380	-0-					N	17	16	1			159
04	59400	X	2146	-0-	-57254	-0-	105	2	2016	4	N	23					182
							25	9									
05	44609	X	-0-	-0-	-44609	-0-					N	-0-					182

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892

12	73935	X	73935	-0-	-0-	-0-	70383	2	204	4	Y	3044	2984	1			202
							3348	9									
01	DLQ G-10		71243	-0-	71243	71243	63529	2	4346	4	Y	3062	3091	1			173
							3368	9									
02	DLQ G-10		60423	-0-	60423	131666	57663	2	2760	9	Y	2509	2488	1			194
03	168229	X	36563	-0-	-131666	-0-	12414	2	21187	4	Y	2693	2720	1			167
							2962	9									
04	35647	X	35647	-0-	-0-	-0-	157	2	32720	4	Y	2518	2483	1			202
							2770	9									
05	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	94	2	37875	4	Y	2612	2609	1			205
							2873	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10195 - 14987

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41943	X	33906	-0-	-8037	-0-	27618	2	2008	4	Y	2723	2707	1			106
							1285	5	2995	9							
01	DLQ G-10		32145	-0-	32145	32145	28116	2	386	4	Y	2664	2663	1			107
							713	5	2930	9							
02	DLQ G-10		29508	-0-	29508	61653	24074	2	2597	4	Y	2579	2583	1			103
							2837	9									
03	91144	X	29491	-0-	-61653	-0-	22838	2	1616	4	Y	2826	2815	1			114
							1928	5	3109	9							
04	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	15631	2	644	4	Y	3042	3025	1			131
							1910	5	3346	9							
05	43284	X	43284	-0-	-0-	-0-	30301	2	9936	5	Y	2770	2796	1			105
							3047	9									

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
12	43679	X	34969	-0-	-8710	-0-	27806	2	2021	4	Y	3499	3471	1			130
							1293	5	3849	9							
01	DLQ G-10		28426	-0-	28426	28426	24309	2	334	4	Y	2879	2913	1			96
							616	5	3167	9							
02	DLQ G-10		30627	-0-	30627	59053	24278	2	2620	4	Y	3390	3347	1			139
							3729	9									
03	93467	X	34414	-0-	-59053	-0-	27578	2	1352	4	Y	2869	2939	1			69
							2328	5	3156	9							
04	39753	X	39753	-0-	-0-	-0-	76	1	32763	2	Y	2207	2159	1			117
							484	4	4002	5							
05	35402	X	35402	-0-	-0-	-0-	23682	2	21	4	Y	3575	3567	1			125
							7766	5	3933	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
12	67704	X	4578	-0-	-63126	-0-	563	1	154	4	Y	3510	3463	1			191
							3861	9									
01	DLQ G-10		71077	-0-	71077	71077	523	1	66121	2	Y	3659	3709	1			141
							8	4	400	5							
02	DLQ G-10		48802	-0-	48802	119879	515	1	45108	2	Y	2890	2900	1			131
							3179	9									
03	248016	X	128137	-0-	-119879	-0-	125111	2	3026	9	Y	2751	2734	1			148
04	51616	X	51616	-0-	-0-	-0-	548	1	41328	2	Y	2485	2497	1			136
							7006	4	2734	9							
05	50437	X	48507	-0-	-1930	-0-	45283	2	338	4	Y	2624	2624	1			136
							2886	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
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	330	4	2677	9	Y	2434	2413	1			23
01	148955	X	100923	-0-	-48032	-0-	97803	2	17	4	Y	2283	2283	1			23
							592	5	2511	9							
02	133196	X	99122	-0-	-34074	-0-	96441	2	2681	9	Y	2437	2426	1			34
03	105586	X	33765	-0-	-71821	-0-	30681	2	3084	9	Y	2804	2780	1			58
04	104139	X	104139	-0-	-0-	-0-	86621	2	14685	4	Y	2575	2573	1			60
							2833	9									
05	105586	X	104012	-0-	-1574	-0-	100333	2	560	4	Y	2835	2838	1			57
							3119	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
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

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

*10	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-	158	1	47132	2	Y	451	194	0	240	8	90
							82	4	496	9							
*11	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	60	1	18336	2	Y	61	103	0	32	8	16
							50	4	67	9							
*12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	456	1	7341	2	Y	388	335	0	43	8	26
							45	4	427	9							
*01	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	38	1	10892	2	Y	707	682	0	3	8	48
							6	4	778	9							
*02	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	15681	2	32	4	Y	568	548	0	31	8	37
							625	9									
*03	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	186	1	21986	2	Y	1485	1455	0	5	8	62
							95	4	1634	9							
04	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	391	1	18608	2	Y	1185	1212	0	3	8	32
							22	4	1304	9							
05	59235	X	59235	-0-	-0-	-0-	179	1	55844	2	Y	2782	2737	0			77
							152	4	3060	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

*10	50245	X	50245	-0-	-0-	-0-	165	1	49893	2	Y	92	33	0	49	8	18
							86	4	101	9							
*11	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	145	1	43383	2	Y	62	31	0	32	8	17
							115	4	68	9							
*12	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	1887	1	30339	2	Y	271	240	0	30	8	18
							192	4	298	9							
*01	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	137	1	37670	2	Y	283	281	0	1	8	19
							24	4	311	9							
*02	65868	X	65868	-0-	-0-	-0-	65100	2	132	4	Y	578	529	0	31	8	37
							636	9									
*03	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	414	1	49008	2	Y	896	893	0	3	8	37
							217	4	986	9							
04	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	502	1	23896	2	Y	389	414	0	1	8	11
							29	4	428	9							
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	2	Y	753	743	0			21
							4	4	828	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	55	1	16036	2	Y	1161	1016	0	154	8	25
							28	4	1277	9							
*11	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	53	1	16010	2	Y	839	745	0	85	8	34
							43	4	923	9							
*12	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	1119	1	17990	2	Y	1196	1055	0	136	8	39
							114	4	1316	9							
*01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	38	1	10750	2	Y	570	578	0	3	8	28
							6	4	627	9							
*02	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	14943	2	31	4	Y	93	113	0	3	8	5
							102	9									
*03	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	206	1	24509	2	Y	163	156	0	3	8	9
							107	4	179	9							
04	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	331	1	15762	2	Y	212	212	0	1	8	8
							19	4	233	9							
05	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	39	1	12188	2	Y	206	206	0			8
							32	4	227	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

*10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	51	1	15567	2	Y	956	835	0	127	8	20
							27	4	1052	9							
*11	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	56	1	17094	2	Y	887	781	0	90	8	36
							46	4	976	9							
*12	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	1179	1	18965	2	Y	1023	909	0	116	8	34
							121	4	1125	9							
*01	27329	X	27329	-0-	-0-	-0-	94	1	26130	2	Y	990	970	0	5	8	49
							16	4	1089	9							
*02	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14438	2	30	4	Y	314	337	0	10	8	16
							345	9									
*03	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	168	1	19862	2	Y	1021	964	0	18	8	55
							86	4	1123	9							
04	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	343	1	16254	2	Y	880	898	0	3	8	34
							19	4	968	9							
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	17	1	5367	2	Y	55	87	0			2
							14	4	61	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

*10	44615	X	44615	-0-	-0-	-0-	67	1	41164	2	Y	3068	3000	0	88	8	50
							9	4	3375	9							
*11	31775	X	31775	-0-	-0-	-0-	773	1	28014	2	Y	2705	2635	0	62	8	58
							12	4	2976	9							
12	77315	X	77315	-0-	-0-	-0-	83	1	72516	2	Y	4266	4153	0	120	8	51
							23	4	4693	9							
*01	66626	X	66626	-0-	-0-	-0-	72	1	61959	2	Y	4133	4122	0	22	8	40
							49	4	4546	9							
*02	65601	X	65601	-0-	-0-	-0-	70	1	58842	2	Y	6072	5929	0	106	8	77
							10	4	6679	9							
*03	78017	X	78017	-0-	-0-	-0-	99	1	71150	2	Y	6137	6103	0	43	8	68
							17	4	6751	9							
04	56228	X	56228	-0-	-0-	-0-	1324	1	50459	2	Y	4034	4056	0	2	8	44
							8	4	4437	9							
05	68338	X	68338	-0-	-0-	-0-	85	1	64049	2	Y	3814	3810	0			48
							9	4	4195	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
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

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

*10	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	108	1	32601	2	Y	305	127	0	162	8	61
							56	4	336	9							
*11	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	64	1	19123	2	Y	71	76	0	37	8	19
							50	4	78	9							
*12	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	1118	1	17995	2	Y	310	274	0	34	8	21
							114	4	341	9							
*01	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	48	1	13530	2	Y	251	254	0	1	8	17
							10	4	276	9							
*02	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	16796	2	34	4	Y	361	335	0	20	8	23
							397	9									
*03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	118	1	14066	2	Y	674	667	0	2	8	28
							62	4	741	9							
04	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	319	1	15014	2	Y	335	353	0	1	8	9
							17	4	369	9							
05	42445	X	42445	-0-	-0-	-0-	132	1	40737	2	Y	1333	1305	0			37
							110	4	1466	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	110	1	32851	2	Y	39	75	0	21	8	8
							57	4	43	9							
*11	34603	X	34603	-0-	-0-	-0-	113	1	34244	2	Y	140	37	0	73	8	38
							92	4	154	9							
*12	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	1100	1	17670	2	Y	1080	926	0	119	8	73
							114	4	1188	9							
*01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	82	1	23139	2	Y	964	968	0	4	8	65
							12	4	1060	9							
*02	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	20895	2	43	4	Y	1797	1649	0	97	8	116
							1977	9									
*03	48917	X	48917	-0-	-0-	-0-	372	1	44061	2	Y	3901	3843	0	12	8	162
							193	4	4291	9							
04	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	684	1	32652	2	Y	1928	2034	0	4	8	52
							40	4	2121	9							
05	54904	X	54904	-0-	-0-	-0-	143	1	44264	2	Y	9435	9224	0			263
							118	4	10379	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 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
*10	76355	X	76355	-0-	-0-	-0-	123	1	72868	2	Y	3040	2934	0	87	8	50
							20	4	3344	9							
*11	92357	X	92357	-0-	-0-	-0-	2416	1	86989	2	Y	2650	2583	0	60	8	57
							37	4	2915	9							
12	80390	X	80390	-0-	-0-	-0-	88	1	77205	2	Y	2793	2738	0	78	8	34
							25	4	3072	9							
*01	86262	X	86262	-0-	-0-	-0-	96	1	83141	2	Y	2690	2683	0	15	8	26
							66	4	2959	9							
*02	74026	X	74026	-0-	-0-	-0-	92	1	71251	2	Y	2426	2379	0	42	8	31
							14	4	2669	9							
*03	69897	X	69897	-0-	-0-	-0-	91	1	67596	2	Y	1995	1990	0	14	8	22
							15	4	2195	9							
04	56530	X	56530	-0-	-0-	-0-	1388	1	53109	2	Y	1842	1843	0	1	8	20
							7	4	2026	9							
05	78992	X	78992	-0-	-0-	-0-	101	1	76255	2	Y	2386	2376	0			30
							11	4	2625	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-		4385	2	662	9	N	602	375	0			682
01	7254	X	1635	-0-	-5619	-0-		953	2	682	9	N	620	754	0			548
02	6552	X	3852	-0-	-2700	-0-		3206	2	646	9	N	587	378	0			757
03	7254	X	4091	-0-	-3163	-0-		3146	2	945	9	N	859	1127	0			489
04	4890	X	4154	-0-	-736	-0-		3558	2	596	9	N	542	371	0			660
05	5053	X	4976	-0-	-77	-0-		3558	2	1418	9	N	1289	1289	0			660

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

*10	28696	X	28696	-0-	-0-	-0-		11	1	27163	2	Y	1377	1372	0	6	8	31
								7	4	1515	9							
*11	14640	X	7835	-0-	-6805	-0-		183	1	7142	2	Y	461	472	0	5	8	15
								3	4	507	9							
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-						Y	-0-	15	0			-0-
*01	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-						Y	-0-					-0-
*02	21672	X	-0-	-0-	-21672	-0-						Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A	COND	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

*10	18941	X	13805	-0-	-5136	-0-	7	1	12692	2	Y	1003	1011	0	5	8	23
							3	4	1103	9							
*11	17100	X	6920	-0-	-10180	-0-	167	1	6409	2	Y	310	320	0	3	8	10
							3	4	341	9							
12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12488	X	-0-	-0-	-12488	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

*10	47119	X	47119	-0-	-0-	-0-	152	1	46389	2	Y	453	181	0	241	8	91
							80	4	498	9							
*11	49655	X	49655	-0-	-0-	-0-	164	1	49025	2	Y	302	154	0	158	8	81
							134	4	332	9							
*12	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	2578	1	41448	2	Y	1747	1517	0	193	8	118
							261	4	1922	9							
*01	46853	X	46853	-0-	-0-	-0-	164	1	45373	2	Y	1173	1206	0	5	8	80
							26	4	1290	9							
*02	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	34487	2	70	4	Y	2001	1844	0	108	8	129
							2201	9									
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	27	1	3379	2	Y	1063	1145	0	3	8	44
							13	4	1169	9							
04	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	550	1	26107	2	Y	1286	1292	0	3	8	35
							33	4	1415	9							
05	64994	X	64994	-0-	-0-	-0-	189	1	58039	2	Y	6011	5879	0			167
							154	4	6612	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	127	1	38571	2	Y	53	21	0	28	8	11
							67	4	58	9							
*11	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	56	1	16612	2	Y	44	20	0	23	8	12
							44	4	48	9							
*12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	2	Y	193	171	0	21	8	13
							8	4	212	9							
*01	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	68	1	19151	2	Y	104	110	0			7
							10	4	114	9							
*02	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	31519	2	64	4	Y	301	273	0	16	8	19
							331	9									
*03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	127	1	14885	2	Y	876	856	0	3	8	36
							65	4	964	9							
04	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	219	1	10324	2	Y	902	912	0	2	8	24
							13	4	992	9							
05	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	62	1	19156	2	Y	607	614	0			17
							50	4	668	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

*10	21173	X	10671	-0-	-10502	-0-	4	1	9619	2	Y	952	947	0	4	8	22
							1	4	1047	9							
*11	19170	X	6910	-0-	-12260	-0-	173	1	6669	2	Y	61	80	0	1	8	2
							1	4	67	9							
12	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
*02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

*10	40486	X	28934	-0-	-11552	-0-	7	1	25815	2	Y	2822	2800	0	13	8	64
							8	4	3104	9							
*11	62886	X	62886	-0-	-0-	-0-	1528	1	57960	2	Y	3065	2999	0	32	8	98
							26	4	3372	9							
12	63885	X	63885	-0-	-0-	-0-	9	1	60991	2	Y	2604	2504	0	95	8	103
							21	4	2864	9							
*01	44564	X	44564	-0-	-0-	-0-	12	1	40828	2	Y	3356	3281	0	29	8	149
							32	4	3692	9							
*02	44576	X	-0-	-0-	-44576	-0-					Y	-0-	149	0			-0-
*03	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	10829	2	1	4	Y	1322	1240	0	34	8	48
							1454	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	40	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	60657	X	60657	-0-	-0-	-0-	18	1	56105	2	Y	4105	4014	0	19	8	93
							18	4	4516	9							
*11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	178	263	0	2	8	6
							196	9									
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*01	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-					-0-
*02	18284	X	2975	-0-	-15309	-0-	2598	2	377	9	Y	343	195	0	118	8	30
*03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	5486	2	575	9	Y	523	520	0	14	8	19
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	11	1	541	2	Y	403	403	0			19
							443	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2004	2	1230	9	Y	1118	1069	0			68

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

*10	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	7	1	20576	2	N	4950	4951	0			113
							6	4	5445	9							
*11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	180	1	6961	2	N	3162	3173	0			102
							3	4	3478	9							
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	4	N	3369	3332	0			139
							3706	9									
*01	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	3	1	9029	2	N	3882	3847	0			174
							6	4	4270	9							
*02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	2787	2	3240	9	N	2945	2731	0			388
*03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	7	1	8379	2	N	2954	3232	0			110
							4	4	3249	9							
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	2	N	3375	3329	0			156
							3713	9									
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	4500	2	3318	9	N	3016	2988	0			184

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
*10	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	7	1	14458	2	N	9544	9469	0			218
							3	4	10498	9							
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	13	2	5686	9	N	5169	5221	0			166
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	259	2	2533	9	N	2303	2374	0			95
*01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	559	2	2058	9	N	1871	1882	0			84
*02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	1138	2	1251	9	N	1137	1071	0			150
*03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	5873	2	1081	9	N	983	1096	0			37
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	N	560	571	0			26
							616	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1287	1234	0			79

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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	57	0			1
*11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	5	2	164	9	N	149	145	0			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	N	17	16	0			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1364	1357	0	12	8	31
*11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	5	2	215	9	N	195	218	0	2	8	6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	3552	2	1175	9	N	1068	1020	0	9	8	39
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	142	1	5744	2	N	680	688	0			31
							748	9									
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	4499	2	1447	9	N	1315	1266	0			80

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
*10	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	7	1	13156	2	N	1860	1859	0	17	8	42
							3	4	2046	9							
*11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	N	26	67	0			1
							29	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	113	2	17	9	N	15	14	0			1
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5507	2	20	9	N	18	17	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*10	48165	X	48165	-0-	-0-	-0-	14	1	44184	2	N	3592	3523	0	33	8	81
							16	4	3951	9							
*11	40346	X	40346	-0-	-0-	-0-	952	1	35834	2	N	3220	3172	0	26	8	103
							18	4	3542	9							
12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	2	1	8882	2	N	1076	1116	0	19	8	44
							1	4	1184	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	7	1	6776	2	N	2610	2492	0	22	8	96
							4	4	2871	9							
04	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	444	1	17255	2	N	3253	3198	0			151
							3	4	3578	9							
05	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	7	1	12176	2	N	2468	2468	0			151
							3	4	2715	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	48	1	28154	2	Y	4451	4309	0	128	8	73
							5	4	4896	9							
*11	48898	X	48898	-0-	-0-	-0-	1213	1	43558	2	Y	3736	3644	0	85	8	80
							17	4	4110	9							
12	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	36	1	30726	2	Y	3892	3816	0	109	8	47
							7	4	4281	9							
*01	71633	X	71633	-0-	-0-	-0-	76	1	63457	2	Y	7318	7254	0	40	8	71
							50	4	8050	9							
*02	88653	X	88653	-0-	-0-	-0-	108	1	80741	2	Y	7080	6938	0	124	8	89
							16	4	7788	9							
*03	97435	X	97435	-0-	-0-	-0-	126	1	89963	2	Y	6660	6629	0	47	8	73
							20	4	7326	9							
04	167178	X	167178	-0-	-0-	-0-	3995	1	152496	2	Y	9693	9657	0	4	8	105
							25	4	10662	9							
05	72292	X	72292	-0-	-0-	-0-	92	1	66552	2	Y	5125	5166	0			64
							10	4	5638	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
*10	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	42	1	26974	2	Y	3062	2966	0	88	8	50
							7	4	3368	9							
*11	44405	X	44405	-0-	-0-	-0-	1115	1	40056	2	Y	2921	2841	0	67	8	63
							21	4	3213	9							
12	30875	X	30875	-0-	-0-	-0-	30	1	27214	2	Y	3294	3225	0	92	8	40
							8	4	3623	9							
*01	69788	X	69788	-0-	-0-	-0-	79	1	65496	2	Y	3781	3764	0	20	8	37
							54	4	4159	9							
*02	58297	X	58297	-0-	-0-	-0-	69	1	54415	2	Y	3457	3390	0	60	8	44
							10	4	3803	9							
*03	47220	X	47220	-0-	-0-	-0-	59	1	43591	2	Y	3236	3221	0	23	8	36
							10	4	3560	9							
04	52050	X	52050	-0-	-0-	-0-	1245	1	47474	2	Y	3021	3023	0	1	8	33
							8	4	3323	9							
05	61364	X	61364	-0-	-0-	-0-	75	1	57726	2	Y	3232	3225	0			40
							8	4	3555	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*10	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	103	1	31277	2	Y	1656	1443	0	220	8	35
							53	4	1822	9							
*11	40155	X	40155	-0-	-0-	-0-	126	1	38287	2	Y	1488	1311	0	151	8	61
							105	4	1637	9							
*12	56905	X	56905	-0-	-0-	-0-	3206	1	51521	2	Y	1687	1501	0	192	8	55
							322	4	1856	9							
*01	36183	X	36183	-0-	-0-	-0-	123	1	34564	2	Y	1340	1322	0	7	8	66
							22	4	1474	9							
*02	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	14824	2	31	4	Y	1544	1484	0	49	8	77
							1698	9									
*03	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	145	1	17063	2	Y	1816	1763	0	33	8	97
							77	4	1998	9							
04	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	529	1	25084	2	Y	1886	1904	0	7	8	72
							33	4	2075	9							
05	34099	X	34099	-0-	-0-	-0-	102	1	31775	2	Y	1942	1939	0			75
							86	4	2136	9							

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
*10	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	92	1	28117	2	Y	1698	1478	0	225	8	36
							50	4	1868	9							
*11	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	110	1	32995	2	Y	1706	1499	0	173	8	70
							88	4	1877	9							
*12	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	1723	1	27742	2	Y	1565	1406	0	178	8	51
							175	4	1722	9							
*01	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	96	1	27154	2	Y	1195	1181	0	6	8	59
							18	4	1315	9							
*02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	14282	2	28	4	Y	1107	1075	0	35	8	56
							1218	9									
*03	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	144	1	17099	2	Y	1176	1148	0	21	8	63
							74	4	1294	9							
04	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	285	1	13478	2	Y	1041	1060	0	4	8	40
							17	4	1145	9							
05	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	40	1	12257	2	Y	1221	1214	0			47
							32	4	1343	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	135	1	40504	2	Y	2011	1752	0	267	8	42
							72	4	2212	9							
*11	53393	X	53393	-0-	-0-	-0-	173	1	50982	2	Y	1909	1679	0	194	8	78
							138	4	2100	9							
*12	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	2671	1	42939	2	Y	1966	1755	0	224	8	65
							271	4	2163	9							
*01	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	127	1	35762	2	Y	1597	1575	0	8	8	79
							20	4	1757	9							
*02	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	25638	2	52	4	Y	1495	1451	0	48	8	75
							1645	9									
*03	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	281	1	33296	2	Y	1722	1674	0	31	8	92
							147	4	1894	9							
04	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	730	1	34649	2	Y	1815	1831	0	6	8	70
							42	4	1997	9							
05	38049	X	38049	-0-	-0-	-0-	117	1	35799	2	Y	1849	1847	0			72
							99	4	2034	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31818	X	31818	-0-	-0-	-0-	99	1	29910	2	Y	1599	1392	0	212	8	34
							50	4	1759	9							
*11	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	115	1	33990	2	Y	1345	1187	0	137	8	55
							90	4	1480	9							
*12	39757	X	39757	-0-	-0-	-0-	2206	1	35506	2	Y	1658	1470	0	189	8	54
							221	4	1824	9							
*01	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	122	1	34061	2	Y	1437	1412	0	8	8	71
							21	4	1581	9							
*02	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	21716	2	45	4	Y	1260	1228	0	40	8	63
							1386	9									
*03	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	192	1	22869	2	Y	1372	1337	0	25	8	73
							100	4	1509	9							
04	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	584	1	27694	2	Y	1497	1507	0	5	8	58
							34	4	1647	9							
05	34220	X	34220	-0-	-0-	-0-	103	1	32027	2	Y	1822	1809	0			71
							86	4	2004	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	67	0	2	8	1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2	1	2296	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
*02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5	1	5193	2	Y	193	188	0	3	8	2
							1	4	212	9							
*03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	10	1	9126	2	Y	241	238	0	2	8	3
							1	4	265	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	49	0			1

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	50	1	15234	2	Y	125	69	0	66	8	25
							27	4	138	9							
*11	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	59	1	17147	2	Y	286	85	0	149	8	77
							47	4	315	9							
*12	15903	X	14917	-0-	-986	-0-	776	1	12470	2	Y	1447	1266	0	160	8	98
							79	4	1592	9							
*01	15903	X	14157	-0-	-1746	-0-	44	1	12636	2	Y	1335	1337	0	5	8	91
							8	4	1469	9							
*02	14700	X	12084	-0-	-2616	-0-	10270	2	22	4	Y	1629	1527	0	88	8	105
							1792	9									
*03	16275	X	2901	-0-	-13374	-0-	22	1	2716	2	Y	137	236	0			6
							12	4	151	9							
04	15750	X	10192	-0-	-5558	-0-	208	1	9814	2	Y	144	146	0			4
							12	4	158	9							
05	32253	X	32253	-0-	-0-	-0-	103	1	32063	2	Y	-0-	4	0			-0-
							87	4									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

*10	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	16	1	12444	2	Y	2200	2137	0	63	8	36
							1	4	2420	9							
*11	26119	X	26119	-0-	-0-	-0-	644	1	23192	2	Y	2070	2015	0	47	8	44
							6	4	2277	9							
12	62208	X	62208	-0-	-0-	-0-	66	1	58582	2	Y	3216	3131	0	90	8	39
							22	4	3538	9							
*01	68844	X	68844	-0-	-0-	-0-	74	1	63811	2	Y	4462	4433	0	24	8	44
							51	4	4908	9							
*02	51092	X	51092	-0-	-0-	-0-	59	1	47937	2	Y	2805	2765	0	49	8	35
							10	4	3086	9							
*03	28627	X	28627	-0-	-0-	-0-	35	1	26583	2	Y	1821	1823	0	13	8	20
							6	4	2003	9							
04	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	919	1	35123	2	Y	2001	1998	0	1	8	22
							4	4	2201	9							
05	42560	X	42560	-0-	-0-	-0-	51	1	39947	2	Y	2323	2316	0			29
							7	4	2555	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

*10	74781	X	74781	-0-	-0-	-0-	28	1	69694	2	N	4579	4567	0	27	8	36
							22	4	5037	9							
*11	77954	X	77954	-0-	-0-	-0-	1841	1	69849	2	N	5668	5625	0	44	8	35
							29	4	6235	9							
12	35788	X	35788	-0-	-0-	-0-	5	1	33810	2	N	1785	1769	0	34	8	17
							9	4	1964	9							
*01	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	3	1	13277	2	N	1074	1071	0	10	8	10
							9	4	1181	9							
*02	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	7581	2	1	4	N	4834	4686	0	122	8	36
							5317	9									
*03	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	11959	2	1	4	N	6572	6490	0	49	8	69
							7229	9									
04	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	512	1	20215	2	N	6857	6876	0			50
							3	4	7543	9							
05	33132	X	33132	-0-	-0-	-0-	7	1	25828	2	N	6631	6629	0			52
							3	4	7294	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	44128	X	44128	-0-	-0-	-0-	14	1	39626	2	N	4069	4060	0	24	8	32
							12	4	4476	9							
*11	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	907	1	34338	2	N	3881	3859	0	30	8	24
							15	4	4269	9							
12	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	3	1	23759	2	N	3802	3716	0	73	8	37
							8	4	4182	9							
*01	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	9	1	29190	2	N	3641	3612	0	33	8	33
							21	4	4005	9							
*02	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	7	1	17634	2	N	2700	2645	0	68	8	20
							4	4	2970	9							
*03	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	7	1	22991	2	N	3486	3444	0	26	8	36
							5	4	3835	9							
04	142999	X	142999	-0-	-0-	-0-	3363	1	132525	2	N	6445	6434	0			47
							21	4	7090	9							
05	120655	X	120655	-0-	-0-	-0-	39	1	114012	2	N	5988	5988	0			47
							17	4	6587	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

*10	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	11	1	28968	2	N	885	882	0	5	8	7
							7	4	974	9							
*11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	64	1	2500	2	N	91	96	0	1	8	1
							100	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*01	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	6	1	19532	2	N	374	368	0	3	8	3
							15	4	411	9							
*02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4629	2	1	4	N	-0-	3	0			-0-
*03	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	7	1	20400	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	550	1	21603	2	N	453	450	0			3
							3	4	498	9							
05	27416	X	27416	-0-	-0-	-0-	7	1	25420	2	N	1805	1794	0			14
							3	4	1986	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

*10	25358	X	13113	-0-	-12245	-0-	42	1	12716	2	Y	303	124	0	161	8	61
							22	4	333	9							
*11	24540	X	17366	-0-	-7174	-0-	56	1	16972	2	Y	266	117	0	139	8	71
							45	4	293	9							
*12	25358	X	18060	-0-	-7298	-0-	973	1	15649	2	Y	1217	1072	0	134	8	82
							99	4	1339	9							
*01	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	85	1	23488	2	Y	941	955	0	4	8	64
							15	4	1035	9							
*02	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	28774	2	58	4	Y	476	483	0	26	8	31
							524	9									
*03	20522	X	20050	-0-	-472	-0-	148	1	17468	2	Y	2142	2077	0	7	8	89
							78	4	2356	9							
04	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	467	1	22063	2	Y	2069	2097	0	5	8	56
							30	4	2276	9							
05	32488	X	31551	-0-	-937	-0-	90	1	27749	2	Y	3305	3269	0			92
							76	4	3636	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

*06	31114	X	31114	-0-	-0-	-0-	25090	2	4498	4	N	1387	1371	0	23	8	26
							1526	9									
07	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	328	1	27479	2	N	1572	1558	0	8	8	32
							5	4	1729	9							
08	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	362	1	27500	2	N	1408	1415	0	3	8	22
							3	4	1549	9							
09	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	286	1	22692	2	N	1342	1323	0	16	8	25
							1476	9									
*10	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	25197	2	1590	9	N	1445	1334	0	114	8	22
*11	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	24567	2	3	4	N	1499	1401	0	88	8	32
							1649	9									
*12	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	25166	2	1564	9	N	1422	1409	0	13	8	32
*01	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	26940	2	1581	9	N	1437	1431	0	13	8	25
02	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	12720	2	1650	9	N	1500	1495	0			30
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	6087	2	1683	9	N	1530	1523	0			37
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	6860	2	1	4	N	1343	1359	0			21
							1477	9									
05	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	25922	2	4	4	N	1167	1163	0			25
							1284	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
*10	80512	X	80512	-0-	-0-	-0-	28	1	75704	2	N	4328	4315	0	25	8	34
							19	4	4761	9							
*11	104978	X	104978	-0-	-0-	-0-	2563	1	97291	2	N	4620	4589	0	36	8	29
							42	4	5082	9							
12	120329	X	120329	-0-	-0-	-0-	17	1	114261	2	N	5466	5337	0	105	8	53
							38	4	6013	9							
*01	92937	X	92937	-0-	-0-	-0-	27	1	87964	2	N	4434	4407	0	40	8	40
							69	4	4877	9							
*02	43629	X	43629	-0-	-0-	-0-	14	1	40095	2	N	3192	3127	0	81	8	24
							9	4	3511	9							
*03	39035	X	39035	-0-	-0-	-0-	7	1	35978	2	N	2766	2740	0	21	8	29
							7	4	3043	9							
04	41360	X	41360	-0-	-0-	-0-	922	1	36267	2	N	3786	3788	0			27
							6	4	4165	9							
05	123457	X	123457	-0-	-0-	-0-	39	1	118357	2	N	4585	4576	0			36
							17	4	5044	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
*10	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	11	1	22246	2	Y	323	330	0			2
							4	4	355	9							
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	104	1	4118	2	Y	139	140	0			1
							153	9									
12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	1564	2	658	9	Y	598	595	0			4
*01	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	6	1	20898	2	Y	2733	2714	0			23
							17	4	3006	9							
*02	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	7	1	19464	2	Y	2532	2543	0			12
							4	4	2785	9							
*03	54219	X	54219	-0-	-0-	-0-	14	1	51313	2	Y	2620	2620	0			12
							10	4	2882	9							
04	39854	X	39854	-0-	-0-	-0-	914	1	36303	2	Y	2393	2391	0			14
							5	4	2632	9							
05	52731	X	52731	-0-	-0-	-0-	18	1	49820	2	Y	2624	2625	0			13
							7	4	2886	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	27073	2	4851	4	N	1830	1810	0	24	8	34
							2013	9									
07	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	353	1	29461	2	N	2084	2066	0	9	8	43
							6	4	2292	9							
08	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	199	1	15106	2	N	923	950	0	2	8	14
							2	4	1015	9							
09	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	395	1	31503	2	N	1792	1756	0	17	8	33
							1	4	1971	9							
*10	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	31419	2	1444	9	N	1313	1205	0	121	8	20
*11	34306	X	34306	-0-	-0-	-0-	32371	2	3	4	N	1756	1648	0	90	8	38
							1932	9									
*12	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	26189	2	1583	9	N	1439	1435	0	10	8	32
*01	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	23091	2	1375	9	N	1250	1249	0	11	8	22
02	27525	X	27525	-0-	-0-	-0-	25649	2	1876	9	N	1705	1693	0			34
03	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	29836	2	1890	9	N	1718	1710	0			42
04	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	17792	2	2	4	N	1210	1233	0			19
							1331	9									
05	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	25112	2	4	4	N	1063	1059	0			23
							1169	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141537	X	141537	-0-	-0-	-0-	46	1	132881	2	N	7789	7777	0	46	8	62
							42	4	8568	9							
*11	62674	X	62674	-0-	-0-	-0-	1525	1	57934	2	N	2901	2923	0	22	8	18
							24	4	3191	9							
12	65938	X	65938	-0-	-0-	-0-	9	1	61631	2	N	3889	3794	0	75	8	38
							20	4	4278	9							
*01	87782	X	87782	-0-	-0-	-0-	21	1	83357	2	N	3945	3913	0	34	8	36
							64	4	4340	9							
*02	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	4	1	12265	2	N	2028	2000	0	49	8	15
							3	4	2231	9							
*03	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	6036	2	1	4	N	3321	3276	0	25	8	35
							3653	9									
04	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	442	1	17631	2	N	3423	3433	0			25
							3765	9									
05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	4	1	10485	2	N	1586	1598	0			13
							1	4	1745	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32947	X	32947	-0-		-0-	-0-	25520	2	4574	4	N	2594	2545	0	33	8	49
								2853	9									
07	26349	X	26349	-0-		-0-	-0-	269	1	22646	2	N	3119	3093	0	11	8	64
								3	4	3431	9							
08	31529	X	31529	-0-		-0-	-0-	371	1	28161	2	N	2722	2738	0	5	8	43
								3	4	2994	9							
09	35835	X	35835	-0-		-0-	-0-	350	1	27856	2	N	6935	6834	0	16	8	128
								7629	9									
*10	42143	X	42143	-0-		-0-	-0-	29750	2	12393	9	N	11266	11133	0	76	8	185
*11	34032	X	34032	-0-		-0-	-0-	29616	2	4	4	N	4011	3989	0	118	8	89
								4412	9									
*12	38950	X	38950	-0-		-0-	-0-	33945	2	5005	9	N	4550	4520	0	17	8	102
*01	38824	X	38824	-0-		-0-	-0-	33328	2	1	4	N	4995	4992	0	18	8	87
								5495	9									
02	7425	X	7425	-0-		-0-	-0-	5881	2	1544	9	N	1404	1463	0			28
03	32906	X	32906	-0-		-0-	-0-	29926	2	2980	9	N	2709	2671	0			66
04	21824	X	21824	-0-		-0-	-0-	18928	2	3	4	N	2630	2655	0			41
								2893	9									
05	29809	X	29809	-0-		-0-	-0-	27580	2	4	4	N	2023	2020	0			44
								2225	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

*10	33712	X	33712	-0-		-0-	-0-	14	1	31673	2	N	1835	1835	0	11	8	14
								6	4	2019	9							
*11	3894	X	3894	-0-		-0-	-0-	88	1	3347	2	N	417	425	0	3	8	3
								459	9									
12	11408	X	11408	-0-		-0-	-0-	2	1	11150	2	N	231	228	0	4	8	2
								2	4	254	9							
*01	174807	X	174807	-0-		-0-	-0-	48	1	172019	2	N	2368	2328	0	21	8	21
								135	4	2605	9							
*02	81925	X	81925	-0-		-0-	-0-	25	1	79376	2	N	2281	2227	0	58	8	17
								15	4	2509	9							
*03	59765	X	59765	-0-		-0-	-0-	18	1	58351	2	N	1257	1252	0	9	8	13
								13	4	1383	9							
04	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	144	1	5772	2	N	990	996	0			7
								1089	9									
05	47925	X	47925	-0-		-0-	-0-	18	1	45780	2	N	1927	1919	0			15
								7	4	2120	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 #: 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
*06	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	11278	2	2022	4	N	230	221	0	7	8	2
							253	9									
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	125	1	10358	2	N	1506	1488	0	8	8	12
							1	4	1657	9							
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	25	1	1889	2	N	259	268	0	1	8	2
							285	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1096	2	345	9	N	314	276	0	34	8	4
*11	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	7411	2	1	4	N	1315	1187	0	116	8	16
							1447	9									
*12	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	12458	2	999	9	N	908	894	0	17	8	13
*01	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	31510	2	683	9	N	621	609	0	18	8	7
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	10538	2	1332	9	N	1211	1201	0			17
03	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	12569	2	1568	9	N	1425	1418	0			24
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	6644	2	1	4	N	1443	1436	0			31
							1587	9									
05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	11521	2	2	4	N	1443	1447	0			27
							1587	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	11584	2	2076	4	N	680	661	0	20	8	6
							748	9									
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	93	1	7771	2	N	1219	1205	0	10	8	10
							1	4	1341	9							
08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	140	1	10833	2	N	1422	1416	0	5	8	11
							1	4	1564	9							
09	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	185	1	14814	2	N	1806	1773	0	24	8	20
							1987	9									
*10	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	24246	2	2409	9	N	2190	2023	0	161	8	26
*11	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	14742	2	2	4	N	1882	1760	0	125	8	23
							2070	9									
*12	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	17255	2	1956	9	N	1778	1757	0	19	8	25
*01	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	28925	2	1907	9	N	1734	1718	0	22	8	19
02	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	16816	2	2407	9	N	2188	2176	0			31
03	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	18009	2	1873	9	N	1703	1705	0			29
04	34639	X	34639	-0-	-0-	-0-	32871	2	5	4	N	1603	1598	0			34
							1763	9									
05	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	11814	2	2	4	N	1564	1568	0			30
							1720	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	36009	X	36009	-0-	-0-	-0-	28951	2	5190	4	N	1698	1676	0	27	8	32
							1868	9									
07	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-	382	1	32098	2	N	1855	1839	0	10	8	38
							6	4	2041	9							
08	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	399	1	30384	2	N	1552	1562	0	4	8	24
							4	4	1707	9							
09	29613	X	29613	-0-	-0-	-0-	349	1	27704	2	N	1417	1397	0	18	8	26
							1	4	1559	9							
*10	29948	X	29948	-0-	-0-	-0-	28269	2	1679	9	N	1526	1403	0	126	8	23
*11	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	26879	2	4	4	N	1569	1463	0	95	8	34
							1726	9									
*12	28754	X	28754	-0-	-0-	-0-	27091	2	1663	9	N	1512	1498	0	14	8	34
*01	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	29950	2	1	4	N	1519	1512	0	15	8	26
							1671	9									
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	9912	2	2057	9	N	1870	1859	0			37
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	5833	2	2157	9	N	1961	1950	0			48
04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	14204	2	2	4	N	2397	2407	0			38
							2637	9									
05	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	29149	2	4	4	N	2310	2298	0			50
							2541	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
*06	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	14593	2	2615	4	N	1012	991	0	19	8	19
							1113	9									
07	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	222	1	18580	2	N	1047	1038	0	7	8	21
							2	4	1152	9							
08	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	311	1	23609	2	N	1210	1209	0	3	8	19
							2	4	1331	9							
09	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	312	1	24742	2	N	1235	1216	0	15	8	23
							1	4	1359	9							
*10	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	23880	2	1024	9	N	931	838	0	102	8	14
*11	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	23927	2	3	4	N	1033	954	0	71	8	22
							1136	9									
*12	28438	X	28438	-0-	-0-	-0-	26881	2	1557	9	N	1415	1394	0	11	8	32
*01	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	25501	2	725	9	N	659	670	0	10	8	11
02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	14563	2	584	9	N	531	531	0			11
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	22972	2	1323	9	N	1203	1185	0			29
04	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	13929	2	2	4	N	1091	1103	0			17
							1200	9									
05	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	19076	2	2	4	N	845	844	0			18
							930	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
*10	45089	X	45089	-0-	-0-	-0-	14	1	42231	2	Y	2576	2586	0			13
							10	4	2834	9							
*11	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	524	1	19941	2	Y	1008	1016	0			5
							9	4	1109	9							
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5	10	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	11	1	25802	2	Y	779	775	0			4
							6	4	857	9							
04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	267	1	10668	2	Y	343	345	0			2
							377	9									
05	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	17940	2	2	4	Y	576	575	0			3
							634	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

*06	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	17165	2	3077	4	N	1256	1237	0	21	8	24
							1382	9									
07	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	253	1	21214	2	N	1424	1411	0	8	8	29
							3	4	1566	9							
08	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	293	1	22387	2	N	1323	1328	0	3	8	21
							2	4	1455	9							
09	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	278	1	22146	2	N	1324	1306	0	15	8	24
							1456	9									
*10	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	21754	2	1316	9	N	1196	1102	0	100	8	18
*11	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	20515	2	3	4	N	708	638	0	74	8	14
							779	9									
*12	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	22668	2	730	9	N	664	652	0	11	8	15
*01	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	25902	2	1379	9	N	1254	1236	0	11	8	22
02	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	16691	2	1767	9	N	1606	1596	0			32
03	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	22177	2	1514	9	N	1376	1375	0			33
04	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	13261	2	2	4	N	1163	1178	0			18
							1279	9									
05	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	23392	2	2	4	N	866	865	0			19
							953	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

*06	34551	X	34551	-0-	-0-	-0-	27855	2	4993	4	N	1548	1532	0	22	8	29
							1703	9									
07	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	368	1	30840	2	N	1775	1760	0	8	8	36
							6	4	1953	9							
08	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	390	1	29657	2	N	1584	1592	0	3	8	25
							3	4	1742	9							
09	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	330	1	26365	2	N	1452	1435	0	15	8	27
							1	4	1597	9							
*10	32412	X	32412	-0-	-0-	-0-	30609	2	1803	9	N	1639	1531	0	110	8	25
*11	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	26126	2	3	4	N	1466	1378	0	82	8	31
							1613	9									
*12	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	26283	2	1570	9	N	1427	1414	0	12	8	32
*01	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	22224	2	1552	9	N	1411	1406	0	12	8	25
02	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	20822	2	3455	9	N	3141	3104	0			62
03	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	39613	2	3555	9	N	3232	3216	0			78
04	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	20424	2	3	4	N	2700	2736	0			42
							2970	9									
05	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	18783	2	2	4	N	1541	1550	0			33
							1695	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	21429	2	3841	4	N	1999	1978	0	27	8	38
							2199	9									
07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	285	1	24000	2	N	2328	2308	0	10	8	48
							3	4	2561	9							
08	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	340	1	25886	2	N	2432	2438	0	4	8	38
							2	4	2675	9							
09	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	292	1	23216	2	N	2160	2137	0	21	8	40
							2376	9									
*10	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	25449	2	2500	9	N	2273	2134	0	144	8	35
*11	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	24279	2	3	4	N	2275	2149	0	112	8	49
							2503	9									
*12	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	24650	2	2488	9	N	2262	2244	0	16	8	51
*01	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	25058	2	2406	9	N	2187	2184	0	16	8	38
02	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	20487	2	2454	9	N	2231	2225	0			44
03	32657	X	32657	-0-	-0-	-0-	30158	2	2499	9	N	2272	2261	0			55
04	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	19945	2	3	4	N	3674	3671	0			58
							4041	9									
05	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	17630	2	2	4	N	3912	3886	0			84
							4303	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

*10	54275	X	54275	-0-	-0-	-0-	18	1	48075	2	Y	5607	5623	0			29
							14	4	6168	9							
*11	48218	X	48218	-0-	-0-	-0-	1102	1	41795	2	Y	4821	4825	0			25
							18	4	5303	9							
12	82904	X	82904	-0-	-0-	-0-	11	1	78032	2	Y	4398	4396	0			27
							23	4	4838	9							
*01	42498	X	42498	-0-	-0-	-0-	12	1	37916	2	Y	4125	4118	0			34
							32	4	4538	9							
*02	44004	X	44004	-0-	-0-	-0-	14	1	40850	2	Y	2846	2867	0			13
							9	4	3131	9							
*03	59367	X	59367	-0-	-0-	-0-	14	1	56135	2	Y	2915	2915	0			13
							11	4	3207	9							
04	178768	X	178768	-0-	-0-	-0-	4239	1	167150	2	Y	6684	6658	0			39
							27	4	7352	9							
05	220857	X	220857	-0-	-0-	-0-	71	1	211733	2	Y	8199	8196	0			42
							34	4	9019	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	57952	X	57952	-0-	-0-	-0-		18	1	51496	2	Y	5841	5839	0			30
								13	4	6425	9							
*11	105563	X	105563	-0-	-0-	-0-		2530	1	95985	2	Y	6371	6368	0			33
								40	4	7008	9							
12	98678	X	98678	-0-	-0-	-0-		14	1	91506	2	Y	6480	6473	0			40
								30	4	7128	9							
*01	139196	X	139196	-0-	-0-	-0-		36	1	130443	2	Y	7833	7808	0			65
								101	4	8616	9							
*02	147344	X	147344	-0-	-0-	-0-		39	1	139458	2	Y	7110	7142	0			33
								26	4	7821	9							
*03	155653	X	155653	-0-	-0-	-0-		50	1	149035	2	Y	5941	5947	0			27
								33	4	6535	9							
04	66488	X	66488	-0-	-0-	-0-		1558	1	61275	2	Y	3314	3321	0			20
								10	4	3645	9							
05	76690	X	76690	-0-	-0-	-0-		25	1	72986	2	Y	3335	3338	0			17
								10	4	3669	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-		7	1	22050	2	Y	2793	2805	0			14
								6	4	3072	9							
*11	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-		613	1	23246	2	Y	3346	3343	0			17
								10	4	3681	9							
12	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-		3	1	23748	2	Y	3670	3664	0			23
								8	4	4037	9							
*01	40382	X	40382	-0-	-0-	-0-		9	1	34010	2	Y	5761	5736	0			48
								26	4	6337	9							
*02	42536	X	42536	-0-	-0-	-0-		11	1	38078	2	Y	4035	4064	0			19
								8	4	4439	9							
*03	50428	X	50428	-0-	-0-	-0-		15	1	47306	2	Y	2817	2823	0			13
								8	4	3099	9							
04	93691	X	93691	-0-	-0-	-0-		2229	1	87870	2	Y	3254	3248	0			19
								13	4	3579	9							
05	154511	X	154511	-0-	-0-	-0-		54	1	150072	2	Y	3966	3965	0			20
								22	4	4363	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-		7	1	24362	2	N	3095	3086	0	18	8	24
								6	4	3405	9							
*11	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-		568	1	21564	2	N	2920	2903	0	23	8	18
								9	4	3212	9							
12	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-		5	1	29388	2	N	2883	2817	0	56	8	28
								9	4	3171	9							
*01	31723	X	31723	-0-	-0-	-0-		9	1	28578	2	N	2832	2809	0	25	8	26
								21	4	3115	9							
*02	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-		7	1	19076	2	N	3555	3465	0	90	8	26
								4	4	3911	9							
*03	57133	X	57133	-0-	-0-	-0-		14	1	48532	2	N	7796	7682	0	59	8	81
								11	4	8576	9							
04	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-		810	1	32131	2	N	6059	6096	0			44
								4	4	6665	9							
05	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-		7	1	25327	2	N	5619	5619	0			44
								3	4	6181	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	37105	X	37105	-0-	-0-	-0-	29663	2	5316	4	N	1933	1891	0	34	8	36
							2126	9									
07	32291	X	32291	-0-	-0-	-0-	354	1	29672	2	N	2055	2037	0	12	8	42
							4	4	2261	9							
08	31035	X	31035	-0-	-0-	-0-	374	1	28510	2	N	1953	1959	0	5	8	31
							3	4	2148	9							
09	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	423	1	33655	2	N	1811	1787	0	22	8	33
							2	4	1992	9							
*10	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-	25387	2	2105	9	N	1914	1770	0	148	8	29
*11	25475	X	25475	-0-	-0-	-0-	23369	2	3	4	N	1912	1788	0	112	8	41
							2103	9									
*12	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	24029	2	2078	9	N	1889	1871	0	17	8	42
*01	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	29986	2	1	4	N	1681	1678	0	16	8	29
							1849	9									
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22816	2	135	9	N	123	150	0			2
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-	2	0			-0-
04	41677	X	41677	-0-	-0-	-0-	38710	2	6	4	N	2692	2650	0			42
							2961	9									
05	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	13792	2	2	4	N	2008	2007	0			43
							2209	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	345	1	13249	2	Y	304	302	0			2
							3	4	334	9							
12	101572	X	101572	-0-	-0-	-0-	14	1	99764	2	Y	1601	1593	0			10
							33	4	1761	9							
*01	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	6	1	22060	2	Y	1852	1847	0			15
							17	4	2037	9							
*02	34880	X	34880	-0-	-0-	-0-	11	1	33192	2	Y	1519	1527	0			7
							6	4	1671	9							
*03	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	7	1	23848	2	Y	1532	1532	0			7
							6	4	1685	9							
04	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	654	1	25755	2	Y	2226	2220	0			13
							3	4	2449	9							
05	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-	11	1	28806	2	Y	2219	2221	0			11
							4	4	2441	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

*10	50832	X	50832	-0-	-0-	-0-	18	1	48504	2	Y	2087	2088	0			11
							14	4	2296	9							
*11	49559	X	49559	-0-	-0-	-0-	1218	1	46175	2	Y	1951	1952	0			10
							20	4	2146	9							
12	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	5	1	31653	2	Y	1343	1345	0			8
							9	4	1477	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31313	X	31313	-0-	-0-	-0-	7	1	29736	2	Y	1422	1415	0			7
							6	4	1564	9							
04	102365	X	102365	-0-	-0-	-0-	2453	1	96614	2	Y	2985	2974	0			18
							14	4	3284	9							
05	112608	X	112608	-0-	-0-	-0-	39	1	109400	2	Y	2865	2868	0			15
							17	4	3152	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

*10	403	X	72	-0-	-331	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	11046	-0-	7946	7946	4	1	10691	2	Y	318	300	0	6	8	12
							1	4	350	9							
04	3000	N	3264	-0-	264	8210	80	1	3046	2	Y	125	131	0			6
							138	9									
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5110					Y	21	26	0			1

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*10	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	7	1	19916	2	N	1662	1654	0	10	8	13
							4	4	1828	9							
*11	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	430	1	16566	2	N	1262	1257	0	10	8	8
							6	4	1388	9							
12	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	2	1	15193	2	N	1449	1415	0	28	8	14
							3	4	1594	9							
*01	36194	X	36194	-0-	-0-	-0-	12	1	34427	2	N	1570	1556	0	14	8	14
							28	4	1727	9							
*02	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	4	1	20217	2	N	1063	1042	0	27	8	8
							2	4	1169	9							
*03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6630	2	272	9	N	247	250	0	2	8	3
04	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	550	1	21888	2	N	1085	1080	0			8
							2	4	1194	9							
05	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	7	1	23866	2	N	1283	1281	0			10
							3	4	1411	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

*10	34484	X	34484	-0-	-0-	-0-	7	1	32359	2	Y	1919	1925	0			10
							7	4	2111	9							
*11	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	405	1	15280	2	Y	880	885	0			5
							7	4	968	9							
12	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	3	1	14978	2	Y	1342	1339	0			8
							5	4	1476	9							
*01	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	6	1	16444	2	Y	1590	1585	0			13
							13	4	1749	9							
*02	54813	X	54813	-0-	-0-	-0-	14	1	50759	2	Y	3664	3660	0			17
							10	4	4030	9							
*03	78337	X	78337	-0-	-0-	-0-	21	1	74080	2	Y	3836	3835	0			18
							16	4	4220	9							
04	53445	X	53445	-0-	-0-	-0-	1235	1	48859	2	Y	3039	3039	0			18
							8	4	3343	9							
05	57885	X	57885	-0-	-0-	-0-	18	1	54238	2	Y	3292	3293	0			17
							8	4	3621	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

*06	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	14342	2	2571	4	N	1683	1671	0	23	8	83
							1851	9									
07	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	311	1	26063	2	N	1654	1661	0	10	8	66
							3	4	1819	9							
08	39458	X	39458	-0-	-0-	-0-	487	1	37088	2	N	1708	1721	0	6	8	47
							4	4	1879	9							
09	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	474	1	37785	2	N	1381	1334	0	25	8	69
							1	4	1519	9							
*10	40347	X	40347	-0-	-0-	-0-	38078	2	2269	9	N	2063	1902	0	154	8	76
*11	44497	X	44497	-0-	-0-	-0-	42308	2	5	4	N	1985	1860	0	128	8	73
							2184	9									
*12	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	48974	2	1396	9	N	1269	1253	0	18	8	71
*01	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	43786	2	1	4	N	2128	2058	0	21	8	120
							2341	9									
02	41357	X	41357	-0-	-0-	-0-	39343	2	2014	9	N	1831	1865	0			86
03	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	37271	2	2111	9	N	1919	1890	0			115
04	55903	X	55903	-0-	-0-	-0-	54630	2	8	4	N	1150	1230	0			35
							1265	9									
05	93702	X	93702	-0-	-0-	-0-	92024	2	9	4	N	1517	1468	0			84
							1669	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 #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	20936	2	3754	4	N	1095	1063	0	21	8	54
							1205	9									
07	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	250	1	20919	2	N	4983	4827	0	12	8	198
							3	4	5481	9							
08	46256	X	46256	-0-	-0-	-0-	536	1	40762	2	N	4503	4572	0	5	8	124
							5	4	4953	9							
09	53686	X	53686	-0-	-0-	-0-	606	1	48226	2	N	4411	4289	0	22	8	224
							2	4	4852	9							
*10	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	16618	2	3007	9	N	2734	2726	0	128	8	104
*11	28634	X	28634	-0-	-0-	-0-	26513	2	3	4	N	1925	1857	0	100	8	72
							2118	9									
*12	28359	X	28359	-0-	-0-	-0-	23520	2	4839	9	N	4399	4208	0	14	8	249
*01	55609	X	55609	-0-	-0-	-0-	52236	2	1	4	N	3065	3126	0	15	8	173
							3372	9									
02	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	35782	2	2867	9	N	2606	2657	0			122
03	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	17460	2	3917	9	N	3561	3470	0			213
04	61827	X	61827	-0-	-0-	-0-	59351	2	9	4	N	2243	2387	0			69
							2467	9									
05	55940	X	55940	-0-	-0-	-0-	53619	2	4	4	N	2106	2058	0			117
							2317	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

*06	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	20793	2	3728	4	N	1683	1623	0	22	8	83
							1851	9									
07	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	267	1	22393	2	N	2377	2356	0	10	8	94
							3	4	2615	9							
08	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	140	1	10706	2	N	1675	1719	0	4	8	46
							1	4	1843	9							
09	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	192	1	15346	2	N	1621	1567	0	18	8	82
							1783	9									
*10	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	18214	2	1827	9	N	1661	1567	0	114	8	62
*11	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	23941	2	3	4	N	1673	1581	0	92	8	62
							1840	9									
*12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	17252	2	1752	9	N	1593	1553	0	12	8	90
*01	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	33268	2	1619	9	N	1472	1465	0	14	8	83
02	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	21765	2	1641	9	N	1492	1505	0			70
03	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	16304	2	1621	9	N	1474	1456	0			88
04	37102	X	37102	-0-	-0-	-0-	35696	2	6	4	N	1273	1322	0			39
							1400	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1775	1715	0			99

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	44247	X	44247	-0-	-0-	-0-	35982	2	6450	4	N	1650	1585	0	34	8	81
							1815	9									
07	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	678	1	56769	2	N	2207	2187	0	13	8	88
							10	4	2428	9							
08	64719	X	64719	-0-	-0-	-0-	812	1	61710	2	N	1992	2020	0	5	8	55
							6	4	2191	9							
09	45805	X	45805	-0-	-0-	-0-	545	1	43309	2	N	1772	1713	0	25	8	89
							2	4	1949	9							
*10	44931	X	44931	-0-	-0-	-0-	42892	2	3	4	N	1851	1720	0	152	8	68
							2036	9									
*11	44814	X	44814	-0-	-0-	-0-	42745	2	5	4	N	1876	1753	0	122	8	69
							2064	9									
*12	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	40513	2	1	4	N	1739	1693	0	17	8	98
							1913	9									
*01	42867	X	42867	-0-	-0-	-0-	41039	2	3	4	N	1659	1646	0	18	8	93
							1825	9									
02	27624	X	27624	-0-	-0-	-0-	25797	2	1827	9	N	1661	1676	0			78
03	58858	X	58858	-0-	-0-	-0-	57059	2	2	4	N	1634	1614	0			98
							1797	9									
04	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	34910	2	6	4	N	1373	1429	0			42
							1510	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1309	1278	0			73

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	49020	X	49020	-0-	-0-	-0-	40455	2	7252	4	N	1194	1158	0	23	8	58
							1313	9									
07	42987	X	42987	-0-	-0-	-0-	482	1	40382	2	N	1923	1894	0	11	8	76
							8	4	2115	9							
08	34546	X	34546	-0-	-0-	-0-	417	1	31730	2	N	2178	2190	0	4	8	60
							3	4	2396	9							
09	36428	X	36428	-0-	-0-	-0-	423	1	33789	2	N	2014	1953	0	19	8	102
							1	4	2215	9							
*10	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	24390	2	1	4	N	1537	1458	0	125	8	56
							1691	9									
*11	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	22847	2	4	4	N	1194	1109	0	98	8	43
							1313	9									
*12	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	24599	2	1	4	N	884	865	0	13	8	49
							972	9									
*01	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	22014	2	1167	9	N	1061	1036	0	15	8	59
02	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	17101	2	1392	9	N	1265	1265	0			59
03	37771	X	37771	-0-	-0-	-0-	36199	2	1	4	N	1428	1402	0			85
							1571	9									
04	54609	X	54609	-0-	-0-	-0-	51286	2	9	4	N	3013	3006	0			92
							3314	9									
05	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	48744	2	4	4	N	1663	1662	0			93
							1829	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
*06	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	20282	2	3636	4	N	1583	1565	0	30	8	77
							1741	9									
07	40583	X	40583	-0-	-0-	-0-	453	1	37895	2	N	2025	2007	0	15	8	80
							7	4	2228	9							
08	43348	X	43348	-0-	-0-	-0-	538	1	40931	2	N	1705	1732	0	6	8	47
							3	4	1876	9							
09	40671	X	40671	-0-	-0-	-0-	487	1	38735	2	N	1317	1273	0	25	8	66
							1449	9									
*10	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	40679	2	1847	9	N	1679	1522	0	163	8	60
*11	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	37563	2	3	4	N	1772	1641	0	126	8	65
							1949	9									
*12	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	40597	2	1731	9	N	1574	1533	0	18	8	88
*01	41757	X	41757	-0-	-0-	-0-	40314	2	1443	9	N	1312	1306	0	21	8	73
02	33934	X	33934	-0-	-0-	-0-	32016	2	1918	9	N	1744	1735	0			82
03	55232	X	55232	-0-	-0-	-0-	52542	2	2	4	N	2444	2380	0			146
							2688	9									
04	57058	X	57058	-0-	-0-	-0-	54257	2	9	4	N	2538	2606	0			78
							2792	9									
05	78840	X	78840	-0-	-0-	-0-	76279	2	10	4	N	2319	2268	0			129
							2551	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

*06	48030	X	45110	-0-	-2920	-0-	36853	2	6605	4	Y	1502	1479	0	23	8	5
							1652	9									
*07	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	491	1	41280	2	Y	1675	1667	0	8	8	5
							7	4	1843	9							
*08	34635	X	34635	-0-	-0-	-0-	430	1	32626	2	Y	1433	1429	0	3	8	6
							3	4	1576	9							
*09	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	336	1	26777	2	Y	1138	1127	0	12	8	5
							1	4	1252	9							
*10	36044	X	36044	-0-	-0-	-0-	34835	2	1209	9	Y	1099	1031	0	69	8	4
*11	36515	X	36515	-0-	-0-	-0-	35113	2	3	4	Y	1272	1187	0	83	8	6
							1399	9									
*12	27900	X	17363	-0-	-10537	-0-	16893	2	470	9	Y	427	428	0	4	8	1
*01	58834	X	58834	-0-	-0-	-0-	57371	2	1	4	Y	1329	1316	0	10	8	4
							1462	9									
*02	44488	X	44488	-0-	-0-	-0-	43165	2	1323	9	Y	1203	1203	0			4
*03	50985	X	50985	-0-	-0-	-0-	49733	2	1252	9	Y	1138	1139	0			3
*04	28410	X	3343	-0-	-25067	-0-	3277	2	1	4	Y	59	62	0			-0-
							65	9									
05	29357	X	21503	-0-	-7854	-0-	20778	2	2	4	Y	657	656	0			1
							723	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 #: 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
*06	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	9695	2	1738	4	N	950	938	0	16	8	9
							1045	9									
07	42699	X	42699	-0-	-0-	-0-	473	1	39700	2	N	2290	2270	0	10	8	19
							7	4	2519	9							
08	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	323	1	24491	2	N	1804	1806	0	4	8	13
							2	4	1984	9							
09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	267	1	21235	2	N	1642	1618	0	18	8	19
							1806	9									
*10	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	23880	2	1914	9	N	1740	1613	0	125	8	21
*11	26910	X	26910	-0-	-0-	-0-	25408	2	3	4	N	1363	1276	0	91	8	17
							1499	9									
*12	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	25803	2	1530	9	N	1391	1374	0	14	8	20
*01	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	25965	2	1586	9	N	1442	1429	0	17	8	16
02	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	16352	2	1481	9	N	1346	1343	0			19
03	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	22557	2	1498	9	N	1362	1358	0			23
04	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	15885	2	2	4	N	1211	1208	0			26
							1332	9									
05	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	18861	2	2	4	N	1194	1197	0			23
							1313	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
*06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	6514	2	1167	4	N	539	526	0	15	8	5
							593	9									
07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	193	1	16185	2	N	1342	1327	0	9	8	11
							2	4	1476	9							
08	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	221	1	16698	2	N	1389	1386	0	4	8	10
							2	4	1528	9							
09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	183	1	14556	2	N	1248	1226	0	18	8	14
							1373	9									
*10	36763	X	36763	-0-	-0-	-0-	34862	2	1901	9	N	1728	1599	0	122	8	21
*11	28311	X	28311	-0-	-0-	-0-	26787	2	3	4	N	1383	1290	0	97	8	17
							1521	9									
*12	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	21178	2	1400	9	N	1273	1258	0	14	8	18
*01	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	33025	2	1	4	N	1181	1170	0	16	8	13
							1299	9									
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	11061	2	1206	9	N	1096	1094	0			15
03	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	18502	2	1092	9	N	993	991	0			17
04	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-	39261	2	6	4	N	979	975	0			21
							1077	9									
05	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	42121	2	4	4	N	924	927	0			18
							1016	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
*06	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	13115	2	2352	4	N	912	904	0	13	8	9
							1003	9									
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	103	1	8573	2	N	637	638	0	3	8	5
							1	4	701	9							
08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	229	1	17436	2	N	1409	1400	0	3	8	11
							2	4	1550	9							
09	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	259	1	20541	2	N	1748	1721	0	18	8	20
							1923	9									
*10	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	19585	2	1819	9	N	1654	1544	0	110	8	20
*11	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	19259	2	3	4	N	1667	1575	0	91	8	21
							1834	9									
*12	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	22111	2	1684	9	N	1531	1517	0	13	8	22
*01	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	22868	2	1465	9	N	1332	1321	0	18	8	15
02	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	15666	2	1740	9	N	1582	1575	0			22
03	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	37679	2	1250	9	N	1136	1139	0			19
04	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	14206	2	2	4	N	1416	1405	0			30
							1558	9									
05	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	16534	2	2	4	N	1357	1361	0			26
							1493	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

*06	67871	X	67871	-0-	-0-	-0-	55802	2	10003	4	Y	1878	1823	0	54	8	7
							2066	9									
*07	52112	X	52112	-0-	-0-	-0-	591	1	49590	2	Y	1748	1738	0	11	8	6
							8	4	1923	9							
*08	49693	X	48311	-0-	-1382	-0-	604	1	45897	2	Y	1641	1636	0	4	8	7
							5	4	1805	9							
*09	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	684	1	54423	2	Y	1636	1617	0	19	8	7
							2	4	1800	9							
*10	49693	X	48598	-0-	-1095	-0-	47169	2	1	4	Y	1298	1217	0	83	8	5
							1428	9									
*11	48090	X	36153	-0-	-11937	-0-	35094	2	3	4	Y	960	902	0	58	8	5
							1056	9									
*12	49693	X	34432	-0-	-15261	-0-	33733	2	699	9	Y	635	634	0	5	8	1
*01	57457	X	57457	-0-	-0-	-0-	56336	2	1	4	Y	1018	1009	0	7	8	3
							1120	9									
*02	58182	X	58182	-0-	-0-	-0-	56960	2	1222	9	Y	1111	1110	0			4
*03	76123	X	76123	-0-	-0-	-0-	74631	2	1	4	Y	1355	1355	0			4
							1491	9									
*04	57368	X	57368	-0-	-0-	-0-	55973	2	8	4	Y	1261	1261	0			4
							1387	9									
05	49866	X	49866	-0-	-0-	-0-	48541	2	4	4	Y	1201	1202	0			3
							1321	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	55162	X	55162	-0-	-0-	-0-	44335	2	7947	4	Y	2618	2583	0	35	8	9
							2880	9									
*07	52863	X	52863	-0-	-0-	-0-	587	1	49243	2	Y	2749	2738	0	11	8	9
							9	4	3024	9							
*08	28768	X	27513	-0-	-1255	-0-	335	1	25440	2	Y	1578	1577	0	3	8	7
							2	4	1736	9							
*09	27840	X	1953	-0-	-25887	-0-	21	1	1810	2	Y	111	117	0	1	8	-0-
							122	9									
*10	41238	X	41238	-0-	-0-	-0-	38387	2	2851	9	Y	2592	2440	0	143	8	9
*11	39196	X	39196	-0-	-0-	-0-	36259	2	4	4	Y	2666	2524	0	138	8	13
							2933	9									
*12	71060	X	71060	-0-	-0-	-0-	68575	2	1	4	Y	2258	2252	0	14	8	5
							2484	9									
*01	77927	X	77927	-0-	-0-	-0-	75775	2	1	4	Y	1955	1943	0	10	8	7
							2151	9									
*02	80540	X	80540	-0-	-0-	-0-	78415	2	1	4	Y	1931	1931	0			7
							2124	9									
*03	70575	X	70575	-0-	-0-	-0-	68177	2	1	4	Y	2179	2180	0			6
							2397	9									
*04	89166	X	89166	-0-	-0-	-0-	86986	2	13	4	Y	1970	1970	0			6
							2167	9									
05	50356	X	50356	-0-	-0-	-0-	48198	2	4	4	Y	1958	1960	0			4
							2154	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	16585	2	2973	4	N	1229	1205	0	21	8	11
							1352	9									
07	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	193	1	16188	2	N	1443	1434	0	8	8	12
							2	4	1587	9							
08	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	259	1	19677	2	N	1193	1192	0	4	8	9
							2	4	1312	9							
09	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	226	1	18039	2	N	1010	991	0	17	8	11
							1111	9									
*10	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	18873	2	1285	9	N	1168	1050	0	115	8	14
*11	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	19926	2	3	4	N	974	892	0	84	8	12
							1071	9									
*12	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	18935	2	1008	9	N	916	903	0	12	8	13
*01	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	27483	2	1	4	N	442	436	0	14	8	5
							486	9									
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	6717	2	470	9	N	427	426	0			6
03	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	15809	2	791	9	N	719	713	0			12
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	9769	2	2	4	N	782	777	0			17
							860	9									
05	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	13857	2	2	4	N	806	808	0			15
							887	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 #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	43082	X	43082	-0-	-0-	-0-	35184	2	6307	4	Y	1446	1427	0	20	8	5
							1591	9									
*07	37306	X	37306	-0-	-0-	-0-	418	1	35096	2	Y	1623	1617	0	6	8	5
							7	4	1785	9							
*08	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	362	1	27587	2	Y	1320	1317	0	2	8	6
							3	4	1452	9							
*09	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	440	1	35017	2	Y	1230	1219	0	12	8	5
							1	4	1353	9							
*10	24800	X	24760	-0-	-40	-0-	23651	2	1109	9	Y	1008	943	0	66	8	4
*11	24000	X	21622	-0-	-2378	-0-	20485	2	3	4	Y	1031	973	0	57	8	5
							1134	9									
*12	24800	X	9746	-0-	-15054	-0-	9410	2	336	9	Y	305	307	0	2	8	1
*01	41066	X	41066	-0-	-0-	-0-	40012	2	1	4	Y	957	949	0	6	8	3
							1053	9									
*02	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	33692	2	1331	9	Y	1210	1208	0			5
*03	57627	X	57627	-0-	-0-	-0-	56209	2	1	4	Y	1288	1290	0			3
							1417	9									
*04	35987	X	35987	-0-	-0-	-0-	34559	2	5	4	Y	1294	1293	0			4
							1423	9									
05	34263	X	34263	-0-	-0-	-0-	32953	2	4	4	Y	1187	1188	0			3
							1306	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

*06	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	21230	2	3805	4	N	1696	1664	0	29	8	16
							1866	9									
07	42520	X	42520	-0-	-0-	-0-	466	1	39187	2	N	2600	2584	0	11	8	21
							7	4	2860	9							
08	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	312	1	23712	2	N	2040	2042	0	4	8	15
							2	4	2244	9							
09	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	252	1	20064	2	N	1775	1752	0	18	8	20
							1953	9									
*10	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	18861	2	1936	9	N	1760	1643	0	116	8	21
*11	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	18920	2	2	4	N	1734	1638	0	96	8	21
							1907	9									
*12	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	20764	2	2036	9	N	1851	1831	0	15	8	26
*01	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	24793	2	2256	9	N	2051	2038	0	16	8	23
02	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	14839	2	2299	9	N	2090	2084	0			29
03	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	19065	2	1698	9	N	1544	1547	0			26
04	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	13862	2	2	4	N	1280	1279	0			27
							1408	9									
05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14590	2	2	4	N	829	840	0			16
							912	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 #: 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
*06	41822	X	41822	-0-	-0-	-0-	32851	2	5888	4	N	2803	2761	0	37	8	26
							3083	9									
07	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	491	1	41323	2	N	2631	2622	0	13	8	22
							7	4	2894	9							
08	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	510	1	38816	2	N	2056	2058	0	5	8	15
							5	4	2262	9							
09	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	434	1	34464	2	N	1776	1750	0	21	8	20
							1	4	1954	9							
*10	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	33480	2	2002	9	N	1820	1679	0	139	8	22
*11	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	31348	2	4	4	N	1696	1588	0	109	8	21
							1866	9									
*12	33091	X	33091	-0-	-0-	-0-	31301	2	1790	9	N	1627	1609	0	16	8	23
*01	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	16700	2	2368	9	N	2153	2135	0	17	8	24
02	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	27105	2	2419	9	N	2199	2192	0			31
03	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	30317	2	1491	9	N	1355	1363	0			23
04	30157	X	30157	-0-	-0-	-0-	29131	2	4	4	N	929	932	0			20
							1022	9									
05	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	32321	2	4	4	N	1100	1099	0			21
							1210	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	6560	2	1176	4	N	181	161	0	18	8	2
							199	9									
07	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	188	1	15775	2	N	2276	2247	0	12	8	19
							2	4	2504	9							
08	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	149	1	11213	2	N	2344	2339	0	6	8	18
							1	4	2578	9							
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	91	1	7214	2	N	1721	1696	0	23	8	20
							1893	9									
*10	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	22146	2	2630	9	N	2391	2198	0	184	8	29
*11	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	12793	2	1	4	N	2527	2370	0	155	8	31
							2780	9									
*12	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	15377	2	2192	9	N	1993	1975	0	21	8	28
*01	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	27811	2	1	4	N	1605	1594	0	21	8	18
							1766	9									
02	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	7965	2	2134	9	N	1940	1931	0			27
03	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	17195	2	2586	9	N	2351	2338	0			40
04	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	35174	2	5	4	N	2260	2252	0			48
							2486	9									
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	12823	2	2	4	N	1825	1838	0			35
							2008	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 #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	16457	2	2948	4	N	1562	1507	0	23	8	77
							1718	9									
07	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	264	1	22235	2	N	1538	1546	0	8	8	61
							4	4	1692	9							
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	73	1	5441	2	N	248	301	0	1	8	7
							273	9									
09	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	214	1	16944	2	N	1957	1845	0	20	8	99
							2153	9									
*10	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	23154	2	2506	9	N	2278	2148	0	144	8	85
*11	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-	27515	2	3	4	N	2326	2208	0	116	8	87
							2559	9									
*12	36007	X	36007	-0-	-0-	-0-	33622	2	2385	9	N	2168	2117	0	16	8	122
*01	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-	25962	2	2004	9	N	1822	1824	0	17	8	103
02	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	15114	2	1986	9	N	1805	1823	0			85
03	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	13350	2	772	9	N	702	745	0			42
04	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	7548	2	1	4	N	814	831	0			25
							895	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1993	1907	0			111

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	22684	2	4066	4	N	1504	1488	0	21	8	14
							1654	9									
07	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	259	1	21761	2	N	1676	1668	0	8	8	14
							4	4	1844	9							
08	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	342	1	26072	2	N	1711	1708	0	4	8	13
							3	4	1882	9							
09	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	301	1	23957	2	N	1442	1422	0	17	8	16
							1	4	1586	9							
*10	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	30097	2	1650	9	N	1500	1381	0	117	8	18
*11	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	24023	2	3	4	N	1124	1049	0	79	8	14
							1236	9									
*12	25549	X	25549	-0-	-0-	-0-	24347	2	1202	9	N	1093	1080	0	12	8	15
*01	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	24839	2	1393	9	N	1266	1252	0	15	8	14
02	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	17076	2	1351	9	N	1228	1225	0			17
03	37294	X	37294	-0-	-0-	-0-	36073	2	1	4	N	1109	1107	0			19
							1220	9									
04	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	14979	2	2	4	N	970	968	0			21
							1067	9									
05	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	19845	2	2	4	N	923	926	0			18
							1015	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 #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29332	X	29332	-0-	-0-	-0-	23201	2	4159	4	N	1793	1768	0	26	8	88
							1972	9									
07	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	488	1	40804	2	N	2149	2139	0	13	8	85
							9	4	2364	9							
08	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	543	1	41323	2	N	2070	2093	0	5	8	57
							5	4	2277	9							
09	45408	X	45408	-0-	-0-	-0-	542	1	43060	2	N	1639	1591	0	22	8	83
							3	4	1803	9							
*10	51868	X	51868	-0-	-0-	-0-	50340	2	3	4	N	1386	1288	0	131	8	50
							1525	9									
*11	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	43738	2	6	4	N	1559	1439	0	113	8	57
							1715	9									
*12	44318	X	44318	-0-	-0-	-0-	42291	2	1	4	N	1842	1779	0	16	8	104
							2026	9									
*01	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	41035	2	3	4	N	2202	2164	0	18	8	124
							2422	9									
02	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	35360	2	2	4	N	3228	3200	0			152
							3551	9									
03	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	34827	2	2006	9	N	1824	1867	0			109
04	38053	X	38053	-0-	-0-	-0-	36609	2	6	4	N	1307	1376	0			40
							1438	9									
05	77004	X	77004	-0-	-0-	-0-	74647	2	6	4	N	2137	2058	0			119
							2351	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

*06	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	14486	2	2597	4	N	1178	1153	0	17	8	58
							1296	9									
07	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	178	1	14895	2	N	1867	1843	0	8	8	74
							2	4	2054	9							
08	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	262	1	19832	2	N	1234	1272	0	2	8	34
							3	4	1357	9							
09	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	195	1	15472	2	N	1636	1573	0	14	8	83
							1800	9									
*10	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	16936	2	1544	9	N	1404	1344	0	91	8	52
*11	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	16309	2	1	4	N	1125	1069	0	66	8	42
							1238	9									
*12	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13177	2	865	9	N	786	776	0	8	8	44
*01	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	18374	2	979	9	N	890	874	0	10	8	50
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	521	2	2453	9	N	2230	2175	0			105
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	4974	2	981	9	N	892	944	0			53
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	4819	2	1	4	N	1004	1026	0			31
							1104	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1664	1602	0			93

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	39170	X	39170	-0-	-0-	-0-	31202	2	5592	4	N	2160	2132	0	28	8	20
							2376	9									
07	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	517	1	43323	2	N	2667	2654	0	11	8	22
							9	4	2934	9							
08	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	502	1	38245	2	N	2408	2408	0	4	8	18
							5	4	2649	9							
09	52095	X	52095	-0-	-0-	-0-	618	1	49197	2	N	2071	2044	0	21	8	24
							2	4	2278	9							
*10	33947	X	33947	-0-	-0-	-0-	31650	2	2297	9	N	2088	1947	0	140	8	25
*11	32562	X	32562	-0-	-0-	-0-	30368	2	4	4	N	1991	1883	0	108	8	25
							2190	9									
*12	39043	X	39043	-0-	-0-	-0-	36906	2	1	4	N	1942	1923	0	17	8	27
							2136	9									
*01	37724	X	37724	-0-	-0-	-0-	34921	2	1	4	N	2547	2526	0	19	8	29
							2802	9									
02	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	25252	2	2692	9	N	2447	2442	0			34
03	48864	X	48864	-0-	-0-	-0-	46760	2	1	4	N	1912	1914	0			32
							2103	9									
04	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	22778	2	3	4	N	1408	1410	0			30
							1549	9									
05	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	29027	2	4	4	N	1310	1315	0			25
							1441	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
*06	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	25666	2	4600	4	N	1718	1690	0	28	8	16
							1890	9									
07	36592	X	36592	-0-	-0-	-0-	403	1	33800	2	N	2167	2155	0	10	8	18
							5	4	2384	9							
08	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	343	1	26075	2	N	1699	1700	0	4	8	13
							3	4	1869	9							
09	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	301	1	23975	2	N	1686	1662	0	18	8	19
							1855	9									
*10	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	24512	2	1940	9	N	1764	1627	0	135	8	21
*11	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	24621	2	3	4	N	1712	1610	0	102	8	21
							1883	9									
*12	30028	X	30028	-0-	-0-	-0-	28460	2	1568	9	N	1425	1412	0	14	8	20
*01	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	24405	2	1276	9	N	1160	1151	0	16	8	13
02	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	18481	2	1367	9	N	1243	1239	0			17
03	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	23864	2	1034	9	N	940	941	0			16
04	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	14714	2	2	4	N	657	659	0			14
							723	9									
05	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	17878	2	2	4	N	779	778	0			15
							857	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 #: 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
*06	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	23052	2	4132	4	N	1695	1630	0	25	8	83
							1865	9									
07	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	201	1	16971	2	N	2064	2055	0	10	8	82
							5	4	2270	9							
08	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	221	1	16765	2	N	1547	1583	0	4	8	42
							2	4	1702	9							
09	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	229	1	18201	2	N	1166	1132	0	17	8	59
							2	4	1283	9							
*10	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	19308	2	2	4	N	1336	1232	0	114	8	49
							1470	9									
*11	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	21481	2	4	4	N	1278	1192	0	88	8	47
							1406	9									
*12	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	21455	2	1	4	N	1373	1330	0	13	8	77
							1510	9									
*01	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	22939	2	1	4	N	1298	1287	0	15	8	73
							1428	9									
02	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	12300	2	1081	9	N	983	1010	0			46
03	40295	X	40295	-0-	-0-	-0-	39007	2	1	4	N	1170	1146	0			70
							1287	9									
04	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	30701	2	4	4	N	1450	1476	0			44
							1595	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	910	903	0			51

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

*06	55848	X	55848	-0-	-0-	-0-	44872	2	8044	4	Y	2665	2627	0	38	8	10
							2932	9									
*07	61483	X	61483	-0-	-0-	-0-	688	1	57747	2	Y	2761	2749	0	13	8	9
							11	4	3037	9							
*08	60536	X	60536	-0-	-0-	-0-	741	1	56339	2	Y	3137	3128	0	5	8	13
							5	4	3451	9							
*09	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	512	1	40913	2	Y	4099	4074	0	21	8	17
							2	4	4509	9							
*10	44609	X	34105	-0-	-10504	-0-	29696	2	4409	9	Y	4008	3879	0	131	8	15
*11	43170	X	21588	-0-	-21582	-0-	18608	2	2	4	Y	2707	2621	0	87	8	14
							2978	9									
*12	44609	X	18667	-0-	-25942	-0-	14024	2	4643	9	Y	4221	4219	0	7	8	9
*01	44454	X	13562	-0-	-30892	-0-	10516	2	3046	9	Y	2769	2767	0	2	8	9
*02	40152	X	24504	-0-	-15648	-0-	21231	2	3273	9	Y	2975	2973	0			11
*03	34100	X	20706	-0-	-13394	-0-	19173	2	1533	9	Y	1394	1401	0			4
*04	21930	X	6869	-0-	-15061	-0-	6611	2	1	4	Y	234	237	0			1
							257	9									
05	27125	X	26995	-0-	-130	-0-	25491	2	4	4	Y	1364	1362	0			3
							1500	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 #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 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
*06	40384	X	40384	-0-	-0-	-0-	32270	2	5785	4	Y	2117	2086	0	32	8	8
							2329	9									
*07	55824	X	55824	-0-	-0-	-0-	626	1	52494	2	Y	2449	2437	0	12	8	8
							10	4	2694	9							
*08	69091	X	69091	-0-	-0-	-0-	849	1	64626	2	Y	3282	3271	0	5	8	14
							6	4	3610	9							
*09	47482	X	47482	-0-	-0-	-0-	528	1	42053	2	Y	4454	4427	0	22	8	19
							2	4	4899	9							
*10	39587	X	28773	-0-	-10814	-0-	24095	2	4678	9	Y	4253	4122	0	134	8	16
*11	38310	X	11820	-0-	-26490	-0-	8230	2	1	4	Y	3263	3192	0	70	8	17
							3589	9									
*12	42971	X	42971	-0-	-0-	-0-	37476	2	5495	9	Y	4995	4987	0	15	8	10
*01	36735	X	25796	-0-	-10939	-0-	22356	2	3440	9	Y	3127	3119	0	8	8	10
*02	33180	X	3991	-0-	-29189	-0-	2120	2	1871	9	Y	1701	1705	0			6
*03	36735	X	26452	-0-	-10283	-0-	24204	2	2248	9	Y	2044	2045	0			5
*04	66200	X	66200	-0-	-0-	-0-	63103	2	10	4	Y	2806	2802	0			9
							3087	9									
05	43611	X	43611	-0-	-0-	-0-	41786	2	4	4	Y	1655	1660	0			4
							1821	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84586	X	84586	-0-	-0-	-0-	69350	2	12431	4	Y	2550	2504	0	46	8	9
							2805	9									
*07	91277	X	91277	-0-	-0-	-0-	1035	1	86743	2	Y	3167	3150	0	16	8	10
							15	4	3484	9							
*08	80243	X	80243	-0-	-0-	-0-	1002	1	76175	2	Y	2782	2775	0	5	8	12
							6	4	3060	9							
*09	89552	X	89552	-0-	-0-	-0-	1071	1	85166	2	Y	3011	2984	0	26	8	13
							3	4	3312	9							
*10	84703	X	84703	-0-	-0-	-0-	81619	2	2	4	Y	2802	2649	0	156	8	10
							3082	9									
*11	81976	X	81976	-0-	-0-	-0-	78457	2	8	4	Y	3192	3029	0	157	8	16
							3511	9									
*12	96136	X	96136	-0-	-0-	-0-	92989	2	1	4	Y	2860	2851	0	19	8	6
							3146	9									
*01	66146	X	66146	-0-	-0-	-0-	63520	2	2	4	Y	2385	2368	0	15	8	8
							2624	9									
*02	79488	X	79488	-0-	-0-	-0-	76563	2	2	4	Y	2657	2655	0			10
							2923	9									
*03	90573	X	90573	-0-	-0-	-0-	87648	2	2	4	Y	2657	2660	0			7
							2923	9									
*04	77888	X	77888	-0-	-0-	-0-	75365	2	11	4	Y	2284	2284	0			7
							2512	9									
05	72830	X	72830	-0-	-0-	-0-	70330	2	6	4	Y	2267	2269	0			5
							2494	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
*06	49632	X	49632	-0-	-0-	-0-	38693	2	6935	4	Y	3640	3606	0	35	8	13
							4004	9									
*07	53325	X	53325	-0-	-0-	-0-	577	1	48267	2	Y	4066	4055	0	11	8	13
							8	4	4473	9							
*08	53436	X	53436	-0-	-0-	-0-	646	1	49204	2	Y	3255	3250	0	4	8	14
							5	4	3581	9							
*09	42385	X	42385	-0-	-0-	-0-	495	1	39494	2	Y	2176	2160	0	21	8	9
							2	4	2394	9							
*10	35960	X	29200	-0-	-6760	-0-	26949	2	2251	9	Y	2046	1919	0	129	8	7
*11	34800	X	16450	-0-	-18350	-0-	15133	2	2	4	Y	1195	1126	0	70	8	6
							1315	9									
*12	35960	X	11944	-0-	-24016	-0-	10990	2	954	9	Y	867	865	0	6	8	2
*01	48565	X	48565	-0-	-0-	-0-	45888	2	1	4	Y	2433	2423	0	4	8	8
							2676	9									
*02	36568	X	16443	-0-	-20125	-0-	15302	2	1141	9	Y	1037	1041	0			4
*03	47829	X	47829	-0-	-0-	-0-	46295	2	1	4	Y	1394	1394	0			4
							1533	9									
*04	39180	X	17142	-0-	-22038	-0-	16207	2	2	4	Y	848	849	0			3
							933	9									
05	40486	X	7247	-0-	-33239	-0-	6759	2	488	9	Y	444	446	0			1

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
*06	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	22521	2	4036	4	N	2041	2006	0	37	8	38
							2245	9									
07	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	298	1	25108	2	N	2356	2334	0	12	8	48
							4	4	2592	9							
08	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	392	1	29807	2	N	2241	2250	0	4	8	35
							3	4	2465	9							
09	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	474	1	37637	2	N	2120	2095	0	21	8	39
							2	4	2332	9							
*10	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	24502	2	2037	9	N	1852	1722	0	141	8	28
*11	38618	X	38618	-0-	-0-	-0-	36616	2	3	4	N	1817	1700	0	106	8	39
							1999	9									
*12	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	36279	2	2201	9	N	2001	1980	0	15	8	45
*01	36108	X	36108	-0-	-0-	-0-	34896	2	1	4	N	1101	1112	0	15	8	19
							1211	9									
02	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	16701	2	908	9	N	825	828	0			16
03	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	35616	2	1918	9	N	1744	1718	0			42
04	38469	X	38469	-0-	-0-	-0-	36921	2	6	4	N	1402	1422	0			22
							1542	9									
05	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	17731	2	2	4	N	1355	1348	0			29
							1491	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 #: 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
*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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	82	0			4
*10	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	11535	2	1497	9	N	1361	1186	0	130	8	49
*11	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	14565	2	1	4	N	2246	2096	0	115	8	84
							2471	9									
*12	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	19212	2	1448	9	N	1316	1311	0	15	8	74
*01	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	30368	2	3	4	N	988	993	0	14	8	55
							1087	9									
02	42651	X	42651	-0-	-0-	-0-	41398	2	1	4	N	1138	1140	0			53
							1252	9									
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	11708	2	849	9	N	772	779	0			46
04	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18013	2	2	4	N	771	793	0			24
							848	9									
05	100884	X	100884	-0-	-0-	-0-	98800	2	12	4	N	1884	1803	0			105
							2072	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

*06	38676	X	38676	-0-	-0-	-0-	30878	2	5535	4	N	2057	2030	0	36	8	39
							2263	9									
07	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	423	1	35434	2	N	2272	2252	0	12	8	47
							8	4	2499	9							
08	39147	X	39147	-0-	-0-	-0-	486	1	37088	2	N	1425	1445	0	5	8	22
							5	4	1568	9							
09	42722	X	42722	-0-	-0-	-0-	506	1	40217	2	N	1815	1780	0	24	8	33
							2	4	1997	9							
*10	39507	X	39507	-0-	-0-	-0-	37815	2	2	4	N	1536	1376	0	170	8	23
							1690	9									
*11	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	35164	2	4	4	N	1802	1668	0	119	8	38
							1982	9									
*12	36777	X	36777	-0-	-0-	-0-	34794	2	1	4	N	1802	1785	0	15	8	40
							1982	9									
*01	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	29433	2	1	4	N	1070	1074	0	18	8	18
							1177	9									
02	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	26383	2	1172	9	N	1065	1062	0			21
03	48653	X	48653	-0-	-0-	-0-	46811	2	1	4	N	1674	1654	0			41
							1841	9									
04	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	25739	2	4	4	N	1475	1493	0			23
							1623	9									
05	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	25097	2	2	4	N	1321	1316	0			28
							1453	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
*06	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	34980	2	6270	4	N	1744	1724	0	30	8	33
							1918	9									
07	44405	X	44405	-0-	-0-	-0-	500	1	41792	2	N	1914	1897	0	11	8	39
							8	4	2105	9							
08	38985	X	38985	-0-	-0-	-0-	479	1	36509	2	N	1811	1817	0	5	8	28
							5	4	1992	9							
09	45927	X	45927	-0-	-0-	-0-	549	1	43645	2	N	1574	1550	0	23	8	29
							2	4	1731	9							
*10	40578	X	40578	-0-	-0-	-0-	38687	2	2	4	N	1717	1561	0	159	8	26
							1889	9									
*11	38638	X	38638	-0-	-0-	-0-	36776	2	4	4	N	1689	1562	0	117	8	36
							1858	9									
*12	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-	36401	2	1	4	N	1703	1684	0	17	8	38
							1873	9									
*01	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	38721	2	1	4	N	1529	1522	0	18	8	27
							1682	9									
02	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	29613	2	1613	9	N	1466	1464	0			29
03	51571	X	51571	-0-	-0-	-0-	49894	2	1	4	N	1524	1516	0			37
							1676	9									
04	55402	X	55402	-0-	-0-	-0-	53770	2	8	4	N	1476	1490	0			23
							1624	9									
05	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	25892	2	3	4	N	1686	1673	0			36
							1855	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	48709	X	48709	-0-	-0-	-0-	38243	2	6854	4	Y	3284	3244	0	37	8	12
							3612	9									
*07	35123	X	34996	-0-	-127	-0-	363	1	30511	2	Y	3743	3732	0	11	8	12
							5	4	4117	9							
*08	35123	X	32760	-0-	-2363	-0-	384	1	29072	2	Y	3001	2996	0	4	8	13
							3	4	3301	9							
*09	39362	X	39362	-0-	-0-	-0-	459	1	36600	2	Y	2093	2078	0	19	8	9
							1	4	2302	9							
*10	36239	X	25898	-0-	-10341	-0-	23769	2	2129	9	Y	1935	1820	0	117	8	7
*11	35070	X	25597	-0-	-9473	-0-	23996	2	3	4	Y	1453	1370	0	83	8	7
							1598	9									
*12	36239	X	12651	-0-	-23588	-0-	12238	2	413	9	Y	375	375	0	6	8	1
*01	36146	X	19916	-0-	-16230	-0-	19771	2	145	9	Y	132	126	0	7	8	-0-
*02	32648	X	11338	-0-	-21310	-0-	11287	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
03	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	-0-					-0-
04	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					Y	-0-					-0-
05	19902	X	12994	-0-	-6908	-0-	12936	2	2	4	Y	51	51	0			-0-
							56	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	21713	2	3892	4	Y	742	719	0	24	8	3
							816	9									
*07	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	519	1	43458	2	Y	1847	1828	0	16	8	6
							8	4	2032	9							
*08	37314	X	37314	-0-	-0-	-0-	465	1	35225	2	Y	1473	1468	0	5	8	6
							4	4	1620	9							
*09	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	266	1	21120	2	Y	782	770	0	15	8	3
							860	9									
*10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10452	2	319	9	Y	290	234	0	58	8	1
*11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22274	2	3	4	Y	615	500	0	113	8	3
							677	9									
*12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	9970	2	204	9	Y	185	183	0	5	8	-0-
*01	37324	X	8060	-0-	-29264	-0-	7850	2	210	9	Y	191	186	0	4	8	1
02	21588	X	-0-	-0-	-21588	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-					-0-
04	23130	X	-0-	-0-	-23130	-0-					Y	-0-					-0-
05	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	74774	X	74774	-0-	-0-	-0-	60586	2	10859	4	Y	3026	2989	0	37	8	11
							3329	9									
*07	82832	X	79971	-0-	-2861	-0-	900	1	75426	2	Y	3302	3289	0	13	8	11
							13	4	3632	9							
*08	79081	X	78615	-0-	-466	-0-	981	1	74596	2	Y	2756	2750	0	5	8	12
							6	4	3032	9							
*09	81450	X	79930	-0-	-1520	-0-	958	1	76088	2	Y	2620	2597	0	24	8	11
							2	4	2882	9							
*10	84165	X	63442	-0-	-20723	-0-	61182	2	2	4	Y	2053	1939	0	118	8	7
							2258	9									
*11	81450	X	69718	-0-	-11732	-0-	66631	2	7	4	Y	2800	2656	0	137	8	14
							3080	9									
*12	82832	X	69536	-0-	-13296	-0-	67146	2	1	4	Y	2172	2168	0	13	8	5
							2389	9									
*01	62107	X	62107	-0-	-0-	-0-	59355	2	3	4	Y	2499	2483	0	13	8	8
							2749	9									
*02	78064	X	78064	-0-	-0-	-0-	75272	2	2	4	Y	2536	2535	0			9
							2790	9									
*03	93889	X	93889	-0-	-0-	-0-	91058	2	2	4	Y	2572	2574	0			7
							2829	9									
*04	72950	X	72950	-0-	-0-	-0-	70661	2	10	4	Y	2072	2072	0			7
							2279	9									
05	77303	X	77303	-0-	-0-	-0-	74959	2	8	4	Y	2124	2126	0			5
							2336	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) 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	67421	X	67421	-0-		-0-	-0-	54956	2	9852	4	Y	2375	2343	0	32	8	9
								2613	9									
*07	72892	X	72892	-0-		-0-	-0-	822	1	68969	2	Y	2808	2797	0	11	8	9
								12	4	3089	9							
*08	64090	X	64090	-0-		-0-	-0-	797	1	60618	2	Y	2427	2422	0	4	8	10
								5	4	2670	9							
*09	65861	X	65861	-0-		-0-	-0-	789	1	62712	2	Y	2144	2125	0	20	8	9
								2	4	2358	9							
*10	68482	X	68482	-0-		-0-	-0-	66196	2	2	4	Y	2076	1962	0	116	8	7
								2284	9									
*11	67652	X	67652	-0-		-0-	-0-	65470	2	7	4	Y	1977	1855	0	119	8	10
								2175	9									
*12	67930	X	67930	-0-		-0-	-0-	66280	2	1	4	Y	1499	1494	0	12	8	3
								1649	9									
*01	54215	X	54215	-0-		-0-	-0-	52513	2	1	4	Y	1546	1533	0	11	8	5
								1701	9									
*02	71404	X	71404	-0-		-0-	-0-	70245	2	1	4	Y	1053	1054	0			4
								1158	9									
*03	77077	X	77077	-0-		-0-	-0-	76185	2	2	4	Y	809	811	0			2
								890	9									
*04	47243	X	47243	-0-		-0-	-0-	46630	2	7	4	Y	551	551	0			2
								606	9									
05	43493	X	16200	-0-		-27293	-0-	15974	2	2	4	Y	204	206	0			-0-
								224	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

*06	39099	X	39099	-0-		-0-	-0-	30387	2	5447	4	N	2968	2917	0	39	8	28
								3265	9									
07	45175	X	45175	-0-		-0-	-0-	488	1	40734	2	N	3586	3569	0	15	8	30
								8	4	3945	9							
08	38725	X	38725	-0-		-0-	-0-	460	1	34871	2	N	3082	3083	0	6	8	23
								4	4	3390	9							
09	31411	X	31411	-0-		-0-	-0-	353	1	28160	2	N	2634	2600	0	27	8	30
								1	4	2897	9							
*10	31001	X	31001	-0-		-0-	-0-	27926	2	3075	9	N	2795	2615	0	176	8	34
*11	29959	X	29959	-0-		-0-	-0-	27042	2	3	4	N	2649	2510	0	140	8	33
								2914	9									
*12	38179	X	38179	-0-		-0-	-0-	35384	2	1	4	N	2540	2516	0	21	8	36
								2794	9									
*01	47321	X	47321	-0-		-0-	-0-	44131	2	1	4	N	2899	2878	0	24	8	33
								3189	9									
02	55555	X	55555	-0-		-0-	-0-	51984	2	3571	9	N	3246	3234	0			45
03	35821	X	35821	-0-		-0-	-0-	33038	2	2783	9	N	2530	2532	0			43
04	54231	X	54231	-0-		-0-	-0-	52099	2	8	4	N	1931	1933	0			41
								2124	9									
05	26635	X	26635	-0-		-0-	-0-	24596	2	2	4	N	1852	1858	0			35
								2037	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	15461	2	2771	4	N	1884	1847	0	30	8	18
							2072	9									
07	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	264	1	22124	2	N	2076	2067	0	10	8	17
							3	4	2284	9							
08	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	248	1	18892	2	N	1707	1707	0	4	8	13
							2	4	1878	9							
09	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	185	1	14802	2	N	1463	1440	0	19	8	17
							1609	9									
*10	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	14102	2	1478	9	N	1344	1229	0	116	8	16
*11	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	14721	2	2	4	N	1421	1319	0	101	8	17
							1563	9									
*12	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	20641	2	1565	9	N	1423	1405	0	15	8	20
*01	34901	X	34901	-0-	-0-	-0-	33299	2	1	4	N	1455	1436	0	23	8	16
							1601	9									
02	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	10541	2	1224	9	N	1113	1113	0			16
03	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	6851	2	1084	9	N	985	984	0			17
04	40254	X	40254	-0-	-0-	-0-	38921	2	6	4	N	1206	1197	0			26
							1327	9									
05	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	16208	2	2	4	N	1232	1235	0			23
							1355	9									

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
*06	43036	X	43036	-0-	-0-	-0-	34412	2	6168	4	N	2233	2199	0	32	8	21
							2456	9									
07	38650	X	38650	-0-	-0-	-0-	424	1	35538	2	N	2437	2426	0	12	8	20
							7	4	2681	9							
08	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	485	1	36758	2	N	2106	2105	0	5	8	16
							5	4	2317	9							
09	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	430	1	34300	2	N	1848	1820	0	23	8	21
							1	4	2033	9							
*10	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	28455	2	2069	9	N	1881	1730	0	150	8	22
*11	41640	X	41640	-0-	-0-	-0-	39546	2	4	4	N	1900	1778	0	121	8	23
							2090	9									
*12	39826	X	39826	-0-	-0-	-0-	38045	2	1781	9	N	1619	1602	0	17	8	23
*01	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	31578	2	1	4	N	1616	1601	0	20	8	18
							1778	9									
02	28107	X	28107	-0-	-0-	-0-	26264	2	1843	9	N	1675	1670	0			23
03	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	34438	2	1705	9	N	1550	1547	0			26
04	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	24118	2	4	4	N	1396	1392	0			30
							1536	9									
05	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	26822	2	4	4	N	1321	1326	0			25
							1453	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 #: 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
*06	28640	X	28640	-0-	-0-	-0-	23170	2	4152	4	N	1198	1173	0	24	8	11
							1318	9									
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	256	1	21419	2	N	1428	1418	0	9	8	12
							3	4	1571	9							
08	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	293	1	22290	2	N	1041	1041	0	4	8	8
							2	4	1145	9							
09	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	263	1	20974	2	N	981	954	0	24	8	11
							1079	9									
*10	23864	X	23864	-0-	-0-	-0-	22732	2	1132	9	N	1029	911	0	117	8	12
*11	27655	X	27655	-0-	-0-	-0-	26314	2	3	4	N	1216	1115	0	98	8	15
							1338	9									
*12	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19405	2	630	9	N	573	569	0	11	8	8
*01	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21290	2	543	9	N	494	484	0	13	8	5
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7450	2	542	9	N	493	491	0			7
03	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	18497	2	897	9	N	815	808	0			14
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12875	2	2	4	N	764	762	0			16
							840	9									
05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	13851	2	2	4	N	567	572	0			11
							624	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	235	1	11360	2	N	219	216	0			3
							241	9									
*02	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	342	1	11582	2	N	174	173	0			4
							191	9									
03	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	542	1	16970	2	N	249	249	0			4
							274	9									
04	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	805	1	25661	2	N	751	740	0			15
							826	9									
05	46074	X	46074	-0-	-0-	-0-	1414	1	42567	2	N	1902	1883	0			34
							1	4	2092	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

*06	56569	X	56569	-0-	-0-	-0-	47055	2	8435	4	Y	981	956	0	26	8	9
							1079	9									
07	64439	X	64439	-0-	-0-	-0-	744	1	62418	2	Y	1151	1142	0	10	8	8
							11	4	1266	9							
08	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	270	1	20501	2	Y	210	215	0			3
							2	4	231	9							
09	80041	X	80041	-0-	-0-	-0-	982	1	78214	2	Y	765	751	0	7	8	10
							3	4	842	9							
*10	56265	X	56265	-0-	-0-	-0-	55080	2	2	4	Y	1075	948	0	125	8	12
							1183	9									
*11	62512	X	62512	-0-	-0-	-0-	61134	2	7	4	Y	1246	1135	0	108	8	15
							1371	9									
*12	63665	X	63665	-0-	-0-	-0-	62410	2	1	4	Y	1140	1124	0	22	8	9
							1254	9									
*01	59215	X	59215	-0-	-0-	-0-	58082	2	1	4	Y	1029	998	0	29	8	11
							1132	9									
02	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	32864	2	694	9	Y	631	631	0			11
03	65132	X	65132	-0-	-0-	-0-	64274	2	1	4	Y	779	780	0			10
							857	9									
04	52993	X	52993	-0-	-0-	-0-	52379	2	8	4	Y	551	555	0			6
							606	9									
05	84750	X	84750	-0-	-0-	-0-	83770	2	8	4	Y	884	881	0			9
							972	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	3395	2	727	9	Y	661	643	0	3	8	15
*11	3600	X	643	-0-	-2957	-0-	9	2	634	9	Y	576	569	0	4	8	18
12	3720	X	724	-0-	-2996	-0-	192	2	532	9	Y	484	473	0	9	8	20
*01	4154	X	1708	-0-	-2446	-0-	1202	2	506	9	Y	460	455	0	5	8	20
*02	3752	X	525	-0-	-3227	-0-	411	2	114	9	Y	104	97	0	15	8	12
*03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6398	2	1	4	Y	445	433	0	8	8	16
							490	9									
04	1650	X	633	-0-	-1017	-0-	60	2	573	9	Y	521	513	0			24
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1366	2	494	9	Y	449	446	0			27

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	43163	X	43163	-0-	-0-	-0-	14	1	35242	2	Y	7178	7128	0	37	8	163
							11	4	7896	9							
*11	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	534	1	20199	2	Y	4357	4350	0	31	8	139
							9	4	4793	9							
12	23374	X	13712	-0-	-9662	-0-	3	1	11072	2	Y	2394	2390	0	46	8	97
							4	4	2633	9							
*01	23374	X	8188	-0-	-15186	-0-	6	1	6543	2	Y	1484	1499	0	16	8	66
							7	4	1632	9							
*02	21112	X	3813	-0-	-17299	-0-	3396	2	417	9	Y	379	347	0	55	8	43
*03	23374	X	11560	-0-	-11814	-0-	7	1	10452	2	Y	997	986	0	18	8	36
							4	4	1097	9							
04	22620	X	10569	-0-	-12051	-0-	232	1	8957	2	Y	1252	1230	0			58
							3	4	1377	9							
05	12214	X	4892	-0-	-7322	-0-	3694	2	1198	9	Y	1089	1081	0			66

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	88809	X	88809	-0-	-0-	-0-	2604	1	81553	2	N	4229	4235	0			67
							4652	9									
01	47538	X	47538	-0-	-0-	-0-	913	1	43902	2	N	2475	2506	0			36
							2723	9									
*02	62087	X	62087	-0-	-0-	-0-	1710	1	57848	2	N	2299	2288	0			47
							2529	9									
03	86432	X	86432	-0-	-0-	-0-	2580	1	80667	2	N	2893	2890	0			50
							3	4	3182	9							
04	95250	X	95250	-0-	-0-	-0-	2784	1	88826	2	N	3306	3292	0			64
							3	4	3637	9							
05	73031	X	73031	-0-	-0-	-0-	2246	1	67615	2	N	2881	2894	0			51
							1	4	3169	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 #: 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
*06	46901	X	46901	-0-	-0-	-0-	38567	2	6911	4	Y	1294	1267	0	24	8	12
							1423	9									
07	49290	X	42020	-0-	-7270	-0-	480	1	40177	2	Y	1233	1227	0	9	8	9
							7	4	1356	9							
08	49290	X	37231	-0-	-12059	-0-	470	1	35733	2	Y	931	925	0	3	8	12
							4	4	1024	9							
09	53280	X	42032	-0-	-11248	-0-	507	1	40261	2	Y	1148	1130	0	15	8	15
							1	4	1263	9							
*10	55056	X	46805	-0-	-8251	-0-	45311	2	1494	9	Y	1358	1249	0	109	8	15
*11	53280	X	53108	-0-	-172	-0-	51412	2	6	4	Y	1536	1434	0	98	8	19
							1690	9									
*12	51219	X	51219	-0-	-0-	-0-	49712	2	1	4	Y	1369	1358	0	19	8	11
							1506	9									
*01	56237	X	56237	-0-	-0-	-0-	54811	2	1	4	Y	1295	1265	0	27	8	14
							1425	9									
02	43320	X	43320	-0-	-0-	-0-	42018	2	1302	9	Y	1184	1177	0			21
03	56639	X	56639	-0-	-0-	-0-	55374	2	1	4	Y	1149	1155	0			15
							1264	9									
04	42409	X	42409	-0-	-0-	-0-	41673	2	6	4	Y	664	671	0			8
							730	9									
05	62301	X	62301	-0-	-0-	-0-	61424	2	6	4	Y	792	792	0			8
							871	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

*10	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	1534	1547	0	8	8	35
*11	17190	X	1267	-0-	-15923	-0-	11	2	1256	9	Y	1142	1132	0	8	8	37
12	17763	X	4885	-0-	-12878	-0-	2517	2	2368	9	Y	2153	2062	0	41	8	87
*01	10137	X	7608	-0-	-2529	-0-	4979	2	4	4	Y	2386	2342	0	25	8	106
							2625	9									
*02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	4	1	7789	2	Y	395	399	0	57	8	45
							1	4	435	9							
*03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	4956	2	1009	9	Y	917	911	0	17	8	34
04	7320	X	5385	-0-	-1935	-0-	100	1	4123	2	Y	1056	1041	0			49
							1162	9									
05	9114	X	3543	-0-	-5571	-0-	2340	2	1203	9	Y	1094	1076	0			67

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	23795	2	4265	4	Y	829	801	0	25	8	7
							912	9									
07	32736	X	16915	-0-	-15821	-0-	192	1	16117	2	Y	549	547	0	5	8	4
							2	4	604	9							
08	32736	X	20268	-0-	-12468	-0-	252	1	19244	2	Y	700	692	0	3	8	9
							2	4	770	9							
09	33120	X	31516	-0-	-1604	-0-	380	1	30147	2	Y	898	880	0	16	8	11
							1	4	988	9							
*10	36522	X	36522	-0-	-0-	-0-	35400	2	1122	9	Y	1020	912	0	108	8	11
*11	40884	X	40884	-0-	-0-	-0-	39700	2	4	4	Y	1073	969	0	102	8	13
							1180	9									
*12	38096	X	38096	-0-	-0-	-0-	37160	2	936	9	Y	851	838	0	19	8	7
*01	42186	X	42186	-0-	-0-	-0-	41325	2	1	4	Y	782	755	0	26	8	8
							860	9									
02	34216	X	32513	-0-	-1703	-0-	31832	2	681	9	Y	619	616	0			11
03	48252	X	48252	-0-	-0-	-0-	47516	2	736	9	Y	669	671	0			9
04	36660	X	33195	-0-	-3465	-0-	32704	2	5	4	Y	442	446	0			5
							486	9									
05	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	44739	2	4	4	Y	591	590	0			6
							650	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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	66444	X	66444	-0-	-0-	-0-	2081	1	62691	2	N	1519	1492	0			27
							1	4	1671	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	397	1	11959	2	N	76	75	0			1
							84	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

*06	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	15675	2	2810	4	N	277	266	0	13	8	2
							305	9									
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	11	13	0			-0-
							12	9									
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	48	46	0	1	8	1
							53	9									
*10	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	11600	2	761	9	N	692	603	0	83	8	7
*11	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	18542	2	2	4	N	717	641	0	75	8	8
							789	9									
*12	45330	X	45330	-0-	-0-	-0-	44251	2	1079	9	N	981	965	0	16	8	8
*01	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37348	2	1	4	N	474	460	0	17	8	5
							521	9									
02	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	18725	2	355	9	N	323	322	0			6
03	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	28739	2	597	9	N	543	542	0			7
04	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	19796	2	3	4	N	452	454	0			5
							497	9									
05	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	27744	2	4	4	N	530	530	0			5
							583	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 #: 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
*06	7200	X	5465	-0-	-1735	-0-	4451	2	798	4	Y	196	184	0	12	8	2
							216	9									
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
*10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13788	2	189	9	Y	172	129	0	41	8	2
*11	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	31476	2	3	4	Y	1016	910	0	96	8	12
							1118	9									
*12	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	14373	2	922	9	Y	838	825	0	18	8	7
*01	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	26478	2	541	9	Y	492	474	0	20	8	5
02	29148	X	16639	-0-	-12509	-0-	16528	2	111	9	Y	101	104	0			2
03	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	38183	2	408	9	Y	371	368	0			5
04	31230	X	3102	-0-	-28128	-0-	2695	2	407	9	Y	370	371	0			4
05	27032	X	5862	-0-	-21170	-0-	5410	2	452	9	Y	411	411	0			4

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	16321	2	2924	4	Y	1286	1249	0	33	8	12
							1415	9									
07	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	178	1	14923	2	Y	1524	1514	0	11	8	11
							2	4	1676	9							
08	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	266	1	20261	2	Y	1391	1379	0	4	8	19
							2	4	1530	9							
09	21330	X	19661	-0-	-1669	-0-	223	1	17711	2	Y	1570	1549	0	20	8	20
							1727	9									
*10	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	21280	2	1774	9	Y	1613	1476	0	139	8	18
*11	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	21217	2	3	4	Y	1435	1325	0	111	8	17
							1579	9									
*12	22041	X	21210	-0-	-831	-0-	19695	2	1515	9	Y	1377	1360	0	23	8	11
*01	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	28803	2	1342	9	Y	1220	1187	0	31	8	13
02	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	33862	2	1196	9	Y	1087	1081	0			19
03	45711	X	45711	-0-	-0-	-0-	44389	2	1	4	Y	1201	1204	0			16
							1321	9									
04	23310	X	17149	-0-	-6161	-0-	14232	2	2	4	Y	2650	2635	0			31
							2915	9									
05	24087	X	22255	-0-	-1832	-0-	18139	2	2	4	Y	3740	3732	0			39
							4114	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	7	1	15997	2	Y	2048	2049	0			24
							4	4	2253	9							
*11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	36	1	1409	2	Y	641	659	0			6
							705	9									
12	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	2	1	12240	2	Y	1669	1657	0			18
							2	4	1836	9							
*01	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	6	1	14368	2	Y	1581	1583	0			16
							11	4	1739	9							
*02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*03	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	7	1	19460	2	Y	1972	1954	0			18
							5	4	2169	9							
04	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	601	1	23781	2	Y	2154	2151	0			21
							3	4	2369	9							
05	28192	X	28192	-0-	-0-	-0-	7	1	25880	2	Y	2093	2094	0			20
							3	4	2302	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	24800	X	22473	-0-	-2327	-0-	7	1	19456	2	Y	2731	2719	0			32
							6	4	3004	9							
*11	24000	X	21843	-0-	-2157	-0-	488	1	18550	2	Y	2542	2549	0			25
							9	4	2796	9							
12	24645	X	21510	-0-	-3135	-0-	3	1	18284	2	Y	2924	2918	0			31
							7	4	3216	9							
*01	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	6	1	25279	2	Y	2638	2642	0			27
							20	4	2902	9							
*02	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	7	1	23631	2	Y	2355	2359	0			23
							5	4	2591	9							
*03	32139	X	32139	-0-	-0-	-0-	7	1	29285	2	Y	2583	2582	0			24
							6	4	2841	9							
04	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	728	1	28725	2	Y	2173	2176	0			21
							5	4	2390	9							
05	24800	X	18018	-0-	-6782	-0-	7	1	16084	2	Y	1749	1754	0			16
							3	4	1924	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
*06	7020	X	6404	-0-	-616	-0-	4820	2	863	4	Y	655	639	0	17	8	6
							721	9									
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	138	1	11434	2	Y	271	273	0	2	8	2
							1	4	298	9							
08	45673	X	45673	-0-	-0-	-0-	579	1	44125	2	Y	876	863	0	3	8	12
							5	4	964	9							
09	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	992	975	0	16	8	13
*10	18941	X	14725	-0-	-4216	-0-	13440	2	1285	9	Y	1168	1048	0	120	8	13
*11	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	1315	1201	0	111	8	16
*12	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	1227	1210	0	23	8	10
*01	45446	X	40639	-0-	-4807	-0-	39573	2	1	4	Y	968	938	0	30	8	10
							1065	9									
02	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	50986	2	960	9	Y	873	868	0			15
03	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	30191	2	1018	9	Y	925	928	0			12
04	39330	X	18941	-0-	-20389	-0-	18235	2	2	4	Y	640	645	0			7
							704	9									
05	45446	X	27686	-0-	-17760	-0-	26768	2	4	4	Y	831	829	0			9
							914	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	70831	X	70831	-0-	-0-	-0-	2061	1	64565	2	Y	3823	3783	0			61
							4205	9									
01	T. A.		85140	-0-	85140	85140	1652	1	79353	2	Y	3759	3766	0			54
							4135	9									
*02	T. A.		101928	-0-	101928	187068	2817	1	95246	2	Y	3514	3497	0			71
							3865	9									
03	T. A.		128845	-0-	128845	315913	3845	1	120177	2	Y	4381	4376	0			76
							4	4	4819	9							
04	416554	X	100641	-0-	-315913	-0-	2967	1	94635	2	Y	2760	2782	0			54
							3	4	3036	9							
05	101339	X	74239	-0-	-27100	-0-	2318	1	69794	2	Y	1933	1953	0			34
							1	4	2126	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
*10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	87	90	0			1
*11	780	X	138	-0-	-642	-0-	4	2	134	9	Y	122	122	0			1
12	837	X	188	-0-	-649	-0-	60	2	128	9	Y	116	116	0			1
*01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	625	2	633	9	Y	575	570	0			6
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2693	2	353	9	Y	321	324	0			3
*03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	6849	2	1	4	Y	445	444	0			4
							490	9									
04	1200	X	164	-0-	-1036	-0-	75	2	89	9	Y	81	84	0			1
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	180	179	0			2

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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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-

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
*10	54920	X	54920	-0-	-0-	-0-	89	1	52312	2	Y	2274	2201	0	65	8	37
							18	4	2501	9							
*11	43372	X	43372	-0-	-0-	-0-	1114	1	40140	2	Y	1906	1859	0	43	8	41
							21	4	2097	9							
12	98666	X	98666	-0-	-0-	-0-	110	1	95704	2	Y	2560	2498	0	72	8	31
							36	4	2816	9							
*01	89384	X	89384	-0-	-0-	-0-	95	1	85759	2	Y	3146	3129	0	17	8	31
							69	4	3461	9							
*02	40840	X	40840	-0-	-0-	-0-	50	1	38610	2	Y	1974	1945	0	35	8	25
							9	4	2171	9							
*03	38046	X	38046	-0-	-0-	-0-	43	1	35190	2	Y	2552	2531	0	18	8	28
							6	4	2807	9							
04	117817	X	117817	-0-	-0-	-0-	2876	1	109701	2	Y	4747	4722	0	2	8	51
							18	4	5222	9							
05	106653	X	106653	-0-	-0-	-0-	135	1	103048	2	Y	3139	3151	0			39
							17	4	3453	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		42430	-0-	42430	42430	865	1	41565	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		47413	-0-	47413	89843	1324	1	44791	2	Y	1180	1156	0			24
							1298	9									
03	T. A.		63528	-0-	63528	153371	1917	1	59894	2	Y	1559	1556	0			27
							2	4	1715	9							
04	207176	X	53805	-0-	-153371	-0-	1582	1	50470	2	Y	1592	1588	0			31
							2	4	1751	9							
05	47647	X	34130	-0-	-13517	-0-	1049	1	31562	2	Y	1380	1386	0			25
							1	4	1518	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		16095	-0-	16095	16095	317	1	15247	2	Y	483	476	0			7
							531	9									
*02	T. A.		35301	-0-	35301	51396	988	1	33411	2	Y	820	810	0			17
							902	9									
03	T. A.		35955	-0-	35955	87351	1088	1	33961	2	Y	822	825	0			14
							2	4	904	9							
04	113403	X	26052	-0-	-87351	-0-	771	1	24619	2	Y	602	604	0			12
							662	9									
05	58059	X	58059	-0-	-0-	-0-	1820	1	54785	2	Y	1321	1310	0			23
							1	4	1453	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	10867	2	1948	4	Y	636	617	0	20	8	6
							700	9									
07	18228	X	9893	-0-	-8335	-0-	110	1	9355	2	Y	388	389	0	2	8	3
							1	4	427	9							
08	25996	X	25996	-0-	-0-	-0-	312	1	23743	2	Y	1763	1738	0	4	8	24
							2	4	1939	9							
09	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	302	1	24086	2	Y	1149	1142	0	16	8	15
							1264	9									
*10	28249	X	28249	-0-	-0-	-0-	26833	2	1416	9	Y	1287	1154	0	134	8	14
*11	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	26702	2	3	4	Y	1238	1127	0	110	8	15
							1362	9									
*12	23126	X	19257	-0-	-3869	-0-	18072	2	1185	9	Y	1077	1061	0	22	8	9
*01	44478	X	44478	-0-	-0-	-0-	43432	2	1	4	Y	950	920	0	29	8	10
							1045	9									
02	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	43545	2	782	9	Y	711	708	0			13
03	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	30832	2	1162	9	Y	1056	1055	0			14
04	35310	X	21236	-0-	-14074	-0-	19547	2	3	4	Y	1533	1529	0			18
							1686	9									
05	36487	X	9511	-0-	-26976	-0-	7829	2	1682	9	Y	1529	1531	0			16

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	87320	X	87320	-0-	-0-	-0-	2615	1	81904	2	Y	2546	2563	0			41
							2801	9									
01	T. A.		92062	-0-	92062	92062	1837	1	88269	2	Y	1777	1792	0			26
							1	4	1955	9							
*02	T. A.		23452	-0-	23452	115514	656	1	22216	2	Y	527	542	0			11
							580	9									
03	T. A.		72157	-0-	72157	187671	2183	1	68215	2	Y	1597	1580	0			28
							2	4	1757	9							
04	249831	X	62160	-0-	-187671	-0-	1831	1	58432	2	Y	1723	1718	0			33
							2	4	1895	9							
05	92070	X	50120	-0-	-41950	-0-	1556	1	46866	2	Y	1543	1549	0			27
							1	4	1697	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	33368	2	5982	4	N	1675	1601	0	30	8	82
							1843	9									
07	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	233	1	19450	2	N	719	768	0	4	8	29
							3	4	791	9							
08	41117	X	41117	-0-	-0-	-0-	520	1	39597	2	N	905	905	0	4	8	25
							4	4	996	9							
09	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	485	1	38640	2	N	1303	1238	0	25	8	65
							1	4	1433	9							
*10	37646	X	37646	-0-	-0-	-0-	36080	2	1566	9	N	1424	1297	0	141	8	51
*11	38588	X	38588	-0-	-0-	-0-	36971	2	3	4	N	1467	1358	0	106	8	54
							1614	9									
*12	35464	X	35464	-0-	-0-	-0-	34030	2	1434	9	N	1304	1271	0	14	8	73
*01	38976	X	38976	-0-	-0-	-0-	37655	2	1	4	N	1200	1190	0	16	8	67
							1320	9									
02	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	27024	2	1236	9	N	1124	1138	0			53
03	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	31708	2	1361	9	N	1237	1216	0			74
04	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	29329	2	4	4	N	984	1028	0			30
							1082	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	914	893	0			51

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

*06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	3372	2	604	4	Y	650	648	0	6	8	2
							715	9									
*07	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	110	1	9329	2	Y	1340	1333	0	5	8	4
							1	4	1474	9							
*08	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	159	1	12173	2	Y	3541	3527	0	3	8	15
							2	4	3895	9							
*09	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	162	1	12897	2	Y	4547	4529	0	14	8	19
							5002	9									
*10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	7295	2	5218	9	Y	4744	4656	0	89	8	18
*11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	6658	2	1	4	Y	3225	3179	0	47	8	17
							3548	9									
*12	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	10794	2	4978	9	Y	4525	4525	0	7	8	10
*01	15376	X	2771	-0-	-12605	-0-	2015	2	756	9	Y	687	694	0	1	8	2
*02	13888	X	377	-0-	-13511	-0-	289	2	88	9	Y	80	82	0			-0-
03	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14880	X	5005	-0-	-9875	-0-	3189	2	1	4	Y	1650	1645	0			5
							1815	9									
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-	5	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 #: 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
*06	22860	X	15255	-0-		-7605	-0-	10073	2	1806	4	Y	3069	3030	0	29	8	11
								3376	9									
*07	23622	X	4035	-0-		-19587	-0-	27	1	2328	2	Y	1527	1529	0	4	8	5
								1680	9									
*08	23622	X	2668	-0-		-20954	-0-	34	1	2504	2	Y	118	122	0			1
								130	9									
*09	19020	X	-0-	-0-		-19020	-0-					Y	913	901	0	9	8	4
*10	19654	X	4258	-0-		-15396	-0-	2924	2	1334	9	Y	1213	1146	0	67	8	4
*11	19020	X	16590	-0-		-2430	-0-	14749	2	2	4	Y	1672	1597	0	70	8	9
								1839	9									
*12	19218	X	19218	-0-		-0-	-0-	17720	2	1498	9	Y	1362	1361	0	7	8	3
*01	6355	X	4724	-0-		-1631	-0-	4567	2	157	9	Y	143	145	0	1	8	-0-
*02	15792	X	777	-0-		-15015	-0-	760	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	19096	X	-0-	-0-		-19096	-0-					Y	-0-					-0-
04	18480	X	-0-	-0-		-18480	-0-					Y	-0-					-0-
05	19096	X	-0-	-0-		-19096	-0-					Y	-0-					-0-

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
*06	28098	X	28098	-0-		-0-	-0-	22074	2	3956	4	Y	1880	1853	0	30	8	7
								2068	9									
*07	30721	X	19583	-0-		-11138	-0-	207	1	17394	2	Y	1800	1792	0	9	8	6
								2	4	1980	9							
*08	39835	X	23545	-0-		-16290	-0-	281	1	21417	2	Y	1677	1674	0	2	8	7
								2	4	1845	9							
09	38550	X	-0-	-0-		-38550	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	39835	X	1807	-0-		-38028	-0-	1675	2	132	9	Y	120	116	0	4	8	-0-
*11	32850	X	-0-	-0-		-32850	-0-					Y	-0-					-0-
*12	39504	X	39504	-0-		-0-	-0-	36994	2	2510	9	Y	2282	2266	0	11	8	5
*01	23715	X	21938	-0-		-1777	-0-	20453	2	1485	9	Y	1350	1343	0	8	8	4
*02	22553	X	22553	-0-		-0-	-0-	20334	2	2219	9	Y	2017	2013	0			8
*03	35810	X	35810	-0-		-0-	-0-	33454	2	2356	9	Y	2142	2144	0			6
*04	26010	X	22396	-0-		-3614	-0-	20681	2	3	4	Y	1556	1557	0			5
								1712	9									
05	26877	X	23355	-0-		-3522	-0-	21613	2	2	4	Y	1582	1584	0			3
								1740	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	35864	X	35864	-0-		-0-	-0-	27258	2	4885	4	Y	3383	3352	0	31	8	12
								3721	9									
*07	24676	X	3154	-0-		-21522	-0-	21	1	1799	2	Y	1213	1219	0	2	8	4
								1334	9									
*08	25358	X	3189	-0-		-22169	-0-	26	1	2033	2	Y	1027	1026	0	1	8	4
								1130	9									
*09	24540	X	-0-	-0-		-24540	-0-					Y	382	380	0	4	8	2
*10	25358	X	4732	-0-		-20626	-0-	4631	2	101	9	Y	92	60	0	34	8	-0-
*11	24540	X	12498	-0-		-12042	-0-	12367	2	1	4	Y	118	83	0	35	8	-0-
								130	9									
*12	2945	X	465	-0-		-2480	-0-	437	2	28	9	Y	25	23	0	2	8	-0-
*01	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-	4504	2	15	9	Y	14	13	0	1	8	-0-
*02	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	4503	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
*03	11204	X	11204	-0-		-0-	-0-	10016	2	1188	9	Y	1080	1077	0			3
*04	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-	3827	2	1	4	Y	200	202	0			1
								220	9									
05	2015	X	-0-	-0-		-2015	-0-					Y	-0-	1	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 #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	88860	X	75759	-0-	-13101	-0-	61601	2	11042	4	Y	2833	2804	0	30	8	10
							3116	9									
*07	69588	X	69588	-0-	-0-	-0-	781	1	65500	2	Y	2995	2985	0	10	8	10
							12	4	3295	9							
*08	64609	X	64609	-0-	-0-	-0-	797	1	60739	2	Y	2788	2782	0	4	8	12
							6	4	3067	9							
*09	62801	X	62801	-0-	-0-	-0-	746	1	59308	2	Y	2495	2478	0	18	8	11
							2	4	2745	9							
*10	55843	X	55843	-0-	-0-	-0-	53386	2	3	4	Y	2231	2130	0	104	8	8
							2454	9									
*11	61306	X	61306	-0-	-0-	-0-	58767	2	6	4	Y	2303	2206	0	93	8	12
							2533	9									
*12	82358	X	82358	-0-	-0-	-0-	79771	2	1	4	Y	2351	2347	0	11	8	5
							2586	9									
*01	77089	X	77089	-0-	-0-	-0-	74744	2	3	4	Y	2129	2118	0	9	8	7
							2342	9									
*02	82902	X	82902	-0-	-0-	-0-	79997	2	2905	9	Y	2641	2638	0			10
*03	109593	X	109593	-0-	-0-	-0-	106728	2	2	4	Y	2603	2606	0			7
							2863	9									
*04	75904	X	75904	-0-	-0-	-0-	73558	2	11	4	Y	2123	2123	0			7
							2335	9									
05	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	62505	2	6	4	Y	2234	2236	0			5
							2457	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. (I) GAS 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	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	43140	2	7734	4	Y	3008	2964	0	40	8	11
							3309	9									
*07	49875	X	49875	-0-	-0-	-0-	544	1	45556	2	Y	3424	3414	0	10	8	11
							9	4	3766	9							
*08	38471	X	34706	-0-	-3765	-0-	417	1	31816	2	Y	2245	2242	0	4	8	10
							3	4	2470	9							
*09	47944	X	47944	-0-	-0-	-0-	562	1	44738	2	Y	2402	2381	0	21	8	10
							2	4	2642	9							
*10	38471	X	36466	-0-	-2005	-0-	34658	2	1808	9	Y	1644	1564	0	84	8	6
*11	41236	X	41236	-0-	-0-	-0-	39251	2	5	4	Y	1800	1702	0	95	8	9
							1980	9									
*12	38471	X	22700	-0-	-15771	-0-	21778	2	922	9	Y	838	840	0	5	8	2
*01	34844	X	33385	-0-	-1459	-0-	32524	2	861	9	Y	783	778	0	4	8	3
*02	45544	X	45544	-0-	-0-	-0-	43774	2	1770	9	Y	1609	1606	0			6
*03	70862	X	70862	-0-	-0-	-0-	68600	2	1	4	Y	2055	2056	0			5
							2261	9									
*04	84345	X	84345	-0-	-0-	-0-	82352	2	13	4	Y	1800	1799	0			6
							1980	9									
05	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	45101	2	4	4	Y	1723	1725	0			4
							1895	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 #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 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
*06	44953	X	44953	-0-	-0-	-0-	36284	2	6504	4	Y	1968	1948	0	22	8	7
							2165	9									
*07	33852	X	4198	-0-	-29654	-0-	45	1	3804	2	Y	317	322	0	1	8	1
							349	9									
*08	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	520	1	39573	2	Y	2061	2050	0	3	8	9
							5	4	2267	9							
*09	42909	X	42909	-0-	-0-	-0-	500	1	39901	2	Y	2278	2260	0	17	8	10
							2	4	2506	9							
*10	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	36878	2	2160	9	Y	1964	1871	0	96	8	7
*11	40763	X	40763	-0-	-0-	-0-	38626	2	4	4	Y	1939	1844	0	92	8	10
							2133	9									
*12	57660	X	57660	-0-	-0-	-0-	55593	2	1	4	Y	1878	1873	0	11	8	4
							2066	9									
*01	63989	X	63989	-0-	-0-	-0-	62216	2	1	4	Y	1611	1601	0	9	8	5
							1772	9									
*02	89395	X	89395	-0-	-0-	-0-	87191	2	2	4	Y	2002	2000	0			7
							2202	9									
*03	72328	X	72328	-0-	-0-	-0-	70216	2	1	4	Y	1919	1921	0			5
							2111	9									
*04	88137	X	88137	-0-	-0-	-0-	86229	2	14	4	Y	1722	1721	0			6
							1894	9									
05	59577	X	59577	-0-	-0-	-0-	58022	2	4	4	Y	1410	1413	0			3
							1551	9									

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
*06	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	34481	2	6179	4	Y	1725	1702	0	23	8	6
							1898	9									
*07	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	493	1	41447	2	Y	2176	2166	0	9	8	7
							7	4	2394	9							
*08	34192	X	34192	-0-	-0-	-0-	421	1	32049	2	Y	1563	1560	0	3	8	7
							3	4	1719	9							
*09	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	438	1	34737	2	Y	1592	1576	0	16	8	7
							1	4	1751	9							
*10	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	31921	2	1420	9	Y	1291	1207	0	86	8	5
*11	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-	32246	2	3	4	Y	1306	1225	0	79	8	7
							1437	9									
*12	45332	X	45332	-0-	-0-	-0-	43988	2	1344	9	Y	1222	1217	0	9	8	3
*01	51931	X	51931	-0-	-0-	-0-	50589	2	1	4	Y	1219	1210	0	8	8	4
							1341	9									
*02	39622	X	39622	-0-	-0-	-0-	39321	2	301	9	Y	274	277	0			1
03	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					Y	-0-					-0-
05	26877	X	19451	-0-	-7426	-0-	19395	2	2	4	Y	49	49	0			-0-
							54	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
*10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	10	1	16855	2	Y	2766	2731	0	25	8	25
							4	4	3043	9							
*11	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	430	1	16160	2	Y	2473	2456	0	20	8	22
							7	4	2720	9							
12	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	9	1	29126	2	Y	3928	3834	0	70	8	46
							9	4	4321	9							
*01	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	9	1	20657	2	Y	3209	3213	0	26	8	16
							16	4	3530	9							
*02	32368	X	32368	-0-	-0-	-0-	9	1	28705	2	Y	3317	3195	0	113	8	25
							5	4	3649	9							
*03	31744	X	31343	-0-	-401	-0-	9	1	27369	2	Y	3600	3571	0	30	8	24
							5	4	3960	9							
04	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	791	1	31020	2	Y	3350	3349	0			25
							5	4	3685	9							
05	35805	X	30597	-0-	-5208	-0-	9	1	27122	2	Y	3147	3147	0			25
							4	4	3462	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	25482	X	22681	-0-	-2801	-0-	13	1	20101	2	Y	2328	2305	0	21	8	21
							6	4	2561	9							
*11	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	638	1	23985	2	Y	2959	2931	0	23	8	26
							10	4	3255	9							
12	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	6	1	21826	2	Y	4068	3974	0	72	8	48
							8	4	4475	9							
*01	27964	X	27964	-0-	-0-	-0-	9	1	23627	2	Y	3917	3914	0	32	8	19
							19	4	4309	9							
*02	24780	X	4872	-0-	-19908	-0-	2988	2	1884	9	Y	1713	1661	0	58	8	13
*03	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	9	1	29690	2	Y	3958	3912	0	33	8	26
							6	4	4354	9							
04	47944	X	47944	-0-	-0-	-0-	1085	1	42666	2	Y	3805	3803	0			28
							7	4	4186	9							
05	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	9	1	27726	2	Y	3165	3168	0			25
							4	4	3482	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
*10	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	10	1	13718	2	Y	1279	1263	0	12	8	12
							3	4	1407	9							
*11	5220	X	218	-0-	-5002	-0-	5	2	213	9	Y	194	202	0	2	8	2
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*01	15190	X	6683	-0-	-8507	-0-	5051	2	3	4	Y	1481	1462	0	12	8	7
							1629	9									
*02	13720	X	1450	-0-	-12270	-0-	779	2	671	9	Y	610	591	0	21	8	5
*03	15159	X	7650	-0-	-7509	-0-	1	1	6289	2	Y	1235	1222	0	10	8	8
							1	4	1359	9							
04	6450	X	5992	-0-	-458	-0-	125	1	4984	2	Y	803	805	0			6
							883	9									
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1	1	7692	2	Y	1354	1349	0			11
							1489	9									

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
12	105502	X	105502	-0-	-0-	-0-	78	1	100928	2	Y	4057	4051	0			27
							33	4	4463	9							
01	77455	X	77455	-0-	-0-	-0-	26	1	72446	2	Y	4477	4480	0			24
							58	4	4925	9							
02	86699	X	86699	-0-	-0-	-0-	30	1	80015	2	Y	6035	6022	0			37
							15	4	6639	9							
03	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-	23	1	62265	2	Y	5674	5673	0			38
							12	4	6241	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	9	1	13449	2	Y	2058	2061	0			14
							2	4	2264	9							
01	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	7	1	16030	2	Y	2387	2388	0			13
							11	4	2626	9							
02	42177	X	42177	-0-	-0-	-0-	8	1	39091	2	Y	2783	2779	0			17
							17	4	3061	9							
03	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	16	1	33750	2	Y	2888	2886	0			19
							9	4	3177	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	13	1	17614	2	Y	2063	2062	0			14
							3	4	2269	9							
01	64317	X	64317	-0-	-0-	-0-	22	1	59361	2	Y	4444	4434	0			24
							46	4	4888	9							
02	37596	X	37596	-0-	-0-	-0-	14	1	33967	2	Y	3281	3285	0			20
							6	4	3609	9							
03	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	10	1	29019	2	Y	2826	2826	0			20
							6	4	3109	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
*10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	86	93	0	1	8	1
*11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2660	X	474	-0-	-2186	-0-	465	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	1485	2	780	9	Y	709	703	0			6

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79271	X	79271	-0-	-0-	-0-	59	1	74637	2	Y	4136	4131	0			28
							25	4	4550	9							
01	109255	X	109255	-0-	-0-	-0-	40	1	102817	2	Y	5744	5741	0			31
							80	4	6318	9							
02	65845	X	65845	-0-	-0-	-0-	23	1	61647	2	Y	3785	3793	0			23
							11	4	4164	9							
03	42048	X	42048	-0-	-0-	-0-	14	1	38787	2	Y	2945	2948	0			20
							7	4	3240	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39106	X	39106	-0-	-0-	-0-	28	1	33692	2	Y	4885	4876	0			34
							12	4	5374	9							
01	42568	X	42568	-0-	-0-	-0-	14	1	36777	2	Y	5226	5230	0			30
							28	4	5749	9							
02	38999	X	38999	-0-	-0-	-0-	28	1	33692	2	Y	4788	4787	0			31
							12	4	5267	9							
03	47700	X	47700	-0-	-0-	-0-	17	1	43190	2	Y	4075	4076	0			30
							10	4	4483	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	86580	X	86580	-0-	-0-	-0-	37	1	79811	2	Y	6097	6048	0	72	8	41
							25	4	6707	9							
*11	67727	X	67727	-0-	-0-	-0-	1604	1	60774	2	Y	4838	4811	0	39	8	29
							27	4	5322	9							
12	103915	X	103915	-0-	-0-	-0-	20	1	96327	2	Y	6851	6730	0	105	8	45
							32	4	7536	9							
*01	99172	X	99172	-0-	-0-	-0-	33	1	90105	2	Y	8150	8097	0	54	8	44
							69	4	8965	9							
*02	73202	X	73202	-0-	-0-	-0-	26	1	66515	2	Y	6043	5924	0	127	8	36
							14	4	6647	9							
*03	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	17	1	40286	2	Y	3722	3697	0	36	8	25
							9	4	4094	9							
04	93879	X	93879	-0-	-0-	-0-	2184	1	85677	2	Y	5459	5441	0			43
							13	4	6005	9							
05	84110	X	84110	-0-	-0-	-0-	31	1	78324	2	Y	5221	5224	0			40
							12	4	5743	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57901	X	57901	-0-	-0-	-0-	40	1	52023	2	Y	5293	5285	0			36
							16	4	5822	9							
01	66371	X	66371	-0-	-0-	-0-	22	1	60563	2	Y	5216	5223	0			29
							48	4	5738	9							
02	43763	X	43763	-0-	-0-	-0-	17	1	39384	2	Y	3958	3962	0			25
							8	4	4354	9							
03	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	9	1	19709	2	Y	3473	3474	0			24
							5	4	3820	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133386	X	133386	-0-	-0-	-0-	98	1	123370	2	Y	8979	8958	0			21
							41	4	9877	9							
01	119826	X	119826	-0-	-0-	-0-	40	1	111136	2	Y	7782	7800	0			3
							90	4	8560	9							
02	102712	X	102712	-0-	-0-	-0-	38	1	95188	2	Y	6787	6788	0			2
							20	4	7466	9							
03	108922	X	108922	-0-	-0-	-0-	40	1	101290	2	Y	6882	6877	0			7
							22	4	7570	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	29773	X	29773	-0-	-0-	-0-	23252	2	4169	4	N	2138	2113	0	35	8	40
							2352	9									
07	38750	X	33564	-0-	-5186	-0-	366	1	30564	2	N	2389	2368	0	12	8	49
							6	4	2628	9							
08	38750	X	32978	-0-	-5772	-0-	393	1	30049	2	N	2302	2310	0	5	8	36
							4	4	2532	9							
09	37500	X	32276	-0-	-5224	-0-	373	1	29597	2	N	2094	2070	0	22	8	38
							3	4	2303	9							
*10	38533	X	30616	-0-	-7917	-0-	28249	2	2367	9	N	2152	2010	0	147	8	33
*11	35700	X	30780	-0-	-4920	-0-	28419	2	3	4	N	2144	2021	0	110	8	46
							2358	9									
*12	33914	X	33460	-0-	-454	-0-	31150	2	1	4	N	2099	2082	0	16	8	47
							2309	9									
*01	36830	X	36830	-0-	-0-	-0-	34607	2	1	4	N	2020	2016	0	16	8	35
							2222	9									
02	30184	X	21337	-0-	-8847	-0-	19173	2	2164	9	N	1967	1963	0			39
03	33263	X	26667	-0-	-6596	-0-	24727	2	1940	9	N	1764	1760	0			43
04	42815	X	42815	-0-	-0-	-0-	41078	2	6	4	N	1574	1592	0			25
							1731	9									
05	36828	X	17602	-0-	-19226	-0-	16106	2	2	4	N	1358	1354	0			29
							1494	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. (I) GAS 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	57210	X	48977	-0-	-8233	-0-	38455	2	6894	4	N	3298	3247	0	51	8	62
							3628	9									
07	63116	X	57620	-0-	-5496	-0-	627	1	52516	2	N	4060	4020	0	19	8	83
							11	4	4466	9							
08	63116	X	53687	-0-	-9429	-0-	648	1	49175	2	N	3507	3528	0	7	8	55
							6	4	3858	9							
09	61080	X	50966	-0-	-10114	-0-	587	1	46835	2	N	3219	3182	0	33	8	59
							3	4	3541	9							
*10	58125	X	50881	-0-	-7244	-0-	47097	2	4	4	N	3436	3218	0	224	8	53
							3780	9									
*11	56250	X	49893	-0-	-6357	-0-	46221	2	7	4	N	3332	3146	0	167	8	72
							3665	9									
*12	58094	X	54580	-0-	-3514	-0-	50975	2	1	4	N	3276	3250	0	25	8	73
							3604	9									
*01	53692	X	48715	-0-	-4977	-0-	45249	2	3	4	N	3148	3141	0	25	8	55
							3463	9									
02	47628	X	34824	-0-	-12804	-0-	31558	2	3	4	N	2966	2962	0			59
							3263	9									
03	54343	X	45467	-0-	-8876	-0-	42239	2	3	4	N	2932	2920	0			71
							3225	9									
04	52590	X	30781	-0-	-21809	-0-	28078	2	4	4	N	2454	2486	0			39
							2699	9									
05	54343	X	31917	-0-	-22426	-0-	29518	2	6	4	N	2175	2167	0			47
							2393	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 #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 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
*06	34694	X	34694	-0-	-0-	-0-	27026	2	4845	4	N	2566	2525	0	42	8	48
							2823	9									
07	34255	X	8916	-0-	-25339	-0-	93	1	7765	2	N	961	981	0	8	8	20
							1	4	1057	9							
08	39463	X	26166	-0-	-13297	-0-	307	1	23434	2	N	2203	2183	0	5	8	35
							2	4	2423	9							
09	40500	X	38822	-0-	-1678	-0-	445	1	35351	2	N	2751	2706	0	30	8	50
							3026	9									
*10	41850	X	37646	-0-	-4204	-0-	34512	2	3134	9	N	2849	2655	0	200	8	44
*11	40500	X	38120	-0-	-2380	-0-	34968	2	3	4	N	2863	2695	0	150	8	62
							3149	9									
*12	40362	X	40025	-0-	-337	-0-	37027	2	2998	9	N	2725	2704	0	22	8	61
*01	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	38517	2	2946	9	N	2678	2670	0	22	8	47
02	36288	X	26539	-0-	-9749	-0-	23546	2	2993	9	N	2721	2714	0			54
03	39897	X	35127	-0-	-4770	-0-	32254	2	2873	9	N	2612	2603	0			63
04	49956	X	49956	-0-	-0-	-0-	47522	2	8	4	N	2205	2233	0			35
							2426	9									
05	41478	X	22646	-0-	-18832	-0-	21789	2	2	4	N	777	795	0			17
							855	9									

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
*10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	10	1	13332	2	Y	2731	2704	0	41	8	25
							3	4	3004	9							
*11	3330	X	709	-0-	-2621	-0-	7	1	379	2	Y	294	291	0	26	8	2
							323	9									
12	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	1346	2	1151	9	Y	1046	945	0	92	8	11
*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	4	Y	1186	1161	0	30	8	6
							1305	9									
*02	1554	X	1092	-0-	-462	-0-	778	2	314	9	Y	285	256	0	33	8	2
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2102	2	684	9	Y	622	594	0	26	8	4
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	56	1	2156	2	Y	527	527	0			4
							580	9									
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	4901	2	1261	9	Y	1146	1141	0			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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	987	973	0	15	8	9
*11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	56	1	2144	2	Y	302	282	0	27	8	2
							332	9									
12	1798	X	742	-0-	-1056	-0-	225	2	517	9	Y	470	425	0	42	8	5
*01	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	634	2	697	9	Y	634	620	0	16	8	3
*02	2072	X	1844	-0-	-228	-0-	1516	2	328	9	Y	298	265	0	34	8	2
*03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1	1	6827	2	Y	549	525	0	23	8	3
							1	4	604	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	518	514	0			4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	47368	X	37084	-0-		-10284	-0-	11	1	34471	2	Y	2355	2345	0			27
								11	4	2591	9							
11	45900	X	34396	-0-		-11504	-0-	825	1	31249	2	Y	2097	2103	0			21
								15	4	2307	9							
12	47430	X	38160	-0-		-9270	-0-	5	1	35602	2	Y	2312	2309	0			24
								10	4	2543	9							
01	37138	X	34953	-0-		-2185	-0-	9	1	32628	2	Y	2082	2085	0			21
								26	4	2290	9							
02	40121	X	40121	-0-		-0-	-0-	14	1	37699	2	Y	2182	2182	0			21
								8	4	2400	9							
*03	47654	X	47654	-0-		-0-	-0-	14	1	44915	2	Y	2468	2466	0			23
								10	4	2715	9							
04	49398	X	49398	-0-		-0-	-0-	1159	1	45616	2	Y	2378	2378	0			23
								7	4	2616	9							
05	50272	X	50272	-0-		-0-	-0-	18	1	47675	2	Y	2337	2338	0			22
								8	4	2571	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28055	X	15375	-0-		-12680	-0-	3	1	14563	2	Y	732	724	0			8
								4	4	805	9							
01	28055	X	24722	-0-		-3333	-0-	6	1	23212	2	Y	1351	1345	0			14
								18	4	1486	9							
02	17220	X	12207	-0-		-5013	-0-	4	1	11508	2	Y	631	639	0			6
								1	4	694	9							
03	14880	X	3434	-0-		-11446	-0-	3235	2	199	9	Y	181	185	0			2
04	23910	X	13426	-0-		-10484	-0-	317	1	12446	2	Y	602	598	0			6
								1	4	662	9							
05	24707	X	23800	-0-		-907	-0-	7	1	22546	2	Y	1131	1126	0			11
								3	4	1244	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	38161	X	5734	-0-		-32427	-0-	5446	2	1	4	Y	261	272	0			3
								287	9									
11	36990	X	-0-	-0-		-36990	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	38223	X	17437	-0-		-20786	-0-	3	1	16558	2	Y	790	782	0			8
								7	4	869	9							
01	37565	X	37565	-0-		-0-	-0-	12	1	35356	2	Y	1972	1960	0			20
								28	4	2169	9							
02	33908	X	26619	-0-		-7289	-0-	7	1	25151	2	Y	1324	1331	0			13
								5	4	1456	9							
*03	28962	X	28962	-0-		-0-	-0-	7	1	27414	2	Y	1395	1395	0			13
								6	4	1535	9							
04	36379	X	36379	-0-		-0-	-0-	865	1	34097	2	Y	1284	1284	0			13
								5	4	1412	9							
05	37541	X	32935	-0-		-4606	-0-	11	1	31559	2	Y	1237	1238	0			12
								4	4	1361	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	43570	X	43570	-0-	-0-	-0-	14	1	40050	2	Y	3175	3164	0			37
							13	4	3493	9							
*11	42930	X	7545	-0-	-35385	-0-	168	1	6494	2	Y	800	829	0			8
							3	4	880	9							
12	44392	X	6993	-0-	-37399	-0-	5905	2	1	4	Y	988	986	0			10
							1087	9									
*01	44609	X	40376	-0-	-4233	-0-	9	1	36979	2	Y	3054	3033	0			31
							29	4	3359	9							
*02	42346	X	42346	-0-	-0-	-0-	11	1	38875	2	Y	3138	3139	0			30
							8	4	3452	9							
*03	44306	X	44306	-0-	-0-	-0-	14	1	41104	2	Y	2889	2892	0			27
							10	4	3178	9							
04	47627	X	47627	-0-	-0-	-0-	1102	1	43397	2	Y	2837	2836	0			28
							7	4	3121	9							
05	50722	X	50722	-0-	-0-	-0-	18	1	47141	2	Y	3232	3230	0			30
							8	4	3555	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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	59396	X	6790	-0-	-52606	-0-	6436	2	1	4	Y	321	331	0			4
							353	9									
*11	49800	X	-0-	-0-	-49800	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	51491	X	38791	-0-	-12700	-0-	6	1	36864	2	Y	1735	1717	0			18
							12	4	1909	9							
*01	51491	X	47980	-0-	-3511	-0-	12	1	45465	2	Y	2242	2237	0			23
							37	4	2466	9							
*02	41549	X	41549	-0-	-0-	-0-	14	1	39550	2	Y	1797	1803	0			17
							8	4	1977	9							
*03	48095	X	48095	-0-	-0-	-0-	14	1	46025	2	Y	1860	1860	0			17
							10	4	2046	9							
04	54367	X	54367	-0-	-0-	-0-	1291	1	50976	2	Y	1902	1900	0			19
							8	4	2092	9							
05	74830	X	74830	-0-	-0-	-0-	25	1	72398	2	Y	2177	2175	0			21
							12	4	2395	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
*10	75485	X	48305	-0-	-27180	-0-	18	1	45347	2	Y	2659	2648	0			31
							15	4	2925	9							
*11	72630	X	62330	-0-	-10300	-0-	1515	1	57614	2	Y	2885	2887	0			29
							27	4	3174	9							
12	61163	X	60573	-0-	-590	-0-	8	1	57411	2	Y	2851	2850	0			30
							18	4	3136	9							
*01	51677	X	50340	-0-	-1337	-0-	15	1	47307	2	Y	2710	2712	0			28
							37	4	2981	9							
*02	57038	X	57038	-0-	-0-	-0-	18	1	53991	2	Y	2744	2745	0			27
							11	4	3018	9							
*03	62837	X	58719	-0-	-4118	-0-	18	1	55809	2	Y	2618	2620	0			25
							12	4	2880	9							
04	62280	X	49860	-0-	-12420	-0-	1178	1	46444	2	Y	2026	2031	0			20
							9	4	2229	9							
05	63147	X	30253	-0-	-32894	-0-	7	1	28799	2	Y	1312	1320	0			12
							4	4	1443	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
*06	77100	X	50483	-0-	-26617	-0-	40397	2	7240	4	N	2587	2555	0	29	8	24
							2846	9									
07	75392	X	47353	-0-	-28039	-0-	520	1	43629	2	N	2905	2897	0	11	8	21
							8	4	3196	9							
08	65565	X	40392	-0-	-25173	-0-	485	1	36802	2	N	2820	2799	0	4	8	38
							3	4	3102	9							
09	58931	X	58931	-0-	-0-	-0-	693	1	55319	2	N	2651	2637	0	18	8	34
							3	4	2916	9							
*10	154828	X	154828	-0-	-0-	-0-	151833	2	4	4	N	2719	2602	0	119	8	32
							2991	9									
*11	172462	X	172462	-0-	-0-	-0-	169142	2	18	4	Y	3002	2879	0	118	8	37
							3302	9									
*12	175805	X	175805	-0-	-0-	-0-	172959	2	2	4	Y	2585	2579	0	22	8	21
							2844	9									
*01	124796	X	124796	-0-	-0-	-0-	122271	2	5	4	Y	2291	2258	0	29	8	25
							2520	9									
02	91056	X	80944	-0-	-10112	-0-	78953	2	3	4	Y	1807	1800	0			32
							1988	9									
03	100812	X	57858	-0-	-42954	-0-	55562	2	2	4	Y	2085	2089	0			28
							2294	9									
04	97560	X	47236	-0-	-50324	-0-	45263	2	6	4	Y	1788	1795	0			21
							1967	9									
05	100812	X	45293	-0-	-55519	-0-	43567	2	4	4	Y	1565	1570	0			16
							1722	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 #: 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
*06	87450	X	76611	-0-	-10839	-0-	62743	2	11248	4	N	2382	2348	0	31	8	22
							2620	9									
07	95186	X	95186	-0-	-0-	-0-	1079	1	90399	2	N	3355	3340	0	12	8	25
							17	4	3691	9							
08	82863	X	47362	-0-	-35501	-0-	583	1	44389	2	N	2168	2160	0	4	8	29
							5	4	2385	9							
09	88170	X	48313	-0-	-39857	-0-	579	1	46024	2	N	1553	1547	0	15	8	20
							2	4	1708	9							
*10	95170	X	41256	-0-	-53914	-0-	39716	2	1540	9	N	1400	1319	0	85	8	16
*11	92100	X	41478	-0-	-50622	-0-	39927	2	3	4	Y	1407	1336	0	70	8	17
							1548	9									
*12	95294	X	40999	-0-	-54295	-0-	39444	2	1555	9	Y	1414	1405	0	14	8	12
*01	55993	X	55993	-0-	-0-	-0-	54456	2	1	4	Y	1396	1373	0	20	8	15
							1536	9									
02	66021	X	66021	-0-	-0-	-0-	64721	2	1300	9	Y	1182	1176	0			21
03	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	44562	2	1024	9	Y	931	940	0			12
04	66859	X	66859	-0-	-0-	-0-	65650	2	10	4	Y	1090	1089	0			13
							1199	9									
05	73098	X	46635	-0-	-26463	-0-	45462	2	4	4	Y	1063	1065	0			11
							1169	9									

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

*10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	2069	2061	0			24
*11	2700	X	2113	-0-	-587	-0-	12	2	2101	9	Y	1910	1915	0			19
12	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	244	2	2264	9	Y	2058	2055	0			22
*01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	738	2	2498	9	Y	2271	2270	0			23
*02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	2248	2	2228	9	Y	2025	2028	0			20
*03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1034	2	2192	9	Y	1993	1994	0			19
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	47	1	1916	2	Y	2032	2031	0			20
							2235	9									
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	3001	2	2265	9	Y	2059	2060	0			19

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925

*10	27683	X	20168	-0-	-7515	-0-	7	1	15381	2	Y	4343	4329	0			51
							3	4	4777	9							
*11	26580	X	18463	-0-	-8117	-0-	369	1	13893	2	Y	3813	3826	0			38
							7	4	4194	9							
12	22165	X	20580	-0-	-1585	-0-	3	1	15911	2	Y	4236	4229	0			45
							6	4	4660	9							
*01	22165	X	21123	-0-	-1042	-0-	6	1	16857	2	Y	3861	3866	0			40
							13	4	4247	9							
*02	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	7	1	16167	2	Y	3889	3891	0			38
							4	4	4278	9							
*03	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	7	1	17468	2	Y	3926	3927	0			37
							5	4	4319	9							
04	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	498	1	19593	2	Y	3835	3835	0			37
							3	4	4219	9							
05	22630	X	22223	-0-	-407	-0-	7	1	18117	2	Y	3724	3726	0			35
							3	4	4096	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	33263	X	27149	-0-	-6114	-0-	7	1	22939	2	Y	3815	3801	0			44
							6	4	4197	9							
*11	36431	X	36431	-0-	-0-	-0-	830	1	31462	2	Y	3749	3756	0			37
							15	4	4124	9							
12	39538	X	39538	-0-	-0-	-0-	5	1	34912	2	Y	4191	4184	0			44
							11	4	4610	9							
*01	30008	X	24667	-0-	-5341	-0-	6	1	20868	2	Y	3434	3443	0			35
							16	4	3777	9							
*02	32368	X	25774	-0-	-6594	-0-	7	1	21987	2	Y	3433	3435	0			33
							4	4	3776	9							
*03	37045	X	33947	-0-	-3098	-0-	7	1	29072	2	Y	4420	4412	0			41
							6	4	4862	9							
04	36390	X	35683	-0-	-707	-0-	770	1	30347	2	Y	4147	4148	0			40
							4	4	4562	9							
05	37045	X	33438	-0-	-3607	-0-	11	1	28836	2	Y	4170	4171	0			39
							4	4	4587	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. (I) GAS 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	51630	X	39456	-0-	-12174	-0-	29599	2	5305	4	N	4138	4095	0	38	8	38
							4552	9									
07	50747	X	21714	-0-	-29033	-0-	214	1	17992	2	N	3187	3192	0	10	8	23
							2	4	3506	9							
08	49228	X	37030	-0-	-12198	-0-	425	1	32278	2	N	3931	3897	0	5	8	52
							3	4	4324	9							
09	47640	X	23064	-0-	-24576	-0-	233	1	18572	2	N	3872	3854	0	21	8	49
							4259	9									
*10	48019	X	37201	-0-	-10818	-0-	33043	2	4158	9	N	3780	3628	0	156	8	45
*11	44100	X	35643	-0-	-8457	-0-	31527	2	3	4	Y	3739	3600	0	137	8	47
							4113	9									
*12	37045	X	33241	-0-	-3804	-0-	29260	2	3981	9	Y	3619	3608	0	28	8	30
*01	55263	X	55263	-0-	-0-	-0-	51537	2	2	4	Y	3385	3341	0	37	8	37
							3724	9									
02	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	32751	2	3496	9	Y	3178	3159	0			56
03	37386	X	30084	-0-	-7302	-0-	27755	2	2329	9	Y	2117	2145	0			28
04	53490	X	51788	-0-	-1702	-0-	48324	2	7	4	Y	3143	3134	0			37
							3457	9									
05	68925	X	68925	-0-	-0-	-0-	65564	2	6	4	Y	3050	3055	0			32
							3355	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. (I) GAS 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	23963	X	12742	-0-	-11221	-0-	8500	2	1	4	Y	3855	3842	0			45
							4241	9									
*11	22110	X	4853	-0-	-17257	-0-	78	1	3006	2	Y	1608	1637	0			16
							1769	9									
12	21111	X	247	-0-	-20864	-0-	156	2	91	9	Y	83	98	0			1
*01	20894	X	428	-0-	-20466	-0-	332	2	96	9	Y	87	87	0			1
*02	13664	X	229	-0-	-13435	-0-	172	2	57	9	Y	52	52	0			1
*03	12772	X	726	-0-	-12046	-0-	591	2	135	9	Y	123	123	0			1
04	4830	X	583	-0-	-4247	-0-	53	2	530	9	Y	482	478	0			5
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25172	X	17653	-0-	-7519	-0-	7	1	13400	2	Y	3857	3842	0	45
							3	4	4243	9					
*11	22440	X	20146	-0-	-2294	-0-	412	1	15667	2	Y	3692	3700	0	37
							6	4	4061	9					
12	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	3	1	17138	2	Y	4093	4087	0	43
							6	4	4502	9					
*01	21359	X	16735	-0-	-4624	-0-	6	1	12895	2	Y	3475	3482	0	36
							11	4	3823	9					
*02	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	7	1	16230	2	Y	3672	3672	0	36
							4	4	4039	9					
*03	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	7	1	17508	2	Y	3910	3909	0	37
							4	4	4301	9					
04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	524	1	20590	2	Y	3704	3705	0	36
							3	4	4074	9					
05	25586	X	25586	-0-	-0-	-0-	7	1	21245	2	Y	3937	3936	0	37
							3	4	4331	9					

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658

*10	8680	X	2898	-0-	-5782	-0-	920	2	1978	9	Y	1798	1792	0	21
*11	7440	X	1659	-0-	-5781	-0-	17	2	1642	9	Y	1493	1499	0	15
12	7719	X	2200	-0-	-5519	-0-	339	2	1861	9	Y	1692	1689	0	18
*01	7719	X	2243	-0-	-5476	-0-	601	2	1642	9	Y	1493	1496	0	15
*02	3752	X	1563	-0-	-2189	-0-	686	2	877	9	Y	797	804	0	8
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1595	2	1706	9	Y	1551	1544	0	15
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	56	1	2204	2	Y	1597	1596	0	16
							1757	9							
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	2330	2	1752	9	Y	1593	1594	0	15

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339

*06	96415	X	96415	-0-	-0-	-0-	78823	2	14129	4	N	3148	3089	0	53	8	28
							3463	9									
07	89466	X	53101	-0-	-36365	-0-	592	1	49639	2	N	2602	2599	0	12	8	19
							8	4	2862	9							
08	89466	X	66651	-0-	-22815	-0-	824	1	62616	2	N	2914	2888	0	6	8	39
							6	4	3205	9							
09	108510	X	59451	-0-	-49059	-0-	705	1	56062	2	N	2438	2423	0	23	8	31
							2	4	2682	9							
*10	112127	X	63571	-0-	-48556	-0-	60559	2	2	4	N	2736	2563	0	172	8	32
							3010	9									
*11	108510	X	71367	-0-	-37143	-0-	68265	2	7	4	Y	2814	2641	0	171	8	34
							3095	9									
*12	75294	X	75294	-0-	-0-	-0-	72404	2	1	4	Y	2626	2605	0	34	8	21
							2889	9									
*01	80885	X	80885	-0-	-0-	-0-	78519	2	2	4	Y	2149	2105	0	42	8	23
							2364	9									
02	90079	X	90079	-0-	-0-	-0-	87936	2	1	4	Y	1947	1936	0			34
							2142	9									
03	74958	X	57606	-0-	-17352	-0-	55512	2	1	4	Y	1903	1912	0			25
							2093	9									
04	78270	X	21099	-0-	-57171	-0-	18816	2	2	4	Y	2074	2075	0			24
							2281	9									
05	99727	X	34336	-0-	-65391	-0-	31894	2	4	4	Y	2216	2217	0			23
							2438	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	24893	X	17673	-0-	-7220	-0-	7	1	12443	2	Y	4745	4738	0			55
							3	4	5220	9							
*11	23820	X	16179	-0-	-7641	-0-	299	1	11300	2	Y	4159	4172	0			42
							5	4	4575	9							
12	28861	X	16588	-0-	-12273	-0-	2	1	11614	2	Y	4518	4512	0			48
							2	4	4970	9							
*01	28861	X	11218	-0-	-17643	-0-	6304	2	4	4	Y	4464	4466	0			46
							4910	9									
*02	26152	X	16940	-0-	-9212	-0-	4	1	12016	2	Y	4470	4473	0			43
							3	4	4917	9							
*03	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	7	1	15817	2	Y	4415	4417	0			41
							4	4	4857	9							
04	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	464	1	18182	2	Y	4147	4148	0			40
							3	4	4562	9							
05	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	7	1	16424	2	Y	4286	4286	0			40
							3	4	4715	9							

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
*06	35700	X	30280	-0-	-5420	-0-	23403	2	4195	4	N	2438	2401	0	32	8	22
							2682	9									
07	36208	X	19191	-0-	-17017	-0-	198	1	16616	2	N	2159	2155	0	10	8	16
							2	4	2375	9							
08	32240	X	28553	-0-	-3687	-0-	343	1	26077	2	N	1936	1922	0	4	8	26
							3	4	2130	9							
09	33360	X	26808	-0-	-6552	-0-	302	1	24098	2	N	2188	2168	0	18	8	28
							1	4	2407	9							
*10	34472	X	24262	-0-	-10210	-0-	21985	2	2277	9	N	2070	1949	0	125	8	24
*11	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					Y	1979	1868	0	111	8	24
*12	28551	X	13033	-0-	-15518	-0-	11022	2	2011	9	Y	1828	1816	0	21	8	15
*01	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	39566	2	1	4	Y	1770	1736	0	30	8	19
							1947	9									
02	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	27358	2	1656	9	Y	1505	1497	0			27
03	32001	X	32001	-0-	-0-	-0-	30361	2	1640	9	Y	1491	1498	0			20
04	35700	X	12846	-0-	-22854	-0-	11031	2	2	4	Y	1648	1649	0			19
							1813	9									
05	36890	X	25640	-0-	-11250	-0-	24191	2	2	4	Y	1315	1320	0			14
							1447	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 #: 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
*06	50010	X	39899	-0-	-10111	-0-	30496	2	5465	4	N	3580	3532	0	42	8	33
							3938	9									
07	47802	X	18922	-0-	-28880	-0-	182	1	15384	2	N	3049	3047	0	13	8	22
							2	4	3354	9							
08	45260	X	32979	-0-	-12281	-0-	381	1	28892	2	N	3366	3337	0	6	8	45
							3	4	3703	9							
09	44400	X	20454	-0-	-23946	-0-	208	1	16476	2	N	3427	3374	0	55	8	43
							3770	9									
*10	45880	X	24639	-0-	-21241	-0-	20627	2	4012	9	N	3647	3172	0	479	8	39
*11	44400	X	34197	-0-	-10203	-0-	30397	2	3	4	Y	3452	3288	0	160	8	43
							3797	9									
*12	32984	X	30273	-0-	-2711	-0-	26677	2	3596	9	Y	3269	3253	0	32	8	27
*01	52385	X	52385	-0-	-0-	-0-	49111	2	3	4	Y	2974	2926	0	43	8	32
							3271	9									
02	64594	X	64594	-0-	-0-	-0-	61650	2	3	4	Y	2674	2659	0			47
							2941	9									
03	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	41377	2	2741	9	Y	2492	2506	0			33
04	68404	X	68404	-0-	-0-	-0-	65775	2	11	4	Y	2380	2385	0			28
							2618	9									
05	63574	X	63574	-0-	-0-	-0-	60893	2	7	4	Y	2431	2434	0			25
							2674	9									

HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981

*10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	2608	2613	0			13
*11	12000	X	7833	-0-	-4167	-0-	139	1	5395	2	Y	2089	2091	0			11
							1	4	2298	9							
12	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	6320	2	1	4	Y	1772	1772	0			11
							1949	9									
*01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	8050	2	5	4	Y	2340	2332	0			19
							2574	9									
*02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	5761	2	1	4	Y	2265	2273	0			11
							2492	9									
*03	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	4318	2	2488	9	Y	2262	2263	0			10
04	10260	X	9863	-0-	-397	-0-	181	1	7245	2	Y	2215	2212	0			13
							2437	9									
05	10602	X	9089	-0-	-1513	-0-	6498	2	2591	9	Y	2355	2356	0			12

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484

*06	43890	X	37242	-0-	-6648	-0-	29027	2	5203	4	N	2738	2702	0	31	8	25
							3012	9									
07	39897	X	33922	-0-	-5975	-0-	363	1	30455	2	N	2817	2810	0	11	8	21
							5	4	3099	9							
08	39897	X	34117	-0-	-5780	-0-	411	1	31164	2	N	2308	2294	0	4	8	31
							3	4	2539	9							
09	40980	X	33204	-0-	-7776	-0-	377	1	29955	2	N	2610	2590	0	18	8	33
							1	4	2871	9							
*10	42346	X	36390	-0-	-5956	-0-	33607	2	2783	9	N	2530	2409	0	124	8	30
*11	40980	X	34941	-0-	-6039	-0-	32279	2	4	4	Y	2416	2304	0	112	8	30
							2658	9									
*12	34503	X	29110	-0-	-5393	-0-	26717	2	2393	9	Y	2175	2165	0	22	8	18
*01	44682	X	44682	-0-	-0-	-0-	42351	2	1	4	Y	2118	2083	0	30	8	23
							2330	9									
02	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	32114	2	2223	9	Y	2021	2008	0			36
03	57862	X	57862	-0-	-0-	-0-	54806	2	1	4	Y	2777	2776	0			37
							3055	9									
04	43312	X	43312	-0-	-0-	-0-	38174	2	6	4	Y	4665	4647	0			55
							5132	9									
05	44671	X	33972	-0-	-10699	-0-	29313	2	4	4	Y	4232	4243	0			44
							4655	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
*10	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	8789	2	1	4	Y	5061	5071	0			26
							5567	9									
*11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	177	1	6778	2	Y	4560	4563	0			23
							3	4	5016	9							
12	16399	X	12681	-0-	-3718	-0-	7343	2	1	4	Y	4852	4845	0			30
							5337	9									
*01	16399	X	8615	-0-	-7784	-0-	5907	2	4	4	Y	2458	2468	0			20
							2704	9									
*02	14868	X	9168	-0-	-5700	-0-	6941	2	1	4	Y	2024	2035	0			9
							2226	9									
*03	14384	X	9570	-0-	-4814	-0-	7083	2	1	4	Y	2260	2259	0			10
							2486	9									
04	11940	X	1175	-0-	-10765	-0-	28	1	1036	2	Y	101	110	0			1
							111	9									
05	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	101	101	0			1

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
*10	21855	X	15743	-0-	-6112	-0-	7	1	11865	2	Y	3516	3524	0			18
							3	4	3868	9							
*11	18780	X	14475	-0-	-4305	-0-	277	1	10515	2	Y	3345	3346	0			17
							3	4	3680	9							
12	18972	X	17367	-0-	-1605	-0-	2	1	11828	2	Y	5030	5016	0			31
							4	4	5533	9							
*01	18972	X	13417	-0-	-5555	-0-	3	1	10583	2	Y	2567	2577	0			21
							7	4	2824	9							
*02	16604	X	12217	-0-	-4387	-0-	9647	2	1	4	Y	2335	2345	0			11
							2569	9									
*03	16399	X	8800	-0-	-7599	-0-	6358	2	1	4	Y	2219	2220	0			10
							2441	9									
04	15900	X	10184	-0-	-5716	-0-	187	1	7529	2	Y	2244	2241	0			13
							2468	9									
05	16430	X	12171	-0-	-4259	-0-	9465	2	1	4	Y	2459	2459	0			13
							2705	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
*10	20987	X	15642	-0-	-5345	-0-	7	1	12276	2	Y	3051	3057	0			16
							3	4	3356	9							
*11	18690	X	13269	-0-	-5421	-0-	265	1	10038	2	Y	2694	2696	0			14
							3	4	2963	9							
12	18352	X	13943	-0-	-4409	-0-	2	1	10786	2	Y	2866	2862	0			18
							2	4	3153	9							
*01	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	6	1	22323	2	Y	4074	4058	0			34
							17	4	4481	9							
*02	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	7	1	19946	2	Y	3551	3568	0			17
							4	4	3906	9							
*03	15655	X	6239	-0-	-9416	-0-	4434	2	1805	9	Y	1641	1650	0			8
04	25920	X	10144	-0-	-15776	-0-	199	1	7961	2	Y	1804	1801	0			11
							1984	9									
05	26784	X	10368	-0-	-16416	-0-	8212	2	2156	9	Y	1960	1961	0			10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	14787	X	9647	-0-	-5140	-0-	6978	2	1	4	Y	2425	2429	0			13
							2668	9									
*11	14340	X	8381	-0-	-5959	-0-	162	1	6233	2	Y	1803	1807	0			9
							3	4	1983	9							
12	14818	X	9213	-0-	-5605	-0-	7345	2	1	4	Y	1697	1696	0			10
							1867	9									
*01	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	3	1	11158	2	Y	1963	1957	0			16
							8	4	2159	9							
*02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	4	1	10456	2	Y	1786	1794	0			8
							1	4	1965	9							
*03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	8502	2	1	4	Y	1789	1789	0			8
							1968	9									
04	12870	X	12501	-0-	-369	-0-	264	1	10271	2	Y	1786	1784	0			10
							1	4	1965	9							
05	13733	X	12479	-0-	-1254	-0-	4	1	10503	2	Y	1792	1793	0			9
							1	4	1971	9							

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. (I) GAS 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	18507	X	11708	-0-	-6799	-0-	4	1	9748	2	Y	1777	1781	0			9
							1	4	1955	9							
*11	15480	X	9796	-0-	-5684	-0-	206	1	7922	2	Y	1514	1515	0			8
							3	4	1665	9							
12	15500	X	11434	-0-	-4066	-0-	9731	2	2	4	Y	1546	1544	0			10
							1701	9									
*01	43800	X	43800	-0-	-0-	-0-	12	1	40902	2	Y	2594	2582	0			22
							33	4	2853	9							
*02	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	7	1	13142	2	Y	1627	1641	0			8
							3	4	1790	9							
*03	11718	X	11104	-0-	-614	-0-	9479	2	1	4	Y	1476	1477	0			7
							1624	9									
04	23760	X	13234	-0-	-10526	-0-	290	1	11346	2	Y	1452	1450	0			9
							1	4	1597	9							
05	24552	X	11712	-0-	-12840	-0-	4	1	10049	2	Y	1507	1508	0			8
							1	4	1658	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. (I) GAS 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	23095	X	16387	-0-	-6708	-0-	7	1	13613	2	Y	2513	2519	0			13
							3	4	2764	9							
*11	22170	X	13905	-0-	-8265	-0-	300	1	11353	2	Y	2043	2045	0			11
							5	4	2247	9							
12	19778	X	18850	-0-	-928	-0-	3	1	16502	2	Y	2126	2124	0			13
							6	4	2339	9							
*01	19778	X	14677	-0-	-5101	-0-	6	1	12269	2	Y	2175	2170	0			18
							9	4	2393	9							
*02	14868	X	8448	-0-	-6420	-0-	6710	2	1	4	Y	1579	1590	0			7
							1737	9									
*03	17143	X	4428	-0-	-12715	-0-	2863	2	1565	9	Y	1423	1423	0			7
04	16590	X	12321	-0-	-4269	-0-	264	1	10295	2	Y	1601	1599	0			9
							1	4	1761	9							
05	17143	X	11504	-0-	-5639	-0-	4	1	9667	2	Y	1665	1666	0			8
							1	4	1832	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	63377	X	63377	-0-		-0-	-0-	48222	2	8645	4	N	5918	5863	0	57	8	21
								6510	9									
*07	52266	X	2440	-0-		-49826	-0-	9	1	665	2	N	1605	1615	0	6	8	5
								1766	9									
*08	52266	X	13480	-0-		-38786	-0-	135	1	10253	2	N	2810	2799	0	4	8	12
								1	4	3091	9							
*09	60480	X	37989	-0-		-22491	-0-	418	1	33290	2	N	3891	3854	0	33	8	16
								1	4	4280	9							
*10	62496	X	34806	-0-		-27690	-0-	30870	2	3936	9	N	3578	3385	0	196	8	13
*11	60480	X	47175	-0-		-13305	-0-	43067	2	5	4	Y	3730	3543	0	181	8	19
								4103	9									
*12	48960	X	48960	-0-		-0-	-0-	45398	2	1	4	Y	3237	3230	0	19	8	7
								3561	9									
*01	39339	X	12435	-0-		-26904	-0-	11549	2	886	9	Y	805	805	0	4	8	3
*02	58788	X	58788	-0-		-0-	-0-	54009	2	1	4	Y	4344	4331	0			16
								4778	9									
*03	68967	X	68967	-0-		-0-	-0-	64644	2	1	4	Y	3929	3935	0			10
								4322	9									
*04	73191	X	73191	-0-		-0-	-0-	69666	2	10	4	Y	3195	3195	0			10
								3515	9									
05	62496	X	40188	-0-		-22308	-0-	36723	2	4	4	Y	3146	3149	0			7
								3461	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	58003	X	58003	-0-		-0-	-0-	45868	2	8221	4	N	3558	3505	0	52	8	13
								3914	9									
*07	59582	X	50375	-0-		-9207	-0-	543	1	45446	2	N	3980	3962	0	18	8	13
								8	4	4378	9							
*08	55645	X	43042	-0-		-12603	-0-	500	1	37871	2	N	4243	4231	0	7	8	18
								4	4	4667	9							
*09	65820	X	36356	-0-		-29464	-0-	393	1	31325	2	N	4216	4183	0	33	8	18
								4638	9									
*10	68014	X	35798	-0-		-32216	-0-	30842	2	4956	9	N	4505	4311	0	196	8	16
*11	65820	X	40264	-0-		-25556	-0-	35371	2	3	4	Y	4445	4279	0	159	8	23
								4890	9									
*12	63163	X	63163	-0-		-0-	-0-	57625	2	1	4	Y	5034	5025	0	21	8	11
								5537	9									
*01	43400	X	21814	-0-		-21586	-0-	19803	2	2011	9	Y	1828	1826	0	7	8	6
*02	70959	X	70959	-0-		-0-	-0-	66083	2	2	4	Y	4431	4421	0			16
								4874	9									
*03	78343	X	78343	-0-		-0-	-0-	74169	2	2	4	Y	3793	3799	0			10
								4172	9									
*04	76493	X	76493	-0-		-0-	-0-	72417	2	11	4	Y	3695	3693	0			12
								4065	9									
05	92502	X	92502	-0-		-0-	-0-	89007	2	9	4	Y	3169	3174	0			7
								3486	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
*10	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	7	1	20596	2	Y	2720	2722	0			14
							6	4	2992	9							
*11	19650	X	14714	-0-	-4936	-0-	326	1	12195	2	Y	1989	1993	0			10
							5	4	2188	9							
12	19685	X	14890	-0-	-4795	-0-	3	1	12537	2	Y	2133	2130	0			13
							4	4	2346	9							
*01	21700	X	14250	-0-	-7450	-0-	6	1	12135	2	Y	1909	1906	0			16
							9	4	2100	9							
*02	19600	X	7261	-0-	-12339	-0-	5822	2	1	4	Y	1307	1317	0			6
							1438	9									
*03	21700	X	9935	-0-	-11765	-0-	7830	2	1	4	Y	1913	1910	0			9
							2104	9									
04	14700	X	11460	-0-	-3240	-0-	235	1	9422	2	Y	1638	1637	0			10
							1	4	1802	9							
05	14229	X	13203	-0-	-1026	-0-	7	1	11240	2	Y	1775	1776	0			9
							3	4	1953	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 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
*06	59130	X	11305	-0-	-47825	-0-	7855	2	1408	4	N	1856	1842	0	21	8	7
							2042	9									
*07	63147	X	52239	-0-	-10908	-0-	528	1	44323	2	N	6709	6676	0	18	8	22
							8	4	7380	9							
*08	63147	X	30980	-0-	-32167	-0-	340	1	25885	2	N	4321	4321	0	4	8	18
							2	4	4753	9							
*09	61110	X	48901	-0-	-12209	-0-	546	1	43486	2	N	4424	4393	0	30	8	19
							3	4	4866	9							
*10	52359	X	35970	-0-	-16389	-0-	32325	2	2	4	N	3312	3130	0	189	8	12
							3643	9									
*11	50670	X	38886	-0-	-11784	-0-	36352	2	4	4	Y	2300	2177	0	123	8	12
							2530	9									
*12	66654	X	66654	-0-	-0-	-0-	63121	2	1	4	Y	3211	3195	0	21	8	7
							3532	9									
*01	50654	X	27649	-0-	-23005	-0-	25292	2	1	4	Y	2142	2129	0	13	8	7
							2356	9									
*02	45752	X	26049	-0-	-19703	-0-	24701	2	1348	9	Y	1225	1227	0			5
*03	64108	X	55833	-0-	-8275	-0-	53637	2	1	4	Y	1995	1995	0			5
							2195	9									
*04	62040	X	51112	-0-	-10928	-0-	48312	2	7	4	Y	2539	2536	0			8
							2793	9									
05	64108	X	46978	-0-	-17130	-0-	44341	2	4	4	Y	2394	2397	0			5
							2633	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 #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77610	X	75482	-0-	-2128	-0-	60914	2	10919	4	N	3317	3270	0	47	8	12
							3649	9									
*07	80197	X	77798	-0-	-2399	-0-	869	1	72772	2	N	3766	3750	0	16	8	12
							14	4	4143	9							
*08	73005	X	67425	-0-	-5580	-0-	829	1	62997	2	N	3266	3258	0	6	8	14
							6	4	3593	9							
*09	77610	X	66146	-0-	-11464	-0-	781	1	62168	2	N	2904	2878	0	28	8	12
							3	4	3194	9							
*10	80197	X	59521	-0-	-20676	-0-	56672	2	3	4	N	2587	2431	0	159	8	9
							2846	9									
*11	77610	X	65392	-0-	-12218	-0-	62078	2	8	4	Y	3005	2833	0	166	8	15
							3306	9									
*12	77872	X	44921	-0-	-32951	-0-	43158	2	1763	9	Y	1603	1604	0	11	8	3
*01	68417	X	55665	-0-	-12752	-0-	52850	2	3	4	Y	2556	2535	0	16	8	8
							2812	9									
*02	61796	X	39305	-0-	-22491	-0-	36815	2	2490	9	Y	2264	2264	0			8
*03	68076	X	28629	-0-	-39447	-0-	26445	2	2184	9	Y	1985	1988	0			5
*04	66739	X	66739	-0-	-0-	-0-	64037	2	11	4	Y	2446	2443	0			8
							2691	9									
05	65160	X	65160	-0-	-0-	-0-	62388	2	8	4	Y	2513	2516	0			5
							2764	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276

*06	94680	X	91440	-0-	-3240	-0-	73119	2	13106	4	N	4741	4688	0	53	8	17
							5215	9									
*07	93651	X	90101	-0-	-3550	-0-	993	1	83343	2	N	5226	5209	0	17	8	17
							16	4	5749	9							
*08	86986	X	79124	-0-	-7862	-0-	961	1	73027	2	N	4664	4655	0	6	8	20
							6	4	5130	9							
*09	97770	X	32020	-0-	-65750	-0-	376	1	29892	2	N	1592	1583	0	22	8	7
							1	4	1751	9							
*10	101029	X	6301	-0-	-94728	-0-	6163	2	138	9	N	125	7	0	125	8	-0-
*11	97770	X	28398	-0-	-69372	-0-	23718	2	3	4	Y	4252	4034	0	196	8	22
							4677	9									
*12	90179	X	33341	-0-	-56838	-0-	28104	2	5237	9	Y	4761	4756	0	17	8	10
*01	79143	X	-0-	-0-	-79143	-0-					Y	4	10	0	4	8	-0-
*02	29932	X	3546	-0-	-26386	-0-	2905	2	641	9	Y	583	581	0			2
*03	33263	X	5249	-0-	-28014	-0-	4422	2	827	9	Y	752	752	0			2
*04	32190	X	274	-0-	-31916	-0-	227	2	47	9	Y	43	45	0			-0-
05	33263	X	4038	-0-	-29225	-0-	3295	2	743	9	Y	675	674	0			1

HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480

*10	140058	X	106765	-0-	-33293	-0-	32	1	92819	2	Y	12624	12462	0	147	8	52
							28	4	13886	9							
*11	135540	X	108084	-0-	-27456	-0-	2438	1	92572	2	Y	11847	11743	0	100	8	56
							42	4	13032	9							
12	122683	X	122683	-0-	-0-	-0-	16	1	107680	2	Y	13590	13362	0	227	8	57
							38	4	14949	9							
*01	106981	X	85151	-0-	-21830	-0-	21	1	69962	2	Y	13738	13655	0	93	8	47
							56	4	15112	9							
*02	98896	X	98691	-0-	-205	-0-	25	1	84262	2	Y	13081	12787	0	297	8	44
							15	4	14389	9							
*03	122862	X	122862	-0-	-0-	-0-	32	1	104395	2	Y	16739	16602	0	146	8	35
							22	4	18413	9							
04	137102	X	137102	-0-	-0-	-0-	3008	1	118519	2	Y	14141	14119	0			57
							20	4	15555	9							
05	125904	X	125904	-0-	-0-	-0-	39	1	111270	2	Y	13252	13254	0			55
							18	4	14577	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*10	176266	X	27026	-0-	-149240	-0-	7	1	24361	2	Y	2411	2412	0	28	8	10
							6	4	2652	9							
*11	170760	X	65305	-0-	-105455	-0-	1543	1	58463	2	Y	4793	4740	0	40	8	23
							27	4	5272	9							
12	176452	X	3510	-0-	-172942	-0-	3239	2	1	4	Y	245	263	0	4	8	1
							270	9									
*01	172608	X	-0-	-0-	-172608	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	98672	X	59641	-0-	-39031	-0-	18	1	53302	2	Y	5737	5588	0	130	8	19
							10	4	6311	9							
*03	66092	X	30637	-0-	-35455	-0-	7	1	25082	2	Y	5039	5004	0	44	8	10
							5	4	5543	9							
04	65250	X	37781	-0-	-27469	-0-	802	1	31499	2	Y	4977	4967	0			20
							5	4	5475	9							
05	66030	X	41326	-0-	-24704	-0-	11	1	35185	2	Y	5567	5564	0			23
							6	4	6124	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
*10	127317	X	91273	-0-	-36044	-0-	32	1	80993	2	Y	9294	9175	0	108	8	39
							25	4	10223	9							
*11	123210	X	102056	-0-	-21154	-0-	2375	1	90080	2	Y	8691	8616	0	73	8	41
							41	4	9560	9							
12	127317	X	98460	-0-	-28857	-0-	12	1	85738	2	Y	11528	11327	0	193	8	49
							29	4	12681	9							
*01	124961	X	88964	-0-	-35997	-0-	21	1	76815	2	Y	10971	10909	0	74	8	37
							60	4	12068	9							
*02	93324	X	75773	-0-	-17551	-0-	21	1	65326	2	Y	9466	9256	0	215	8	32
							13	4	10413	9							
*03	127317	X	42567	-0-	-84750	-0-	11	1	36525	2	Y	5476	5449	0	48	8	11
							7	4	6024	9							
04	123210	X	-0-	-0-	-123210	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	127317	X	-0-	-0-	-127317	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	56987	X	56987	-0-	-0-	-0-	18	1	51181	2	Y	5249	5184	0	61	8	22
							14	4	5774	9							
*11	58477	X	58477	-0-	-0-	-0-	1369	1	51942	2	Y	4676	4637	0	39	8	22
							22	4	5144	9							
12	62140	X	62140	-0-	-0-	-0-	8	1	57059	2	Y	4595	4521	0	77	8	19
							18	4	5055	9							
*01	57071	X	36916	-0-	-20155	-0-	9	1	31793	2	Y	4626	4598	0	31	8	16
							25	4	5089	9							
*02	53480	X	27741	-0-	-25739	-0-	7	1	23013	2	Y	4287	4192	0	97	8	14
							5	4	4716	9							
*03	60357	X	32067	-0-	-28290	-0-	7	1	26003	2	Y	5502	5457	0	48	8	11
							5	4	6052	9							
04	58440	X	34396	-0-	-24044	-0-	734	1	28995	2	Y	4238	4232	0			17
							5	4	4662	9							
05	60357	X	29952	-0-	-30405	-0-	7	1	25582	2	Y	3964	3965	0			16
							3	4	4360	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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	99688	X	99688	-0-	-0-	-0-	3087	1	92973	2	Y	3297	3238	0			59
							1	4	3627	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 19021

*12	174127	X	60441	-0-	-113686	-0-	1768	1	55411	2	Y	2965	2990	0			47
							3262	9									
01	106330	X	86949	-0-	-19381	-0-	1685	1	80906	2	Y	3961	3951	0			57
							1	4	4357	9							
*02	96040	X	70639	-0-	-25401	-0-	1922	1	65007	2	Y	3373	3361	0			69
							3710	9									
03	89218	X	33483	-0-	-55735	-0-	968	1	30280	2	Y	2031	2065	0			35
							1	4	2234	9							
04	84150	X	38088	-0-	-46062	-0-	1087	1	34695	2	Y	2095	2089	0			41
							1	4	2305	9							
05	86955	X	14314	-0-	-72641	-0-	409	1	12291	2	Y	1467	1482	0			26
							1614	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 18880

*12	70163	X	70163	-0-	-0-	-0-	2008	1	62905	2	Y	4773	4750	0			76
							5250	9									
01	60266	X	60266	-0-	-0-	-0-	1137	1	54641	2	Y	4080	4097	0			59
							4488	9									
*02	43960	X	42030	-0-	-1930	-0-	1086	1	36727	2	Y	3834	3815	0			78
							4217	9									
03	70153	X	56665	-0-	-13488	-0-	1655	1	51708	2	Y	3000	3026	0			52
							2	4	3300	9							
04	67890	X	49943	-0-	-17947	-0-	1434	1	45727	2	Y	2528	2531	0			49
							1	4	2781	9							
05	70153	X	46454	-0-	-23699	-0-	1405	1	42284	2	Y	2513	2517	0			45
							1	4	2764	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 19451

*12	124000	X	106277	-0-	-17723	-0-	3102	1	97158	2	Y	5470	5519	0			87
							6017	9									
01	137113	X	105626	-0-	-31487	-0-	2060	1	98989	2	Y	4160	4187	0			60
							1	4	4576	9							
*02	123844	X	78617	-0-	-45227	-0-	2142	1	72465	2	Y	3645	3631	0			74
							4010	9									
03	137113	X	70203	-0-	-66910	-0-	2065	1	64570	2	Y	3242	3260	0			56
							2	4	3566	9							
04	132690	X	91311	-0-	-41379	-0-	2639	1	84220	2	Y	4045	4023	0			78
							2	4	4450	9							
05	106268	X	93369	-0-	-12899	-0-	2857	1	86050	2	Y	4055	4061	0			72
							1	4	4461	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	202678	X	14364	-0-	-188314	-0-		7	1	14324	2	Y	27	30	0			-0-
								3	4	30	9							
*11	118350	X	-0-	-0-	-118350	-0-						Y	-0-					-0-
12	52074	X	52074	-0-	-0-	-0-		6	1	48301	2	Y	3411	3340	0	57	8	14
								15	4	3752	9							
*01	93735	X	93735	-0-	-0-	-0-		24	1	82411	2	Y	10213	10123	0	69	8	35
								66	4	11234	9							
*02	45332	X	-0-	-0-	-45332	-0-						Y	-0-	35	0			-0-
*03	50561	X	-0-	-0-	-50561	-0-						Y	-0-					-0-
04	90690	X	-0-	-0-	-90690	-0-						Y	-0-					-0-
05	93713	X	-0-	-0-	-93713	-0-						Y	-0-					-0-

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962

12	23839	X	21123	-0-	-2716	-0-		21	1	17597	2	Y	3181	3162	0	40	8	39
								6	4	3499	9							
01	33087	X	33087	-0-	-0-	-0-		34	1	28519	2	Y	4101	4076	0	24	8	40
								23	4	4511	9							
02	31348	X	31348	-0-	-0-	-0-		32	1	26929	2	Y	3984	3892	0	82	8	50
								5	4	4382	9							
*03	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-		34	1	26652	2	Y	3513	3501	0	23	8	39
								6	4	3864	9							
04	31980	X	24522	-0-	-7458	-0-		544	1	20752	2	Y	2930	2937	0			32
								3	4	3223	9							
05	34689	X	25342	-0-	-9347	-0-		29	1	21790	2	Y	3200	3192	0			40
								3	4	3520	9							

HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773

12	37045	X	32896	-0-	-4149	-0-		29	1	26167	2	Y	6080	6039	0	77	8	74
								12	4	6688	9							
01	34441	X	33167	-0-	-1274	-0-		29	1	26620	2	Y	5905	5886	0	35	8	58
								22	4	6496	9							
02	34303	X	34303	-0-	-0-	-0-		33	1	27693	2	Y	5974	5834	0	123	8	75
								6	4	6571	9							
*03	37927	X	37927	-0-	-0-	-0-		44	1	31415	2	Y	5872	5844	0	38	8	65
								9	4	6459	9							
04	33551	X	33551	-0-	-0-	-0-		722	1	27541	2	Y	4801	4814	0			52
								7	4	5281	9							
05	37944	X	19226	-0-	-18718	-0-		22	1	15718	2	Y	3166	3178	0			40
								3	4	3483	9							

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723

12	74028	X	49976	-0-	-24052	-0-		48	1	42385	2	Y	6845	6771	0	86	8	84
								13	4	7530	9							
01	74028	X	34904	-0-	-39124	-0-		35	1	29655	2	Y	4721	4731	0	28	8	46
								21	4	5193	9							
02	62216	X	1826	-0-	-60390	-0-		1	1	1464	2	Y	328	363	0	7	8	4
								361	9									
*03	48577	X	33012	-0-	-15565	-0-		35	1	27506	2	Y	4969	4886	0	32	8	55
								5	4	5466	9							
04	47040	X	38000	-0-	-9040	-0-		834	1	31995	2	Y	4696	4700	0			51
								5	4	5166	9							
05	48608	X	40548	-0-	-8060	-0-		49	1	35255	2	Y	4759	4751	0			59
								9	4	5235	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
12	72013	X	29733	-0-	-42280	-0-	27	1	23674	2	Y	5476	5358	0	69	8	67
							8	4	6024	9							
01	82733	X	82733	-0-	-0-	-0-	89	1	74139	2	Y	7678	7624	0	46	8	75
							59	4	8446	9							
02	80981	X	80981	-0-	-0-	-0-	94	1	73197	2	Y	6975	6819	0	143	8	88
							17	4	7673	9							
*03	69223	X	59715	-0-	-9508	-0-	71	1	51652	2	Y	7252	7213	0	47	8	80
							15	4	7977	9							
04	85300	X	85300	-0-	-0-	-0-	1960	1	74592	2	Y	7939	7933	0			86
							15	4	8733	9							
05	72013	X	18786	-0-	-53227	-0-	19	1	15214	2	Y	3229	3275	0			40
							1	4	3552	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
12	43462	X	40835	-0-	-2627	-0-	41	1	36478	2	Y	3915	3891	0	49	8	48
							9	4	4307	9							
01	43493	X	37060	-0-	-6433	-0-	38	1	32941	2	Y	3685	3675	0	22	8	36
							27	4	4054	9							
02	37100	X	34165	-0-	-2935	-0-	35	1	30505	2	Y	3290	3217	0	68	8	41
							6	4	3619	9							
*03	39649	X	38595	-0-	-1054	-0-	47	1	34765	2	Y	3434	3415	0	22	8	38
							6	4	3777	9							
04	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	933	1	35595	2	Y	3242	3245	0			35
							5	4	3566	9							
05	41568	X	41568	-0-	-0-	-0-	52	1	37753	2	Y	3414	3406	0			43
							8	4	3755	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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
*06	53580	X	53580	-0-	-0-	-0-	42578	2	7633	4	N	3063	2986	0	73	8	11
							3369	9									
*07	56948	X	56948	-0-	-0-	-0-	620	1	51990	2	N	3935	3908	0	25	8	13
							9	4	4329	9							
*08	34596	X	11730	-0-	-22866	-0-	149	1	11242	2	N	306	316	0	2	8	1
							2	4	337	9							
*09	63000	X	1012	-0-	-61988	-0-	11	1	808	2	N	175	172	0	3	8	1
							193	9									
*10	65100	X	36163	-0-	-28937	-0-	31722	2	4441	9	N	4037	3762	0	262	8	14
*11	63000	X	32535	-0-	-30465	-0-	29412	2	3	4	Y	2836	2623	0	213	8	14
							3120	9									
*12	57040	X	15701	-0-	-41339	-0-	13756	2	1945	9	Y	1768	1759	0	19	8	4
*01	36425	X	24531	-0-	-11894	-0-	21538	2	2993	9	Y	2721	2705	0	11	8	9
*02	45507	X	45507	-0-	-0-	-0-	42292	2	3215	9	Y	2923	2921	0			11
*03	36177	X	11090	-0-	-25087	-0-	8728	2	2362	9	Y	2147	2152	0			6
*04	33030	X	31034	-0-	-1996	-0-	29152	2	4	4	Y	1707	1707	0			6
							1878	9									
05	50375	X	33012	-0-	-17363	-0-	31264	2	4	4	Y	1585	1588	0			3
							1744	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
*06	73110	X	57207	-0-	-15903	-0-	48417	2	8678	4	N	102	103	0	1	8	-0-
							112	9									
*07	88920	X	88920	-0-	-0-	-0-	1006	1	84340	2	N	3235	3205	0	20	8	10
							15	4	3559	9							
*08	127567	X	127567	-0-	-0-	-0-	1613	1	122570	2	N	3066	3056	0	7	8	13
							11	4	3373	9							
*09	91741	X	91741	-0-	-0-	-0-	1105	1	87979	2	N	2413	2388	0	28	8	10
							3	4	2654	9							
*10	115541	X	115541	-0-	-0-	-0-	112375	2	3	4	N	2875	2586	0	289	8	10
							3163	9									
*11	123480	X	66828	-0-	-56652	-0-	64075	2	7	4	Y	2496	2303	0	191	8	12
							2746	9									
*12	127596	X	66969	-0-	-60627	-0-	64476	2	1	4	Y	2265	2249	0	23	8	5
							2492	9									
*01	127565	X	27742	-0-	-99823	-0-	25675	2	2067	9	Y	1879	1866	0	12	8	6
*02	104356	X	41812	-0-	-62544	-0-	39097	2	2715	9	Y	2468	2465	0			9
*03	115537	X	45606	-0-	-69931	-0-	43040	2	2566	9	Y	2333	2336	0			6
*04	67350	X	30124	-0-	-37226	-0-	28158	2	4	4	Y	1784	1784	0			6
							1962	9									
05	66805	X	32228	-0-	-34577	-0-	30609	2	4	4	Y	1468	1471	0			3
							1615	9									

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 20468

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
*06	255300	X	96760	-0-	-158540	-0-	81537	2	14615	4	N	553	530	0	22	8	2
							608	9									
*07	234825	X	102942	-0-	-131883	-0-	1206	1	101044	2	N	612	603	0	9	8	2
							19	4	673	9							
*08	192727	X	-0-	-0-	-192727	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*09	105810	X	55354	-0-	-50456	-0-	681	1	54098	2	N	521	513	0	6	8	2
							2	4	573	9							
*10	143477	X	143477	-0-	-0-	-0-	142176	2	5	4	N	1178	1040	0	136	8	4
							1296	9									
11	185797	X	185797	-0-	-0-	-0-	2186	1	182076	2	Y	1377	1193	0	182	8	6
							20	4	1515	9							
12	156482	X	156482	-0-	-0-	-0-	155418	2	2	4	Y	965	951	0	18	8	2
							1062	9									
01	143964	X	55377	-0-	-88587	-0-	54539	2	1	4	Y	761	753	0	7	8	3
							837	9									
02	173404	X	-0-	-0-	-173404	-0-					Y	-0-					3
*03	191983	X	125267	-0-	-66716	-0-	124000	2	2	4	Y	1150	1151	0			3
							1265	9									
04	185790	X	-0-	-0-	-185790	-0-					Y	-0-					3
05	156488	X	NO RPT	-0-	-156488	-0-					Y	NO RPT					3

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 10191 PERF.16059 - 20929

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 20692

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10537 - 15517

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10361 - 20510

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY 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
*10	45982	X	45982	-0-	-0-	-0-	14	1	41283	2	Y	4248	4214	0	26	8	18
							12	4	4673	9							
*11	44310	X	43192	-0-	-1118	-0-	994	1	37788	2	Y	3994	3966	0	27	8	19
							17	4	4393	9							
12	74272	X	74272	-0-	-0-	-0-	11	1	69246	2	Y	4539	4465	0	74	8	19
							22	4	4993	9							
*01	45787	X	19813	-0-	-25974	-0-	6	1	15755	2	Y	3674	3651	0	30	8	12
							11	4	4041	9							
*02	41356	X	20427	-0-	-20929	-0-	7	1	16695	2	Y	3383	3314	0	70	8	11
							4	4	3721	9							
*03	45787	X	34813	-0-	-10974	-0-	11	1	30936	2	Y	3509	3493	0	20	8	7
							6	4	3860	9							
04	44310	X	21905	-0-	-22405	-0-	473	1	18511	2	Y	2653	2649	0			11
							3	4	2918	9							
05	45787	X	19789	-0-	-25998	-0-	7	1	17131	2	Y	2407	2408	0			10
							3	4	2648	9							

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
*10	90365	X	30522	-0-	-59843	-0-	11	1	29163	2	Y	1219	1223	0	7	8	5
							7	4	1341	9							
*11	87450	X	21342	-0-	-66108	-0-	544	1	20666	2	Y	112	115	0	1	8	1
							9	4	123	9							
12	90365	X	4694	-0-	-85671	-0-	4636	2	1	4	Y	52	52	0	1	8	-0-
							57	9									
*01	78027	X	21432	-0-	-56595	-0-	6	1	18242	2	Y	2882	2848	0	24	8	10
							14	4	3170	9							
*02	56504	X	31555	-0-	-24949	-0-	7	1	26380	2	Y	4694	4590	0	98	8	16
							5	4	5163	9							
*03	43182	X	43182	-0-	-0-	-0-	11	1	36729	2	Y	5848	5818	0	34	8	12
							9	4	6433	9							
04	43022	X	43022	-0-	-0-	-0-	943	1	37242	2	Y	4393	4387	0			18
							5	4	4832	9							
05	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	14	1	36921	2	Y	4193	4194	0			17
							6	4	4612	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
*10	81995	X	68504	-0-	-13491	-0-	25	1	63094	2	Y	4878	4845	0	30	8	20
							19	4	5366	9							
*11	79350	X	67753	-0-	-11597	-0-	1616	1	61402	2	Y	4280	4251	0	29	8	20
							27	4	4708	9							
12	84263	X	84263	-0-	-0-	-0-	11	1	79188	2	Y	4580	4507	0	74	8	19
							26	4	5038	9							
*01	81995	X	33918	-0-	-48077	-0-	9	1	29533	2	Y	3957	3931	0	32	8	13
							23	4	4353	9							
*02	74060	X	49063	-0-	-24997	-0-	14	1	44264	2	Y	4342	4250	0	90	8	15
							9	4	4776	9							
*03	81778	X	61189	-0-	-20589	-0-	18	1	53496	2	Y	6967	6927	0	40	8	15
							11	4	7664	9							
04	79140	X	33047	-0-	-46093	-0-	713	1	28128	2	Y	3820	3820	0			15
							4	4	4202	9							
05	81778	X	4058	-0-	-77720	-0-	3823	2	235	9	Y	214	228	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	95015	X	79385	-0-	-15630	-0-	25	1	72869	2	Y	5881	5841	0	36	8	25
							22	4	6469	9							
*11	91950	X	72036	-0-	-19914	-0-	1741	1	66014	2	Y	3865	3846	0	26	8	18
							29	4	4252	9							
12	82446	X	82446	-0-	-0-	-0-	11	1	77493	2	Y	4470	4396	0	73	8	19
							25	4	4917	9							
*01	79484	X	33009	-0-	-46475	-0-	6	1	28086	2	Y	4451	4419	0	36	8	15
							21	4	4896	9							
*02	71708	X	28573	-0-	-43135	-0-	7	1	24121	2	Y	4036	3953	0	84	8	14
							5	4	4440	9							
*03	80011	X	17705	-0-	-62306	-0-	7	1	13711	2	Y	3621	3606	0	21	8	8
							4	4	3983	9							
04	77430	X	28595	-0-	-48835	-0-	618	1	24437	2	Y	3215	3210	0			13
							3	4	3537	9							
05	80011	X	33510	-0-	-46501	-0-	11	1	29307	2	Y	3807	3804	0			16
							4	4	4188	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
*06	97230	X	21218	-0-	-76012	-0-	16003	2	2868	4	N	2134	2133	0	21	8	8
							2347	9									
*07	100471	X	60374	-0-	-40097	-0-	566	1	47399	2	N	11274	11217	0	29	8	36
							8	4	12401	9							
*08	98890	X	98192	-0-	-698	-0-	1117	1	84893	2	N	11067	11043	0	13	8	47
							8	4	12174	9							
*09	103530	X	103530	-0-	-0-	-0-	1158	1	92177	2	N	9265	9208	0	65	8	39
							3	4	10192	9							
*10	76883	X	76883	-0-	-0-	-0-	67476	2	3	4	N	8549	8257	0	300	8	31
							9404	9									
*11	95730	X	80226	-0-	-15504	-0-	71528	2	9	4	Y	7899	7544	0	346	8	40
							8689	9									
*12	107893	X	107893	-0-	-0-	-0-	98171	2	1	4	Y	8837	8821	0	37	8	19
							9721	9									
*01	100471	X	64644	-0-	-35827	-0-	57956	2	3	4	Y	6077	6053	0	23	8	20
							6685	9									
*02	90748	X	56365	-0-	-34383	-0-	52620	2	3	4	Y	3402	3409	0			13
							3742	9									
*03	100471	X	49517	-0-	-50954	-0-	44440	2	5077	9	Y	4615	4616	0			12
*04	111594	X	111594	-0-	-0-	-0-	104518	2	16	4	Y	6418	6409	0			21
							7060	9									
05	115747	X	115747	-0-	-0-	-0-	109749	2	12	4	Y	5442	5451	0			12
							5986	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. GAS	(I) 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	104340	X	102164	-0-		-2176	-0-	78245	2	14024	4	N	8995	8844	0	90	8	82
								9895	9									
07	107818	X	72733	-0-		-35085	-0-	751	1	63064	2	N	8097	8095	0	25	8	59
								11	4	8907	9							
08	107818	X	55452	-0-		-52366	-0-	633	1	48270	2	N	5949	5922	0	7	8	79
								5	4	6544	9							
09	104340	X	33714	-0-		-70626	-0-	366	1	29090	2	N	3870	3878	0	22	8	49
								1	4	4257	9							
*10	107818	X	56706	-0-		-51112	-0-	51139	2	4	4	N	5057	4856	0	190	8	60
								5563	9									
*11	104340	X	77568	-0-		-26772	-0-	69934	2	9	4	Y	6932	6654	0	252	8	86
								7625	9									
*12	92659	X	92659	-0-		-0-	-0-	86005	2	1	4	Y	6048	6035	0	50	8	49
								6653	9									
*01	98763	X	98763	-0-		-0-	-0-	91686	2	2	4	Y	6432	6347	0	64	8	70
								7075	9									
02	120167	X	120167	-0-		-0-	-0-	113773	2	7	4	Y	5806	5773	0			103
								6387	9									
03	100514	X	100514	-0-		-0-	-0-	94208	2	2	4	Y	5731	5758	0			76
								6304	9									
04	95580	X	69857	-0-		-25723	-0-	63632	2	11	4	Y	5649	5659	0			66
								6214	9									
05	107818	X	74379	-0-		-33439	-0-	68588	2	7	4	Y	5258	5270	0			54
								5784	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. GAS	(I) 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	84960	X	72569	-0-		-12391	-0-	54544	2	9778	4	N	7497	7414	0	76	8	68
								8247	9									
07	76167	X	71050	-0-		-5117	-0-	735	1	61510	2	N	7994	7976	0	27	8	59
								12	4	8793	9							
08	89590	X	70645	-0-		-18945	-0-	825	1	62782	2	N	6393	6357	0	10	8	85
								6	4	7032	9							
09	86700	X	52586	-0-		-34114	-0-	575	1	45730	2	N	5708	5679	0	41	8	73
								2	4	6279	9							
*10	89590	X	4772	-0-		-84818	-0-	1288	2	3484	9	N	3167	2994	0	210	8	36
*11	79620	X	26746	-0-		-52874	-0-	19738	2	3	4	Y	6368	6053	0	272	8	79
								7005	9									
*12	70866	X	41904	-0-		-28962	-0-	36786	2	1	4	Y	4652	4654	0	39	8	38
								5117	9									
*01	70649	X	48616	-0-		-22033	-0-	43690	2	4926	9	Y	4478	4404	0	63	8	49
02	49196	X	10266	-0-		-38930	-0-	6416	2	3850	9	Y	3500	3487	0			62
03	41695	X	19029	-0-		-22666	-0-	15314	2	3715	9	Y	3377	3394	0			45
04	40350	X	31276	-0-		-9074	-0-	27887	2	4	4	Y	3077	3086	0			36
								3385	9									
05	48608	X	37111	-0-		-11497	-0-	33380	2	4	4	Y	3388	3389	0			35
								3727	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 #: 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
*06	78180	X	73924	-0-	-4256	-0-	53040	2	9510	4	N	10340	10216	0	68	8	95
							11374	9									
07	76820	X	76820	-0-	-0-	-0-	754	1	63270	2	N	11621	11606	0	25	8	85
							13	4	12783	9							
08	77773	X	77773	-0-	-0-	-0-	872	1	66291	2	N	9640	9587	0	9	8	129
							6	4	10604	9							
09	80850	X	75580	-0-	-5270	-0-	802	1	63900	2	N	9886	9851	0	38	8	126
							3	4	10875	9							
*10	83514	X	40340	-0-	-43174	-0-	35714	2	2	4	N	4204	4129	0	151	8	50
							4624	9									
*11	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					Y	3614	3471	0	148	8	45
*12	77779	X	7771	-0-	-70008	-0-	178	2	7593	9	Y	6903	6843	0	49	8	56
*01	78864	X	27820	-0-	-51044	-0-	20167	2	7653	9	Y	6957	6865	0	72	8	76
02	70756	X	8204	-0-	-62552	-0-	729	2	7475	9	Y	6795	6751	0			120
03	40331	X	9845	-0-	-30486	-0-	2247	2	7598	9	Y	6907	6935	0			92
04	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	55851	2	9	4	Y	4034	4079	0			47
							4437	9									
05	72835	X	72835	-0-	-0-	-0-	68926	2	7	4	Y	3547	3557	0			37
							3902	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 20666

*06	111390	X	59894	-0-	-51496	-0-	46000	2	8245	4	N	5135	5126	0	43	8	19
							5649	9									
*07	115103	X	94054	-0-	-21049	-0-	978	1	82014	2	N	10042	10003	0	26	8	32
							16	4	11046	9							
*08	115103	X	105663	-0-	-9440	-0-	1228	1	93452	2	N	9976	9954	0	11	8	43
							9	4	10974	9							
*09	111390	X	103355	-0-	-8035	-0-	1166	1	92773	2	N	8556	8510	0	53	8	36
							4	4	9412	9							
*10	109089	X	77882	-0-	-31207	-0-	69248	2	4	4	N	7845	7605	0	247	8	29
							8630	9									
*11	102300	X	80946	-0-	-21354	-0-	72653	2	8	4	Y	7532	7175	0	348	8	38
							8285	9									
*12	107322	X	101959	-0-	-5363	-0-	94228	2	1	4	Y	7027	7011	0	39	8	15
							7730	9									
*01	107012	X	89770	-0-	-17242	-0-	82950	2	3	4	Y	6197	6162	0	29	8	21
							6817	9									
*02	132160	X	132160	-0-	-0-	-0-	124042	2	3	4	Y	7377	7371	0			27
							8115	9									
*03	123832	X	123832	-0-	-0-	-0-	115561	2	3	4	Y	7516	7523	0			20
							8268	9									
*04	164090	X	164090	-0-	-0-	-0-	156409	2	24	4	Y	6961	6958	0			23
							7657	9									
05	133298	X	133298	-0-	-0-	-0-	125740	2	12	4	Y	6860	6868	0			15
							7546	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
*06	93240	X	68563	-0-	-24677	-0-	51639	2	9257	4	N	6970	6895	0	71	8	63
							7667	9									
07	93341	X	51443	-0-	-41898	-0-	515	1	43052	2	N	7152	7139	0	24	8	52
							9	4	7867	9							
08	93341	X	50169	-0-	-43172	-0-	570	1	43446	2	N	5589	5559	0	7	8	75
							5	4	6148	9							
09	93240	X	58388	-0-	-34852	-0-	641	1	50963	2	N	6165	6121	0	40	8	79
							2	4	6782	9							
*10	96348	X	91530	-0-	-4818	-0-	82641	2	4	4	N	8077	7680	0	381	8	95
							8885	9									
*11	93240	X	88421	-0-	-4819	-0-	78294	2	9	4	Y	9198	8847	0	331	8	115
							10118	9									
*12	86776	X	86776	-0-	-0-	-0-	78910	2	1	4	Y	7150	7141	0	66	8	58
							7865	9									
*01	60946	X	45059	-0-	-15887	-0-	41503	2	1	4	Y	3232	3211	0	44	8	35
							3555	9									
02	83440	X	38338	-0-	-45102	-0-	36357	2	1	4	Y	1800	1803	0			32
							1980	9									
03	92380	X	21346	-0-	-71034	-0-	20391	2	955	9	Y	868	888	0			12
04	157716	X	157716	-0-	-0-	-0-	150060	2	24	4	Y	6938	6869	0			81
							7632	9									
05	151038	X	151038	-0-	-0-	-0-	141803	2	15	4	Y	8382	8376	0			87
							9220	9									

HAY MIA WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672

12	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	3	1	21951	2	Y	3837	3777	0	62	8	16
							8	4	4221	9							
01	23653	X	23099	-0-	-554	-0-	6	1	19386	2	Y	3356	3334	0	27	8	11
							15	4	3692	9							
02	21308	X	20503	-0-	-805	-0-	7	1	16903	2	Y	3263	3195	0	68	8	11
							4	4	3589	9							
*03	66058	X	66058	-0-	-0-	-0-	18	1	60181	2	Y	5315	5284	0	31	8	11
							12	4	5847	9							
04	24660	X	19334	-0-	-5326	-0-	393	1	15398	2	Y	3218	3216	0			13
							3	4	3540	9							
05	25482	X	20372	-0-	-5110	-0-	7	1	16844	2	Y	3198	3198	0			13
							3	4	3518	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 #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	97197	X	97197	-0-		-0-	-0-	75018	2	13449	4	N	7936	7851	0	72	8	72
								8730	9									
07	98159	X	98159	-0-		-0-	-0-	1050	1	87908	2	N	8350	8332	0	29	8	61
								16	4	9185	9							
08	96782	X	78067	-0-		-18715	-0-	923	1	70018	2	N	6473	6439	0	9	8	86
								6	4	7120	9							
09	93660	X	60987	-0-		-32673	-0-	689	1	54764	2	N	5030	5021	0	31	8	64
								1	4	5533	9							
*10	96782	X	7412	-0-		-89370	-0-	7183	2	229	9	N	208	121	0	150	8	1
*11	93660	X	55269	-0-		-38391	-0-	50322	2	6	4	Y	4492	4121	0	318	8	54
								4941	9									
*12	96782	X	92187	-0-		-4595	-0-	83420	2	1	4	Y	7969	7892	0	66	8	65
								8766	9									
*01	107114	X	107114	-0-		-0-	-0-	99267	2	3	4	Y	7131	7029	0	89	8	78
								7844	9									
02	136400	X	136400	-0-		-0-	-0-	129832	2	3	4	Y	5968	5941	0			105
								6565	9									
03	129091	X	129091	-0-		-0-	-0-	122466	2	3	4	Y	6020	6045	0			80
								6622	9									
04	149998	X	149998	-0-		-0-	-0-	145071	2	23	4	Y	4458	4486	0			52
								4904	9									
05	169141	X	169141	-0-		-0-	-0-	163948	2	16	4	Y	4706	4709	0			49
								5177	9									

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. GAS	(I) 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	133101	X	133101	-0-		-0-	-0-	104149	2	18669	4	N	9348	9279	0	77	8	34
								10283	9									
*07	169209	X	169209	-0-		-0-	-0-	1834	1	153709	2	N	12399	12361	0	32	8	40
								27	4	13639	9							
*08	129244	X	129244	-0-		-0-	-0-	1540	1	117129	2	N	9601	9589	0	11	8	41
								14	4	10561	9							
*09	132126	X	132126	-0-		-0-	-0-	1515	1	120569	2	N	9125	9072	0	55	8	39
								4	4	10038	9							
*10	127640	X	127640	-0-		-0-	-0-	118385	2	5	4	N	8409	8030	0	387	8	31
								9250	9									
*11	140993	X	140993	-0-		-0-	-0-	132194	2	15	4	Y	7985	7684	0	291	8	41
								8784	9									
*12	141653	X	141653	-0-		-0-	-0-	133043	2	2	4	Y	7825	7814	0	36	8	16
								8608	9									
*01	139334	X	139334	-0-		-0-	-0-	130061	2	8	4	Y	8423	8377	0	34	8	28
								9265	9									
*02	183333	X	183333	-0-		-0-	-0-	173595	2	7	4	Y	8846	8841	0			33
								9731	9									
*03	181626	X	181626	-0-		-0-	-0-	172093	2	5	4	Y	8662	8672	0			23
								9528	9									
*04	170653	X	170653	-0-		-0-	-0-	163640	2	27	4	Y	6351	6353	0			21
								6986	9									
05	151495	X	151495	-0-		-0-	-0-	144899	2	15	4	Y	5983	5991	0			13
								6581	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
*10	70321	X	70321	-0-	-0-	-0-	25	1	64036	2	Y	5672	5636	0	35	8	24
							21	4	6239	9							
*11	67968	X	67968	-0-	-0-	-0-	1623	1	61551	2	Y	4334	4307	0	30	8	21
							27	4	4767	9							
12	59830	X	9753	-0-	-50077	-0-	8197	2	1	4	Y	1414	1406	0	23	8	6
							1555	9									
*01	59830	X	-0-	-0-	-59830	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*02	54040	X	-0-	-0-	-54040	-0-					Y	-0-					-0-
*03	59830	X	9655	-0-	-50175	-0-	7906	2	1	4	Y	1589	1577	0	9	8	3
							1748	9									
04	57900	X	24055	-0-	-33845	-0-	494	1	19447	2	Y	3737	3725	0			15
							3	4	4111	9							
05	31051	X	31051	-0-	-0-	-0-	7	1	26697	2	Y	3948	3947	0			16
							4	4	4343	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
*10	84289	X	53872	-0-	-30417	-0-	18	1	48565	2	N	4793	4808	0			25
							17	4	5272	9							
*11	81570	X	55719	-0-	-25851	-0-	1298	1	49203	2	N	4724	4725	0			24
							22	4	5196	9							
12	84289	X	55847	-0-	-28442	-0-	8	1	50363	2	N	4962	4955	0			31
							18	4	5458	9							
*01	84289	X	56198	-0-	-28091	-0-	15	1	51729	2	N	4011	4009	0			33
							42	4	4412	9							
*02	64568	X	58276	-0-	-6292	-0-	18	1	53741	2	N	4097	4111	0			19
							10	4	4507	9							
*03	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	18	1	54146	2	N	3532	3535	0			16
							12	4	3885	9							
04	55680	X	31603	-0-	-24077	-0-	682	1	26916	2	N	3637	3632	0			21
							4	4	4001	9							
05	64480	X	27186	-0-	-37294	-0-	7	1	23524	2	N	3320	3324	0			17
							3	4	3652	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
*10	217602	X	217602	-0-	-0-	-0-	60	1	165840	2	N	46952	46788	0			242
							55	4	51647	9							
*11	208093	X	208093	-0-	-0-	-0-	4048	1	153709	2	N	45693	45700	0			235
							74	4	50262	9							
12	207568	X	207568	-0-	-0-	-0-	25	1	169477	2	N	34553	34575	0			213
							58	4	38008	9							
*01	128758	X	128758	-0-	-0-	-0-	36	1	119176	2	N	8591	8733	0			71
							96	4	9450	9							
*02	142971	X	142971	-0-	-0-	-0-	46	1	133121	2	N	8886	8916	0			41
							29	4	9775	9							
*03	137053	X	137053	-0-	-0-	-0-	43	1	128784	2	N	7450	7457	0			34
							31	4	8195	9							
04	90913	X	90913	-0-	-0-	-0-	2060	1	81124	2	N	7015	7008	0			41
							12	4	7717	9							
05	70568	X	70568	-0-	-0-	-0-	21	1	62624	2	N	7194	7198	0			37
							10	4	7913	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	56433	X	56433	-0-	-0-	-0-	18	1	52410	2	Y	3628	3605	0	22	8	15
							14	4	3991	9							
*11	55480	X	55480	-0-	-0-	-0-	1334	1	50634	2	Y	3173	3151	0	22	8	15
							22	4	3490	9							
12	61265	X	61265	-0-	-0-	-0-	8	1	57596	2	Y	3312	3259	0	54	8	14
							18	4	3643	9							
*01	49879	X	20325	-0-	-29554	-0-	6	1	16724	2	Y	3256	3232	0	27	8	11
							13	4	3582	9							
*02	45052	X	23131	-0-	-21921	-0-	7	1	19621	2	Y	3181	3115	0	66	8	11
							4	4	3499	9							
*03	49879	X	30231	-0-	-19648	-0-	7	1	25019	2	Y	4727	4701	0	27	8	10
							5	4	5200	9							
04	48270	X	22966	-0-	-25304	-0-	482	1	19026	2	Y	3141	3138	0			13
							3	4	3455	9							
05	49879	X	18715	-0-	-31164	-0-	7	1	16306	2	Y	2181	2185	0			9
							3	4	2399	9							

HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9496 - 14188

*10	147602	X	147602	-0-	-0-	-0-	50	1	138554	2	N	8139	8153	0			42
							45	4	8953	9							
*11	136597	X	136597	-0-	-0-	-0-	3308	1	125522	2	N	7007	7013	0			36
							59	4	7708	9							
12	135754	X	135754	-0-	-0-	-0-	18	1	127764	2	N	7206	7198	0			44
							45	4	7927	9							
*01	111038	X	111038	-0-	-0-	-0-	30	1	104599	2	N	5748	5744	0			48
							86	4	6323	9							
*02	116211	X	116211	-0-	-0-	-0-	36	1	108568	2	N	6897	6913	0			32
							20	4	7587	9							
*03	145704	X	145704	-0-	-0-	-0-	46	1	138908	2	N	6107	6111	0			28
							32	4	6718	9							
04	65472	X	65472	-0-	-0-	-0-	1478	1	58374	2	N	5100	5098	0			30
							10	4	5610	9							
05	57089	X	57089	-0-	-0-	-0-	21	1	51442	2	N	5106	5110	0			26
							9	4	5617	9							

HAY THANE WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9414 - 14501

*10	132863	X	132863	-0-	-0-	-0-	46	1	121597	2	N	10161	10171	0			52
							43	4	11177	9							
*11	115467	X	115467	-0-	-0-	-0-	2783	1	105563	2	N	6427	6446	0			33
							51	4	7070	9							
12	128329	X	128329	-0-	-0-	-0-	17	1	120076	2	N	7445	7432	0			46
							46	4	8190	9							
*01	96780	X	96780	-0-	-0-	-0-	27	1	90513	2	N	5607	5606	0			47
							72	4	6168	9							
*02	105022	X	105022	-0-	-0-	-0-	32	1	97682	2	N	6627	6643	0			31
							18	4	7290	9							
*03	111081	X	111081	-0-	-0-	-0-	35	1	104044	2	N	6344	6346	0			29
							24	4	6978	9							
04	59727	X	59727	-0-	-0-	-0-	1340	1	52728	2	N	5137	5136	0			30
							8	4	5651	9							
05	55480	X	55480	-0-	-0-	-0-	14	1	50000	2	N	4964	4969	0			25
							6	4	5460	9							

HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10265 - 15334

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
*06	120780	X	81172	-0-	-39608	-0-	61897	2	11096	4	N	7435	7360	0	80	8	27
							8179	9									
*07	108190	X	80797	-0-	-27393	-0-	836	1	70071	2	N	8979	8951	0	26	8	29
							13	4	9877	9							
*08	98983	X	92573	-0-	-6410	-0-	1092	1	83127	2	N	7589	7577	0	9	8	32
							6	4	8348	9							
*09	91440	X	88971	-0-	-2469	-0-	998	1	79477	2	N	7720	7667	0	52	8	33
							4	4	8492	9							
*10	94488	X	60519	-0-	-33969	-0-	55028	2	5491	9	N	4992	4675	0	332	8	18
*11	90960	X	31563	-0-	-59397	-0-	26826	2	3	4	Y	4304	4011	0	290	8	21
							4734	9									
*12	92597	X	34670	-0-	-57927	-0-	30072	2	4598	9	Y	4180	4159	0	33	8	9
*01	92597	X	35552	-0-	-57045	-0-	30899	2	4653	9	Y	4230	4202	0	23	8	14
*02	83216	X	63015	-0-	-20201	-0-	56225	2	6790	9	Y	6173	6164	0			23
*03	60512	X	44513	-0-	-15999	-0-	37470	2	7043	9	Y	6403	6409	0			17
*04	54048	X	54048	-0-	-0-	-0-	48468	2	7	4	Y	5066	5066	0			17
							5573	9									
05	69781	X	65493	-0-	-4288	-0-	59616	2	5	4	Y	5338	5344	0			11
							5872	9									

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
*06	148650	X	105305	-0-	-43345	-0-	81562	2	14620	4	N	8294	8213	0	91	8	30
							9123	9									
*07	153605	X	103779	-0-	-49826	-0-	1088	1	91222	2	N	10409	10373	0	32	8	34
							19	4	11450	9							
*08	127286	X	17681	-0-	-109605	-0-	185	1	13974	2	N	3200	3213	0	7	8	14
							2	4	3520	9							
*09	123180	X	102605	-0-	-20575	-0-	1157	1	92132	2	N	8465	8381	0	62	8	36
							4	4	9312	9							
*10	127286	X	108020	-0-	-19266	-0-	96919	2	5	4	N	10087	9655	0	431	8	37
							11096	9									
*11	117960	X	111845	-0-	-6115	-0-	99315	2	12	4	Y	11380	11102	0	256	8	59
							12518	9									
*12	106578	X	76496	-0-	-30082	-0-	68540	2	1	4	Y	7232	7276	0			15
							7955	9									
01	108686	X	60809	-0-	-47877	-0-	54138	2	3	4	Y	6062	6057	0			20
							6668	9									
*02	105420	X	87112	-0-	-18308	-0-	78547	2	3	4	Y	7784	7775	0			29
							8562	9									
*03	116715	X	54639	-0-	-62076	-0-	47671	2	1	4	Y	6334	6346	0			17
							6967	9									
*04	112950	X	69516	-0-	-43434	-0-	63405	2	11	4	Y	5545	5544	0			18
							6100	9									
05	96441	X	76639	-0-	-19802	-0-	70826	2	7	4	Y	5278	5285	0			11
							5806	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 #: 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
*06	151860	X	84735	-0-	-67125	-0-	63730	2	11423	4	N	8711	8627	0	91	8	31
							9582	9									
*07	156922	X	81867	-0-	-75055	-0-	827	1	69398	2	N	10574	10539	0	32	8	34
							11	4	11631	9							
*08	138043	X	83859	-0-	-54184	-0-	962	1	73168	2	N	8837	8816	0	17	8	38
							8	4	9721	9							
*09	96990	X	81812	-0-	-15178	-0-	895	1	71300	2	N	8741	8677	0	65	8	37
							2	4	9615	9							
*10	100223	X	81355	-0-	-18868	-0-	72456	2	2	4	N	8088	7676	0	420	8	29
							8897	9									
*11	95040	X	67790	-0-	-27250	-0-	59685	2	7	4	Y	7362	7006	0	348	8	37
							8098	9									
*12	85064	X	48536	-0-	-36528	-0-	40882	2	1	4	Y	6957	6979	0			15
							7653	9									
01	84754	X	52404	-0-	-32350	-0-	45749	2	1	4	Y	6049	6044	0			20
							6654	9									
*02	76552	X	72666	-0-	-3886	-0-	64316	2	8350	9	Y	7591	7583	0			28
*03	81375	X	45103	-0-	-36272	-0-	37846	2	7257	9	Y	6597	6607	0			18
*04	68580	X	61945	-0-	-6635	-0-	55685	2	8	4	Y	5684	5683	0			19
							6252	9									
05	80445	X	67580	-0-	-12865	-0-	61854	2	7	4	Y	5199	5207	0			11
							5719	9									

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 15157

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

*06	145530	X	101385	-0-	-44145	-0-	75138	2	13468	4	N	11617	11519	0	99	8	42
							12779	9									
*07	137237	X	99042	-0-	-38195	-0-	1030	1	86338	2	N	10599	10574	0	33	8	34
							15	4	11659	9							
*08	117583	X	111115	-0-	-6468	-0-	1314	1	99895	2	N	8995	8980	0	11	8	38
							11	4	9895	9							
*09	113790	X	98077	-0-	-15713	-0-	1100	1	87477	2	N	8634	8573	0	62	8	37
							3	4	9497	9							
*10	124286	X	124286	-0-	-0-	-0-	113403	2	4	4	N	9890	9478	0	413	8	36
							10879	9									
11	111540	X	95328	-0-	-16212	-0-	1013	1	84469	2	Y	8943	8520	0	414	8	45
							9	4	9837	9							
12	111135	X	84879	-0-	-26256	-0-	76451	2	1	4	Y	7661	7644	0	46	8	16
							8427	9									
01	111135	X	-0-	-0-	-111135	-0-					Y	-0-					16
02	112252	X	-0-	-0-	-112252	-0-					Y	-0-					16
03	124279	X	-0-	-0-	-124279	-0-					Y	-0-					16
04	95340	X	-0-	-0-	-95340	-0-					Y	-0-					16
05	84878	X	NO RPT	-0-	-84878	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	164010	X	118137	-0-	-45873	-0-	91646	2	16429	4	N	9147	9068	0	89	8	33
							10062	9									
*07	169477	X	130877	-0-	-38600	-0-	1404	1	117724	2	N	10662	10633	0	28	8	34
							21	4	11728	9							
*08	145297	X	113306	-0-	-31991	-0-	1352	1	102865	2	N	8253	8243	0	9	8	35
							11	4	9078	9							
*09	140610	X	54109	-0-	-86501	-0-	600	1	47729	2	N	5254	5234	0	33	8	22
							1	4	5779	9							
*10	145297	X	69361	-0-	-75936	-0-	60465	2	2	4	N	8085	7781	0	296	8	30
							8894	9									
*11	131370	X	64440	-0-	-66930	-0-	57106	2	6	4	Y	6662	6383	0	275	8	34
							7328	9									
*12	131006	X	42221	-0-	-88785	-0-	37500	2	4721	9	Y	4292	4293	0	24	8	9
*01	113305	X	31698	-0-	-81607	-0-	26346	2	5352	9	Y	4865	4837	0	21	8	16
*02	62664	X	44431	-0-	-18233	-0-	36817	2	7614	9	Y	6922	6912	0			26
*03	69378	X	56266	-0-	-13112	-0-	50412	2	1	4	Y	5321	5333	0			14
							5853	9									
*04	64980	X	27207	-0-	-37773	-0-	22083	2	3	4	Y	4655	4654	0			15
							5121	9									
05	49197	X	35023	-0-	-14174	-0-	30585	2	4	4	Y	4031	4037	0			9
							4434	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
*06	176280	X	138771	-0-	-37509	-0-	103252	2	18507	4	N	15465	15355	0	102	8	56
							17012	9									
*07	182156	X	127501	-0-	-54655	-0-	1349	1	113200	2	N	11755	11745	0	28	8	38
							21	4	12931	9							
*08	138384	X	133882	-0-	-4502	-0-	1566	1	118975	2	N	12119	12091	0	14	8	52
							10	4	13331	9							
*09	152040	X	108584	-0-	-43456	-0-	1203	1	95819	2	N	10507	10447	0	67	8	45
							4	4	11558	9							
*10	157108	X	24091	-0-	-133017	-0-	20609	2	3482	9	N	3165	3063	0	135	8	12
*11	152040	X	104730	-0-	-47310	-0-	91612	2	9	4	Y	11917	11422	0	446	8	61
							13109	9									
*12	133920	X	100583	-0-	-33337	-0-	89705	2	1	4	Y	9888	9880	0	48	8	21
							10877	9									
*01	133889	X	69526	-0-	-64363	-0-	60484	2	3	4	Y	8217	8180	0	31	8	27
							9039	9									
*02	101584	X	79935	-0-	-21649	-0-	70186	2	1	4	Y	8862	8856	0			33
							9748	9									
*03	109306	X	64975	-0-	-44331	-0-	53905	2	1	4	Y	10063	10069	0			27
							11069	9									
*04	105780	X	76738	-0-	-29042	-0-	68530	2	10	4	Y	7453	7456	0			24
							8198	9									
05	100192	X	80950	-0-	-19242	-0-	72721	2	6	4	Y	7475	7483	0			16
							8223	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	113429	X	102134	-0-		-11295		-0-	32	1	93671	2	N	7639	7639	0			32
									28	4	8403	9							
*11	107130	X	93405	-0-		-13725		-0-	2216	1	84009	2	N	6493	6494	0			31
									38	4	7142	9							
12	122329	X	122329	-0-		-0-		-0-	17	1	113011	2	N	8421	8416	0			36
									38	4	9263	9							
*01	111476	X	98324	-0-		-13152		-0-	27	1	91477	2	N	6134	6149	0			21
									73	4	6747	9							
*02	100576	X	80123	-0-		-20453		-0-	25	1	74402	2	N	5165	5168	0			18
									14	4	5682	9							
*03	118792	X	55424	-0-		-63368		-0-	14	1	48694	2	N	6096	6101	0			13
									10	4	6706	9							
04	114960	X	47630	-0-		-67330		-0-	1041	1	41052	2	N	5027	5020	0			20
									7	4	5530	9							
05	118792	X	44763	-0-		-74029		-0-	14	1	39453	2	N	4809	4809	0			20
									6	4	5290	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	89931	X	84235	-0-		-5696		-0-	25	1	77633	2	N	5957	5954	0			25
									24	4	6553	9							
*11	87030	X	80182	-0-		-6848		-0-	1924	1	73171	2	N	4597	4600	0			22
									30	4	5057	9							
12	85033	X	44265	-0-		-40768		-0-	6	1	42627	2	N	1472	1488	0			6
									13	4	1619	9							
*01	84351	X	59951	-0-		-24400		-0-	15	1	57693	2	N	1998	1997	0			7
									45	4	2198	9							
*02	76104	X	60563	-0-		-15541		-0-	18	1	56184	2	N	3955	3948	0			14
									10	4	4351	9							
*03	84258	X	43554	-0-		-40704		-0-	14	1	40298	2	N	2938	2946	0			6
									10	4	3232	9							
04	80130	X	46693	-0-		-33437		-0-	1043	1	41131	2	N	4102	4092	0			16
									7	4	4512	9							
05	67053	X	47719	-0-		-19334		-0-	14	1	43287	2	N	4010	4009	0			17
									7	4	4411	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	95015	X	69705	-0-		-25310		-0-	25	1	63597	2	N	5513	5510	0			23
									19	4	6064	9							
*11	91530	X	67283	-0-		-24247		-0-	1599	1	60650	2	N	4552	4553	0			22
									27	4	5007	9							
12	73284	X	71730	-0-		-1554		-0-	9	1	66767	2	N	4484	4487	0			19
									22	4	4932	9							
*01	69812	X	69443	-0-		-369		-0-	21	1	64655	2	N	4286	4290	0			15
									52	4	4715	9							
*02	68916	X	68916	-0-		-0-		-0-	21	1	64273	2	N	4190	4191	0			14
									13	4	4609	9							
*03	69750	X	68738	-0-		-1012		-0-	18	1	63602	2	N	4641	4645	0			10
									13	4	5105	9							
04	67410	X	54515	-0-		-12895		-0-	1237	1	48771	2	N	4090	4084	0			16
									8	4	4499	9							
05	76291	X	56215	-0-		-20076		-0-	18	1	51937	2	N	3865	3865	0			16
									8	4	4252	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	55676	X	12324	-0-	-43352	-0-	7	1	12236	2	N	71	72	0			-0-
							3	4	78	9							
*11	53880	X	43982	-0-	-9898	-0-	1017	1	38592	2	N	3960	3941	0			19
							17	4	4356	9							
12	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	5	1	35294	2	N	3616	3619	0			16
							10	4	3978	9							
*01	32085	X	24518	-0-	-7567	-0-	6	1	20584	2	N	3556	3560	0			12
							16	4	3912	9							
*02	40236	X	37066	-0-	-3170	-0-	11	1	32403	2	N	4224	4222	0			14
							6	4	4646	9							
*03	44547	X	26574	-0-	-17973	-0-	7	1	21835	2	N	4297	4302	0			9
							5	4	4727	9							
04	43950	X	32288	-0-	-11662	-0-	694	1	27362	2	N	3844	3838	0			15
							4	4	4228	9							
05	41044	X	31092	-0-	-9952	-0-	7	1	27001	2	N	3709	3709	0			15
							4	4	4080	9							

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
*10	57047	X	57047	-0-	-0-	-0-	18	1	52699	2	N	3923	3921	0			16
							15	4	4315	9							
*11	55640	X	55640	-0-	-0-	-0-	1334	1	50551	2	N	3394	3394	0			16
							22	4	3733	9							
12	60908	X	60908	-0-	-0-	-0-	8	1	57089	2	N	3448	3449	0			15
							18	4	3793	9							
*01	59305	X	59305	-0-	-0-	-0-	15	1	55701	2	N	3223	3227	0			11
							44	4	3545	9							
*02	58520	X	58520	-0-	-0-	-0-	18	1	54968	2	N	3204	3204	0			11
							10	4	3524	9							
*03	44888	X	36906	-0-	-7982	-0-	11	1	33125	2	N	3421	3425	0			7
							7	4	3763	9							
04	43440	X	15292	-0-	-28148	-0-	318	1	12501	2	N	2247	2245	0			9
							1	4	2472	9							
05	44888	X	16993	-0-	-27895	-0-	7	1	14313	2	N	2427	2426	0			10
							3	4	2670	9							

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
*10	73997	X	71408	-0-	-2589	-0-	25	1	64025	2	N	6672	6665	0			28
							19	4	7339	9							
*11	71610	X	69408	-0-	-2202	-0-	1618	1	61398	2	N	5786	5786	0			28
							27	4	6365	9							
12	71579	X	65656	-0-	-5923	-0-	9	1	60430	2	N	4724	4732	0			20
							21	4	5196	9							
*01	71517	X	70133	-0-	-1384	-0-	18	1	64510	2	N	5048	5051	0			17
							52	4	5553	9							
*02	68494	X	68494	-0-	-0-	-0-	21	1	63577	2	N	4439	4441	0			15
							13	4	4883	9							
*03	71424	X	69629	-0-	-1795	-0-	18	1	63899	2	N	5179	5183	0			11
							15	4	5697	9							
04	69360	X	32753	-0-	-36607	-0-	701	1	27645	2	N	4004	3999	0			16
							3	4	4404	9							
05	73997	X	31810	-0-	-42187	-0-	7	1	27590	2	N	3826	3826	0			16
							4	4	4209	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*10	77562	X	44732	-0-	-32830	-0-	14	1	43614	2	N	992	1016	0			4
							13	4	1091	9							
*11	102060	X	-0-	-0-	-102060	-0-					N	-0-	4	0			-0-
12	105431	X	-0-	-0-	-105431	-0-					N	-0-					-0-
*01	105431	X	15472	-0-	-89959	-0-	6	1	14525	2	N	845	842	0			3
							11	4	930	9							
*02	77616	X	68963	-0-	-8653	-0-	18	1	62522	2	N	5829	5812	0			20
							11	4	6412	9							
*03	78157	X	78157	-0-	-0-	-0-	25	1	71274	2	N	6221	6228	0			13
							15	4	6843	9							
04	47690	X	47690	-0-	-0-	-0-	1035	1	40772	2	N	5342	5334	0			21
							7	4	5876	9							
05	76353	X	47016	-0-	-29337	-0-	14	1	41239	2	N	5234	5233	0			22
							6	4	5757	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
*10	43420	X	43420	-0-	-0-	-0-	14	1	39409	2	N	3624	3621	0			15
							11	4	3986	9							
*11	40279	X	40279	-0-	-0-	-0-	955	1	36163	2	N	2858	2859	0			14
							17	4	3144	9							
12	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-	6	1	45493	2	N	3578	3577	0			15
							14	4	3936	9							
*01	36487	X	25117	-0-	-11370	-0-	6	1	20608	2	N	4079	4080	0			14
							16	4	4487	9							
*02	32956	X	17266	-0-	-15690	-0-	7	1	13679	2	N	3251	3254	0			11
							4	4	3576	9							
*03	36487	X	13036	-0-	-23451	-0-	9483	2	1	4	N	3229	3233	0			7
							3552	9									
04	35310	X	16574	-0-	-18736	-0-	315	1	12387	2	N	3519	3512	0			14
							1	4	3871	9							
05	36487	X	15134	-0-	-21353	-0-	4	1	11677	2	N	3138	3139	0			13
							1	4	3452	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
*10	82956	X	55584	-0-	-27372	-0-	18	1	49401	2	N	5592	5587	0			23
							14	4	6151	9							
*11	80280	X	54646	-0-	-25634	-0-	1263	1	47883	2	N	4981	4980	0			24
							21	4	5479	9							
12	82956	X	56983	-0-	-25973	-0-	8	1	51577	2	N	4893	4896	0			21
							16	4	5382	9							
*01	82956	X	28710	-0-	-54246	-0-	6	1	24067	2	N	4198	4205	0			14
							19	4	4618	9							
*02	50204	X	35239	-0-	-14965	-0-	11	1	30291	2	N	4484	4483	0			15
							5	4	4932	9							
*03	55614	X	34371	-0-	-21243	-0-	7	1	28365	2	N	5448	5452	0			11
							6	4	5993	9							
04	54600	X	34476	-0-	-20124	-0-	731	1	28773	2	N	4515	4508	0			18
							5	4	4967	9							
05	55366	X	32498	-0-	-22868	-0-	7	1	27864	2	N	4203	4204	0			17
							4	4	4623	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	90706	X	79401	-0-		-11305		-0-	25	1	72057	2	N	6634	6629	0			28
									22	4	7297	9							
*11	87780	X	76436	-0-		-11344		-0-	1812	1	68767	2	N	5297	5300	0			25
									30	4	5827	9							
12	90706	X	55641	-0-		-35065		-0-	8	1	53058	2	N	2325	2340	0			10
									17	4	2558	9							
*01	90706	X	14067	-0-		-76639		-0-	3	1	11330	2	N	2479	2480	0			9
									7	4	2727	9							
*02	79828	X	30572	-0-		-49256		-0-	7	1	25821	2	N	4308	4302	0			15
									5	4	4739	9							
*03	79422	X	38137	-0-		-41285		-0-	11	1	32265	2	N	5323	5327	0			11
									6	4	5855	9							
04	76380	X	37692	-0-		-38688		-0-	811	1	31972	2	N	4458	4451	0			18
									5	4	4904	9							
05	53971	X	36688	-0-		-17283		-0-	11	1	31923	2	N	4318	4318	0			18
									4	4	4750	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	92473	X	46692	-0-		-45781		-0-	14	1	40270	2	N	5815	5812	0			24
									11	4	6397	9							
*11	89490	X	50631	-0-		-38859		-0-	1159	1	44039	2	N	4921	4921	0			24
									20	4	5413	9							
12	92473	X	45503	-0-		-46970		-0-	6	1	40253	2	N	4755	4759	0			20
									13	4	5231	9							
*01	89652	X	28560	-0-		-61092		-0-	6	1	23245	2	N	4809	4813	0			16
									19	4	5290	9							
*02	80892	X	23783	-0-		-57109		-0-	7	1	19470	2	N	3911	3914	0			13
									4	4	4302	9							
*03	51274	X	22839	-0-		-28435		-0-	7	1	18205	2	N	4202	4206	0			9
									5	4	4622	9							
04	50610	X	30454	-0-		-20156		-0-	647	1	25530	2	N	3885	3878	0			16
									3	4	4274	9							
05	44237	X	32922	-0-		-11315		-0-	11	1	28714	2	N	3812	3812	0			16
									4	4	4193	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	96813	X	84111	-0-		-12702		-0-	25	1	76885	2	N	6524	6523	0			27
									25	4	7176	9							
*11	93690	X	75548	-0-		-18142		-0-	1785	1	67762	2	N	5428	5429	0			26
									30	4	5971	9							
12	96813	X	69104	-0-		-27709		-0-	9	1	65070	2	N	3638	3648	0			16
									23	4	4002	9							
*01	96813	X	25262	-0-		-71551		-0-	6	1	21237	2	N	3638	3642	0			12
									17	4	4002	9							
*02	87444	X	37504	-0-		-49940		-0-	11	1	33132	2	N	3959	3957	0			14
									6	4	4355	9							
*03	84134	X	27608	-0-		-56526		-0-	7	1	21925	2	N	5155	5158	0			11
									5	4	5671	9							
04	75480	X	37263	-0-		-38217		-0-	796	1	31284	2	N	4707	4699	0			19
									5	4	5178	9							
05	67084	X	34191	-0-		-32893		-0-	11	1	28776	2	N	4909	4908	0			20
									4	4	5400	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	42439	X	2756	-0-	-39683	-0-	2635	2	121	9	N	110	125	0			-0-
*11	41070	X	-0-	-0-	-41070	-0-					N	-0-					-0-
12	42439	X	13789	-0-	-28650	-0-	9399	2	2	4	N	3989	3972	0			17
							4388	9									
*01	42439	X	20756	-0-	-21683	-0-	6	1	15834	2	N	4459	4461	0			15
							11	4	4905	9							
*02	38332	X	2279	-0-	-36053	-0-	1661	2	618	9	N	562	575	0			2
*03	42439	X	18323	-0-	-24116	-0-	7	1	18236	2	N	68	70	0			-0-
							5	4	75	9							
04	41070	X	30	-0-	-41040	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	12172	-0-	-30267	-0-	4	1	10399	2	N	1607	1600	0			7
							1	4	1768	9							

HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755

*10	104253	X	53510	-0-	-50743	-0-	18	1	51489	2	N	1808	1820	0			8
							14	4	1989	9							
*11	97410	X	8127	-0-	-89283	-0-	205	1	7789	2	N	118	125	0			1
							3	4	130	9							
12	100626	X	71178	-0-	-29448	-0-	11	1	67287	2	N	3506	3492	0			15
							23	4	3857	9							
*01	100657	X	37391	-0-	-63266	-0-	9	1	31167	2	N	5627	5623	0			19
							25	4	6190	9							
*02	78120	X	34281	-0-	-43839	-0-	7	1	29862	2	N	4006	4011	0			14
							5	4	4407	9							
*03	69068	X	33284	-0-	-35784	-0-	7	1	26974	2	N	5725	5727	0			12
							5	4	6298	9							
04	66840	X	40566	-0-	-26274	-0-	885	1	34761	2	N	4468	4462	0			18
							5	4	4915	9							
05	69068	X	36725	-0-	-32343	-0-	11	1	32125	2	N	4168	4169	0			17
							4	4	4585	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505

*06	SHUT IN		139238	-0-	139238	974038	113697	2	20383	4	N	4689	4633	0	60	8	44
							5158	9									
*07	1123507	X	149469	-0-	-974038	-0-	1691	1	141864	2	N	5352	5331	0	21	8	44
							27	4	5887	9							
08	193409	X	140849	-0-	-52560	-0-	1755	1	133458	2	N	5110	5107	0	9	8	38
							15	4	5621	9							
09	187170	X	125879	-0-	-61291	-0-	1499	1	119349	2	N	4569	4514	0	41	8	52
							5	4	5026	9							
*10	193409	X	124299	-0-	-69110	-0-	118924	2	7	4	N	4880	4589	0	283	8	60
							5368	9									
*11	155310	X	113975	-0-	-41335	-0-	109300	2	13	4	N	4238	4045	0	200	8	53
							4662	9									
*12	149606	X	122518	-0-	-27088	-0-	117960	2	2	4	N	4142	4108	0	28	8	59
							4556	9									
*01	140864	X	94822	-0-	-46042	-0-	90814	2	5	4	N	3639	3624	0	33	8	41
							4003	9									
02	117600	X	113358	-0-	-4242	-0-	109518	2	3	4	N	3488	3480	0			49
							3837	9									
03	124310	X	98592	-0-	-25718	-0-	94895	2	3	4	N	3358	3350	0			57
							3694	9									
04	118140	X	108052	-0-	-10088	-0-	104950	2	16	4	N	2805	2803	0			59
							3086	9									
05	125519	X	112431	-0-	-13088	-0-	109951	2	12	4	N	2244	2260	0			43
							2468	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9614 - 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	EOM BALANCE
*10	570545	X	86885	-0-	-483660	-0-	25	1	74194	2	N	11494	11485	0	48
							23	4	12643	9					
*11	88890	X	74755	-0-	-14135	-0-	1679	1	63652	2	N	8543	8550	0	41
							27	4	9397	9					
12	91853	X	68152	-0-	-23701	-0-	9	1	61315	2	N	6188	6202	0	27
							21	4	6807	9					
*01	91853	X	60435	-0-	-31418	-0-	15	1	53699	2	N	6072	6078	0	21
							42	4	6679	9					
*02	82964	X	39274	-0-	-43690	-0-	11	1	33366	2	N	5355	5358	0	18
							6	4	5891	9					
*03	86924	X	52956	-0-	-33968	-0-	14	1	44834	2	N	7362	7365	0	15
							10	4	8098	9					
04	74700	X	47337	-0-	-27363	-0-	1008	1	39630	2	N	6084	6075	0	24
							7	4	6692	9					
05	66030	X	45568	-0-	-20462	-0-	14	1	39092	2	N	5868	5868	0	24
							7	4	6455	9					

HAY OLIVIA WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9230 - 19716

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	641277	X	83072	-0-	-558205	-0-	25	1	67781	2	N	13859	13868	0	58
							21	4	15245	9					
*11	127320	X	101445	-0-	-25875	-0-	2230	1	84646	2	N	13208	13203	0	63
							40	4	14529	9					
12	131564	X	73927	-0-	-57637	-0-	9	1	61254	2	N	11494	11508	0	49
							21	4	12643	9					
*01	131564	X	58706	-0-	-72858	-0-	15	1	48390	2	N	9330	9347	0	32
							38	4	10263	9					
*02	109788	X	68526	-0-	-41262	-0-	18	1	55267	2	N	12028	12019	0	41
							10	4	13231	9					
*03	102827	X	88660	-0-	-14167	-0-	25	1	70598	2	N	16384	16391	0	34
							15	4	18022	9					
04	101370	X	90829	-0-	-10541	-0-	1892	1	74483	2	N	13130	13111	0	53
							11	4	14443	9					
05	71313	X	71313	-0-	-0-	-0-	18	1	57886	2	N	12181	12184	0	50
							10	4	13399	9					

HAY OLIVIA WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9615 - 14431

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	377520	X	65018	-0-	-312502	-0-	25	1	60455	2	N	4108	4111	0	17
							19	4	4519	9					
*11	71160	X	58363	-0-	-12797	-0-	1410	1	53610	2	N	3017	3020	0	14
							24	4	3319	9					
12	73532	X	3305	-0-	-70227	-0-	596	2	2709	9	N	2463	2466	0	11
*01	73532	X	6603	-0-	-66929	-0-	3799	2	2	4	N	2547	2549	0	9
							2802	9							
*02	65520	X	1913	-0-	-63607	-0-	618	2	1295	9	N	1177	1182	0	4
*03	65038	X	13953	-0-	-51085	-0-	9615	2	1	4	N	3943	3939	0	8
							4337	9							
04	58320	X	29643	-0-	-28677	-0-	614	1	24119	2	N	4461	4451	0	18
							3	4	4907	9					
05	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	7	1	22251	2	N	3988	3990	0	16
							3	4	4387	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9433 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	740855	X	126702	-0-	-614153	-0-	39	1	112248	2	N	13075	13068	0			55
							32	4	14383	9							
*11	112713	X	112713	-0-	-0-	-0-	2636	1	100063	2	N	9061	9073	0			43
							47	4	9967	9							
12	123415	X	123415	-0-	-0-	-0-	17	1	114934	2	N	7658	7668	0			33
							40	4	8424	9							
*01	80011	X	69091	-0-	-10920	-0-	15	1	58397	2	N	9665	9665	0			33
							47	4	10632	9							
*02	72268	X	59497	-0-	-12771	-0-	14	1	50303	2	N	8336	8340	0			29
							10	4	9170	9							
*03	80011	X	55208	-0-	-24803	-0-	14	1	43509	2	N	10614	10621	0			22
							10	4	11675	9							
04	77430	X	62081	-0-	-15349	-0-	1352	1	53204	2	N	6834	6829	0			27
							8	4	7517	9							
05	80011	X	46590	-0-	-33421	-0-	14	1	39987	2	N	5984	5986	0			25
							7	4	6582	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
*06	SHUT IN		92036	-0-	92036	501906	73778	2	13224	4	N	4576	4508	0	64	8	43
							5034	9									
*07	589463	X	87557	-0-	-501906	-0-	963	1	80724	2	N	5323	5299	0	23	8	44
							15	4	5855	9							
08	94488	X	80840	-0-	-13648	-0-	981	1	74562	2	N	4810	4809	0	9	8	36
							6	4	5291	9							
09	91440	X	71680	-0-	-19760	-0-	836	1	66573	2	N	3880	3835	0	37	8	44
							3	4	4268	9							
*10	94488	X	70055	-0-	-24433	-0-	65871	2	2	4	N	3802	3565	0	235	8	46
							4182	9									
*11	91440	X	69504	-0-	-21936	-0-	65743	2	8	4	N	3412	3258	0	157	8	43
							3753	9									
*12	87637	X	66380	-0-	-21257	-0-	62794	2	1	4	N	3259	3236	0	20	8	46
							3585	9									
*01	80848	X	41299	-0-	-39549	-0-	38965	2	2	4	N	2120	2126	0	16	8	24
							2332	9									
02	66976	X	42527	-0-	-24449	-0-	39653	2	2874	9	N	2613	2601	0			36
03	72540	X	47341	-0-	-25199	-0-	44799	2	2	4	N	2309	2306	0			39
							2540	9									
04	70200	X	58497	-0-	-11703	-0-	55949	2	8	4	N	2309	2299	0			49
							2540	9									
05	66123	X	38910	-0-	-27213	-0-	36615	2	5	4	N	2082	2092	0			39
							2290	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
*10	54202	X	54202	-0-	-0-	-0-	18	1	49178	2	N	4539	4530	0			19
							13	4	4993	9							
*11	46761	X	46761	-0-	-0-	-0-	1068	1	40551	2	N	4657	4654	0			22
							19	4	5123	9							
12	42873	X	36212	-0-	-6661	-0-	5	1	32026	2	N	3793	3799	0			16
							9	4	4172	9							
*01	42873	X	41675	-0-	-1198	-0-	12	1	37549	2	N	3714	3717	0			13
							29	4	4085	9							
*02	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	14	1	38749	2	N	3384	3385	0			12
							8	4	3722	9							
*03	51185	X	51185	-0-	-0-	-0-	14	1	46655	2	N	4096	4099	0			9
							10	4	4506	9							
04	41490	X	31546	-0-	-9944	-0-	680	1	26818	2	N	3677	3671	0			15
							3	4	4045	9							
05	42873	X	30298	-0-	-12575	-0-	7	1	26442	2	N	3495	3496	0			14
							4	4	3845	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. (I) GAS 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	98587	X	98587	-0-	-0-	-0-	32	1	91629	2	N	6271	6275	0		26
							28	4	6898	9						
*11	70350	X	69010	-0-	-1340	-0-	1653	1	62810	2	N	4109	4115	0		20
							27	4	4520	9						
12	75954	X	75954	-0-	-0-	-0-	11	1	70882	2	N	4579	4579	0		20
							24	4	5037	9						
*01	75408	X	75408	-0-	-0-	-0-	21	1	70562	2	N	4335	4340	0		15
							56	4	4769	9						
*02	71340	X	71340	-0-	-0-	-0-	21	1	67035	2	N	3882	3884	0		13
							14	4	4270	9						
*03	72695	X	66549	-0-	-6146	-0-	18	1	61727	2	N	4355	4359	0		9
							13	4	4791	9						
04	70350	X	41959	-0-	-28391	-0-	933	1	36818	2	N	3821	3815	0		15
							5	4	4203	9						
05	72695	X	39522	-0-	-33173	-0-	11	1	35449	2	N	3689	3689	0		15
							4	4	4058	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. (I) GAS 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	62863	X	62863	-0-	-0-	-0-	21	1	57916	2	N	4460	4461	0		19
							20	4	4906	9						
*11	67038	X	67038	-0-	-0-	-0-	1585	1	60111	2	N	4832	4828	0		23
							27	4	5315	9						
12	67961	X	67961	-0-	-0-	-0-	9	1	62847	2	N	4622	4625	0		20
							21	4	5084	9						
*01	67302	X	67302	-0-	-0-	-0-	18	1	62808	2	N	4023	4029	0		14
							51	4	4425	9						
*02	67567	X	67567	-0-	-0-	-0-	18	1	63284	2	N	3867	3868	0		13
							11	4	4254	9						
*03	69502	X	69502	-0-	-0-	-0-	21	1	64276	2	N	4718	4721	0		10
							15	4	5190	9						
04	58110	X	52064	-0-	-6046	-0-	1182	1	46577	2	N	3906	3900	0		16
							8	4	4297	9						
05	60047	X	52135	-0-	-7912	-0-	18	1	47789	2	N	3927	3927	0		16
							8	4	4320	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. (I) GAS 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	128635	X	128635	-0-	-0-	-0-	39	1	112057	2	N	15005	14974	0		63
							33	4	16506	9						
*11	134151	X	134151	-0-	-0-	-0-	3049	1	115700	2	N	13955	13951	0		67
							51	4	15351	9						
12	142972	X	142972	-0-	-0-	-0-	17	1	126987	2	N	14477	14482	0		62
							43	4	15925	9						
*01	115205	X	115205	-0-	-0-	-0-	30	1	102070	2	N	11842	11863	0		41
							79	4	13026	9						
*02	118783	X	118783	-0-	-0-	-0-	32	1	105059	2	N	12426	12424	0		43
							23	4	13669	9						
*03	114078	X	114078	-0-	-0-	-0-	32	1	100264	2	N	12507	12524	0		26
							24	4	13758	9						
04	105960	X	88432	-0-	-17528	-0-	1924	1	75791	2	N	9731	9718	0		39
							13	4	10704	9						
05	109492	X	86431	-0-	-23061	-0-	25	1	75911	2	N	9530	9530	0		39
							12	4	10483	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
*10	110533	X	110533	-0-	-0-	-0-	32	1	93519	2	N	15412	15406	0			65
							29	4	16953	9							
*11	105450	X	100959	-0-	-4491	-0-	2315	1	87876	2	N	9752	9770	0			47
							41	4	10727	9							
12	121328	X	121328	-0-	-0-	-0-	14	1	103525	2	N	16139	16117	0			69
							36	4	17753	9							
*01	108965	X	51313	-0-	-57652	-0-	12	1	44016	2	N	6591	6637	0			23
							35	4	7250	9							
*02	98420	X	9822	-0-	-88598	-0-	8597	2	1	4	N	1113	1132	0			4
							1224	9									
*03	108965	X	72747	-0-	-36218	-0-	18	1	59654	2	N	11875	11854	0			25
							12	4	13063	9							
04	105450	X	53522	-0-	-51928	-0-	1090	1	42985	2	N	8582	8573	0			34
							7	4	9440	9							
05	108965	X	53700	-0-	-55265	-0-	14	1	44397	2	N	8439	8438	0			35
							6	4	9283	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8216 - 18785

M O	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT	CODE	BALANCE
12	114824	X	75985	-0-	-38839	-0-	2198	1	68878	2	Y	4463	4516	0			71
							4909	9									
01	127255	X	56692	-0-	-70563	-0-	1075	1	51706	2	Y	3555	3575	0			51
							3911	9									
02	139261	X	139261	-0-	-0-	-0-	3774	1	127709	2	Y	7070	6977	0			144
							1	4	7777	9							
03	127255	X	115008	-0-	-12247	-0-	3382	1	105714	2	Y	5371	5422	0			93
							4	4	5908	9							
04	107160	X	99050	-0-	-8110	-0-	2859	1	91235	2	Y	4503	4509	0			87
							3	4	4953	9							
05	127255	X	71302	-0-	-55953	-0-	2176	1	65531	2	Y	3267	3296	0			58
							1	4	3594	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8065 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
12	193812	X	115477	-0-	-78335	-0-	3353	1	105022	2	Y	6455	6500	0			103
							1	4	7101	9							
01	195021	X	82981	-0-	-112040	-0-	1577	1	75604	2	Y	5272	5299	0			76
							1	4	5799	9							
02	151760	X	95855	-0-	-55905	-0-	2606	1	88191	2	Y	4598	4581	0			93
							5058	9									
03	155744	X	111754	-0-	-43990	-0-	3306	1	103236	2	Y	4735	4746	0			82
							3	4	5209	9							
04	135630	X	122580	-0-	-13050	-0-	3563	1	113643	2	Y	4883	4870	0			95
							3	4	5371	9							
05	115475	X	100550	-0-	-14925	-0-	3082	1	92802	2	Y	4240	4260	0			75
							2	4	4664	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7934 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
12	87593	X	87593	-0-	-0-	-0-	2559	1	80070	2	Y	4513	4595	0			72
							4964	9									
01	83049	X	1126	-0-	-81923	-0-	19	1	993	2	Y	104	174	0			2
							114	9									
02	75012	X	203	-0-	-74809	-0-	4	1	102	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
03	83049	X	140	-0-	-82909	-0-	35	2	105	9	Y	95	95	0			2
04	80370	X	12665	-0-	-67705	-0-	382	1	12195	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
05	83049	X	1360	-0-	-81689	-0-	40	1	1250	2	Y	64	65	0			1
							70	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9680 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667066	X	87777	-0-	-579289	-0-	28	1	77960	2	N	8876	8876	0		37
							25	4	9764	9						
*11	98250	X	68892	-0-	-29358	-0-	1600	1	60772	2	N	5903	5912	0		28
							27	4	6493	9						
12	101525	X	90513	-0-	-11012	-0-	11	1	83588	2	N	6260	6261	0		27
							28	4	6886	9						
*01	101525	X	45238	-0-	-56287	-0-	12	1	37669	2	N	6841	6845	0		23
							32	4	7525	9						
*02	91700	X	2877	-0-	-88823	-0-	1616	2	1261	9	N	1146	1165	0		4
*03	87823	X	1467	-0-	-86356	-0-	66	2	1401	9	N	1274	1275	0		3
04	84780	X	46543	-0-	-38237	-0-	1029	1	40461	2	N	4587	4572	0		18
							7	4	5046	9						
05	87606	X	39216	-0-	-48390	-0-	11	1	33464	2	N	5215	5212	0		21
							4	4	5737	9						

HAY OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9471 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	366540	X	67532	-0-	-299008	-0-	21	1	60012	2	N	6798	6786	0		29
							21	4	7478	9						
*11	74310	X	61415	-0-	-12895	-0-	1414	1	53735	2	N	5675	5677	0		27
							23	4	6243	9						
12	76787	X	32198	-0-	-44589	-0-	3	1	26303	2	N	5349	5353	0		23
							8	4	5884	9						
*01	76787	X	29476	-0-	-47311	-0-	6	1	23828	2	N	5111	5116	0		18
							20	4	5622	9						
*02	61012	X	30892	-0-	-30120	-0-	7	1	26297	2	N	4166	4170	0		14
							5	4	4583	9						
*03	67549	X	36994	-0-	-30555	-0-	7	1	29872	2	N	6463	6463	0		14
							6	4	7109	9						
04	61380	X	37755	-0-	-23625	-0-	794	1	31245	2	N	5192	5185	0		21
							5	4	5711	9						
05	34193	X	30394	-0-	-3799	-0-	7	1	25768	2	N	4196	4200	0		17
							3	4	4616	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
*10	133207	X	80626	-0-	-52581	-0-	25	1	71359	2	N	8384	8381	0		35
							20	4	9222	9						
*11	114780	X	89023	-0-	-25757	-0-	2076	1	78836	2	N	7344	7344	0		35
							33	4	8078	9						
12	98549	X	94499	-0-	-4050	-0-	14	1	87428	2	N	6388	6396	0		27
							30	4	7027	9						
*01	98549	X	13136	-0-	-85413	-0-	3	1	12166	2	N	873	897	0		3
							7	4	960	9						
*02	82432	X	48558	-0-	-33874	-0-	14	1	44553	2	N	3620	3611	0		12
							9	4	3982	9						
*03	91760	X	67121	-0-	-24639	-0-	18	1	60100	2	N	6354	6353	0		13
							14	4	6989	9						
04	88950	X	38004	-0-	-50946	-0-	811	1	31989	2	N	4727	4721	0		19
							4	4	5200	9						
05	91760	X	36983	-0-	-54777	-0-	11	1	31928	2	N	4582	4582	0		19
							4	4	5040	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*10	179800	X	44118	-0-	-135682	-0-	18	1	42288	2	N	1637	1657	0			7
							11	4	1801	9							
*11	95790	X	13822	-0-	-81968	-0-	329	1	12505	2	N	894	897	0			4
							5	4	983	9							
12	87761	X	86378	-0-	-1383	-0-	11	1	80090	2	N	5681	5661	0			24
							28	4	6249	9							
*01	92467	X	92467	-0-	-0-	-0-	27	1	85403	2	N	6336	6338	0			22
							67	4	6970	9							
*02	78708	X	42225	-0-	-36483	-0-	14	1	41501	2	N	637	657	0			2
							9	4	701	9							
*03	83855	X	71341	-0-	-12514	-0-	21	1	65181	2	N	5564	5554	0			12
							19	4	6120	9							
04	89490	X	57431	-0-	-32059	-0-	1288	1	50717	2	N	4922	4914	0			20
							12	4	5414	9							
05	92473	X	56288	-0-	-36185	-0-	18	1	51296	2	N	4512	4513	0			19
							11	4	4963	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
*10	91481	X	55252	-0-	-36229	-0-	21	1	49505	2	N	5186	5183	0			22
							21	4	5705	9							
*11	72960	X	52212	-0-	-20748	-0-	1231	1	46703	2	N	3868	3871	0			19
							23	4	4255	9							
12	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	9	1	59506	2	N	3930	3932	0			17
							24	4	4323	9							
*01	62837	X	60104	-0-	-2733	-0-	15	1	56456	2	N	3261	3267	0			11
							46	4	3587	9							
*02	53984	X	49086	-0-	-4898	-0-	14	1	46463	2	N	2359	2362	0			8
							14	4	2595	9							
*03	62000	X	54134	-0-	-7866	-0-	14	1	49312	2	N	4358	4357	0			9
							14	4	4794	9							
04	60000	X	24559	-0-	-35441	-0-	511	1	20072	2	N	3612	3607	0			14
							3	4	3973	9							
05	62000	X	13170	-0-	-48830	-0-	4	1	9770	2	N	3086	3087	0			13
							1	4	3395	9							

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
*06	140764	X	140764	-0-	-0-	-0-	118065	2	21162	4	N	1397	1391	0	12	8	5
							1537	9									
*07	177630	X	76680	-0-	-100950	-0-	890	1	74710	2	N	970	964	0	8	8	3
							13	4	1067	9							
08	259284	X	-0-	-0-	-259284	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*09	250920	X	56211	-0-	-194709	-0-	690	1	54789	2	N	664	653	0	8	8	3
							2	4	730	9							
*10	259284	X	150729	-0-	-108555	-0-	148719	2	5	4	N	1823	1659	0	161	8	6
							2005	9									
*11	153810	X	152226	-0-	-1584	-0-	149875	2	18	4	Y	2121	1931	0	186	8	10
							2333	9									
*12	126742	X	126742	-0-	-0-	-0-	124989	2	1	4	Y	1593	1592	0	8	8	3
							1752	9									
01	151249	X	49211	-0-	-102038	-0-	48027	2	1	4	Y	1075	1074	0			4
							1183	9									
*02	143192	X	74779	-0-	-68413	-0-	73279	2	1	4	Y	1363	1362	0			5
							1499	9									
*03	158534	X	73640	-0-	-84894	-0-	71787	2	1	4	Y	1684	1685	0			4
							1852	9									
*04	153420	X	22693	-0-	-130727	-0-	21889	2	3	4	Y	728	730	0			2
							801	9									
05	126387	X	60061	-0-	-66326	-0-	58750	2	5	4	Y	1187	1186	0			3
							1306	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY C WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10354 - 25608

M O	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
*10	679435	X	192152	-0-	-487283	-0-		109	1	177441	2	N	13225	13193	0			122
								54	4	14548	9							
*11	206490	X	172703	-0-	-33787	-0-		4052	1	152358	2	N	14749	14740	0			131
								69	4	16224	9							
12	230979	X	230979	-0-	-0-	-0-		70	1	218001	2	N	11670	11662	0			139
								71	4	12837	9							
*01	214377	X	214377	-0-	-0-	-0-		96	1	203906	2	N	9285	9378	0			46
								161	4	10214	9							
*02	217054	X	217054	-0-	-0-	-0-		78	1	208953	2	N	7255	7244	0			57
								42	4	7981	9							
*03	213373	X	199514	-0-	-13859	-0-		79	1	192754	2	N	6034	6051	0			40
								44	4	6637	9							
04	206490	X	206480	-0-	-10	-0-		4977	1	195668	2	N	5275	5276	0			39
								32	4	5803	9							
05	213373	X	212148	-0-	-1225	-0-		87	1	205563	2	N	5877	5870	0			46
								33	4	6465	9							

HAY HENLEY D WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10418 - 24898

M O	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
*10	822180	X	143390	-0-	-678790	-0-		86	1	135010	2	N	7502	7449	0			69
								42	4	8252	9							
*11	229320	X	212615	-0-	-16705	-0-		5223	1	196636	2	N	9697	9680	0			86
								89	4	10667	9							
12	328756	X	328756	-0-	-0-	-0-		99	1	316009	2	N	11403	11353	0			136
								105	4	12543	9							
*01	279850	X	279850	-0-	-0-	-0-		126	1	270135	2	N	8522	8616	0			42
								215	4	9374	9							
*02	243300	X	243300	-0-	-0-	-0-		90	1	235825	2	N	6666	6656	0			52
								52	4	7333	9							
*03	236964	X	188503	-0-	-48461	-0-		72	1	183562	2	N	4387	4410	0			29
								43	4	4826	9							
04	229320	X	200450	-0-	-28870	-0-		4862	1	191226	2	N	3935	3935	0			29
								33	4	4329	9							
05	236964	X	169673	-0-	-67291	-0-		69	1	165709	2	N	3517	3518	0			28
								26	4	3869	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. 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
*06	124560	X	41265	-0-	-83295	-0-		32080	2	5751	4	N	3122	3097	0	31	8	11
								3434	9									
*07	81127	X	66217	-0-	-14910	-0-		719	1	60311	2	N	4705	4686	0	15	8	15
								11	4	5176	9							
*08	81127	X	67926	-0-	-13201	-0-		820	1	62345	2	N	4323	4315	0	5	8	18
								6	4	4755	9							
*09	78510	X	32186	-0-	-46324	-0-		374	1	29608	2	N	2003	2000	0	12	8	9
								1	4	2203	9							
*10	72788	X	43737	-0-	-29051	-0-		38501	2	5236	9	N	4760	4596	0	155	8	18
*11	65760	X	47800	-0-	-17960	-0-		43042	2	5	4	Y	4321	4120	0	197	8	22
								4753	9									
*12	67952	X	36357	-0-	-31595	-0-		32303	2	4054	9	Y	3685	3689	0	10	8	8
01	67921	X	36708	-0-	-31213	-0-		33877	2	1	4	Y	2573	2572	0			9
								2830	9									
*02	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-		44552	2	3446	9	Y	3133	3130	0			12
*03	50220	X	28105	-0-	-22115	-0-		24361	2	3744	9	Y	3404	3407	0			9
*04	48600	X	45383	-0-	-3217	-0-		42315	2	6	4	Y	2784	2784	0			9
								3062	9									
05	53134	X	50611	-0-	-2523	-0-		47613	2	4	4	Y	2722	2725	0			6
								2994	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. (I) GAS 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	95790	X	44461	-0-	-51329	-0-	14	1	41345	2	N	2810	2823	0			12
							11	4	3091	9							
*11	79050	X	65764	-0-	-13286	-0-	1516	1	57669	2	N	5958	5941	0			29
							25	4	6554	9							
12	81654	X	65412	-0-	-16242	-0-	8	1	58979	2	N	5823	5827	0			25
							20	4	6405	9							
*01	81654	X	43799	-0-	-37855	-0-	12	1	42076	2	N	1525	1545	0			5
							33	4	1678	9							
*02	66780	X	49573	-0-	-17207	-0-	14	1	44869	2	N	4255	4245	0			15
							9	4	4681	9							
*03	66588	X	56886	-0-	-9702	-0-	18	1	50448	2	N	5827	5830	0			12
							10	4	6410	9							
04	65730	X	40820	-0-	-24910	-0-	884	1	34774	2	N	4688	4681	0			19
							5	4	5157	9							
05	63581	X	36251	-0-	-27330	-0-	11	1	31400	2	N	4396	4397	0			18
							4	4	4836	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. (I) GAS 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	128681	X	93895	-0-	-34786	-0-	32	1	86505	2	N	6666	6660	0			28
							25	4	7333	9							
*11	109920	X	95037	-0-	-14883	-0-	2247	1	85226	2	N	6840	6835	0			33
							40	4	7524	9							
12	102021	X	88441	-0-	-13580	-0-	11	1	82665	2	N	5215	5226	0			22
							28	4	5737	9							
*01	102021	X	76319	-0-	-25702	-0-	21	1	72136	2	N	3731	3740	0			13
							58	4	4104	9							
*02	92064	X	70693	-0-	-21371	-0-	21	1	67442	2	N	2923	2926	0			10
							15	4	3215	9							
*03	96193	X	16447	-0-	-79746	-0-	7	1	15299	2	N	1034	1042	0			2
							4	4	1137	9							
04	94980	X	45013	-0-	-49967	-0-	986	1	38948	2	N	4610	4594	0			18
							8	4	5071	9							
05	85870	X	44464	-0-	-41406	-0-	14	1	39331	2	N	4647	4646	0			19
							7	4	5112	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. (I) GAS 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	110670	X	84064	-0-	-26606	-0-	25	1	75461	2	N	7777	7774	0			33
							23	4	8555	9							
*11	94320	X	88791	-0-	-5529	-0-	2073	1	78802	2	N	7167	7166	0			34
							32	4	7884	9							
12	87079	X	86718	-0-	-361	-0-	11	1	80275	2	N	5825	5834	0			25
							24	4	6408	9							
*01	87079	X	77047	-0-	-10032	-0-	21	1	71306	2	N	5149	5156	0			18
							56	4	5664	9							
*02	81200	X	77936	-0-	-3264	-0-	22	1	72096	2	N	5275	5275	0			18
							15	4	5803	9							
*03	89900	X	57394	-0-	-32506	-0-	18	1	52780	2	N	4168	4177	0			9
							11	4	4585	9							
04	88740	X	49584	-0-	-39156	-0-	1105	1	43463	2	N	4550	4541	0			18
							11	4	5005	9							
05	86273	X	48417	-0-	-37856	-0-	14	1	43319	2	N	4614	4613	0			19
							9	4	5075	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	68138	X	50942	-0-		-17196	-0-		18	1	47638	2	N	2978	2974	0	13
									10	4	3276	9					
*11	56880	X	35908	-0-		-20972	-0-		863	1	32664	2	N	2149	2152	0	10
									17	4	2364	9					
12	58776	X	47966	-0-		-10810	-0-		8	1	46075	2	N	1700	1703	0	7
									13	4	1870	9					
*01	50995	X	45564	-0-		-5431	-0-		12	1	42912	2	N	2371	2370	0	8
									32	4	2608	9					
*02	46032	X	35267	-0-		-10765	-0-		11	1	31921	2	N	3027	3025	0	10
									5	4	3330	9					
*03	50964	X	27312	-0-		-23652	-0-		7	1	23607	2	N	3357	3360	0	7
									5	4	3693	9					
04	45030	X	17217	-0-		-27813	-0-		338	1	13368	2	N	3191	3185	0	13
									1	4	3510	9					
05	46531	X	20137	-0-		-26394	-0-		7	1	16604	2	N	3203	3203	0	13
									3	4	3523	9					

HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9328 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	127503	X	40891	-0-		-86612	-0-		23	1	38038	2	N	2561	2540	0	24
									13	4	2817	9					
*11	123390	X	85161	-0-		-38229	-0-		1939	1	73097	2	N	9177	9120	0	81
									30	4	10095	9					
12	127503	X	99495	-0-		-28008	-0-		27	1	87271	2	N	11062	11011	0	132
									29	4	12168	9					
*01	117696	X	117696	-0-		-0-	-0-		48	1	102355	2	N	13828	13892	0	68
									82	4	15211	9					
*02	101737	X	101737	-0-		-0-	-0-		38	1	90581	2	N	10090	10079	0	79
									19	4	11099	9					
*03	107292	X	107292	-0-		-0-	-0-		40	1	96266	2	N	9967	9980	0	66
									22	4	10964	9					
04	113730	X	95541	-0-		-18189	-0-		2122	1	83391	2	N	9105	9104	0	67
									12	4	10016	9					
05	117521	X	92523	-0-		-24998	-0-		34	1	83443	2	N	8211	8213	0	65
									14	4	9032	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	101091	X	101091	-0-		-0-	-0-		53	1	85523	2	N	14082	14021	0	130
									25	4	15490	9					
*11	90645	X	90645	-0-		-0-	-0-		2058	1	77603	2	N	9953	9995	0	88
									36	4	10948	9					
12	85820	X	85820	-0-		-0-	-0-		23	1	76860	2	N	8102	8093	0	97
									25	4	8912	9					
*01	84157	X	84157	-0-		-0-	-0-		33	1	73815	2	N	9318	9369	0	46
									59	4	10250	9					
*02	75236	X	63578	-0-		-11658	-0-		22	1	57692	2	N	5322	5326	0	42
									10	4	5854	9					
*03	84224	X	84224	-0-		-0-	-0-		31	1	76943	2	N	6575	6573	0	44
									17	4	7233	9					
04	94409	X	94409	-0-		-0-	-0-		2145	1	84377	2	N	7158	7149	0	53
									13	4	7874	9					
05	83297	X	75460	-0-		-7837	-0-		30	1	69933	2	N	4987	5001	0	39
									11	4	5486	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	49755	X	24804	-0-	-24951	-0-	13	1	24699	2	N	78	77	0		1
							6	4	86	9						
*11	37140	X	7450	-0-	-29690	-0-	192	1	7255	2	N	-0-	1	0		-0-
							3	4								
12	34410	X	-0-	-0-	-34410	-0-					N	-0-				-0-
*01	32054	X	30258	-0-	-1796	-0-	15	1	30208	2	N	11	11	0		-0-
							23	4	12	9						
*02	22400	X	21117	-0-	-1283	-0-	8	1	21069	2	N	33	33	0		-0-
							4	4	36	9						
*03	24831	X	1719	-0-	-23112	-0-	1716	2	3	9	N	3	3	0		-0-
04	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	-0-				-0-
05	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	13	1	32058	2	N	36	36	0		-0-
							4	4	40	9						

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9292 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		77963	-0-	77963	237811	17	1	56062	2	N	19879	19807	0		237
							17	4	21867	9						
01	319440	X	81629	-0-	-237811	-0-	30	1	58669	2	N	20803	20938	0		102
							47	4	22883	9						
02	75966	X	75966	-0-	-0-	-0-	22	1	55505	2	N	18572	18528	0		146
							10	4	20429	9						
*03	84736	X	84736	-0-	-0-	-0-	23	1	61582	2	N	21017	21024	0		139
							12	4	23119	9						
04	88360	X	88360	-0-	-0-	-0-	1617	1	63588	2	N	21041	21025	0		155
							10	4	23145	9						
05	90382	X	90382	-0-	-0-	-0-	30	1	65482	2	N	22599	22575	0		179
							11	4	24859	9						

HAY HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10168 - 25600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		105226	-0-	105226	460090	32	1	94531	2	N	9667	9644	0		41
							29	4	10634	9						
*11	666277	X	206187	-0-	-460090	-0-	4819	1	182895	2	N	16720	16681	0		80
							81	4	18392	9						
12	288690	X	288690	-0-	-0-	-0-	40	1	268552	2	N	18189	18191	0		78
							90	4	20008	9						
*01	323431	X	323431	-0-	-0-	-0-	87	1	299156	2	N	21772	21775	0		75
							239	4	23949	9						
*02	301080	X	301080	-0-	-0-	-0-	89	1	281020	2	N	18102	18115	0		62
							59	4	19912	9						
*03	285264	X	285264	-0-	-0-	-0-	82	1	265965	2	N	17413	17438	0		37
							63	4	19154	9						
04	282185	X	282185	-0-	-0-	-0-	6632	1	261505	2	N	12731	12717	0		51
							44	4	14004	9						
05	287866	X	156806	-0-	-131060	-0-	50	1	148561	2	N	7429	7449	0		31
							23	4	8172	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY E WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10050 - 25444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		135462	-0-		135462	570273	43	1	124395	2	N	9988	9986	0		42
								37	4	10987	9						
*11	726079	X	155806	-0-		-570273	-0-	3696	1	140286	2	N	10693	10684	0		51
								62	4	11762	9						
12	190278	X	145958	-0-		-44320	-0-	20	1	136689	2	N	8365	8380	0		36
								47	4	9202	9						
*01	197944	X	197944	-0-		-0-	-0-	54	1	188132	2	N	8735	8741	0		30
								149	4	9609	9						
*02	263111	X	263111	-0-		-0-	-0-	78	1	251766	2	N	10195	10190	0		35
								52	4	11215	9						
*03	251876	X	251876	-0-		-0-	-0-	75	1	238863	2	N	11709	11719	0		25
								58	4	12880	9						
04	238220	X	238220	-0-		-0-	-0-	5639	1	222335	2	N	9280	9268	0		37
								38	4	10208	9						
05	190278	X	162791	-0-		-27487	-0-	53	1	155677	2	N	6395	6406	0		26
								26	4	7035	9						

HAY HENLEY A WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10478 - 25177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
*10	511930	X	21763	-0-		-490167	-0-	13	1	21657	2	N	79	145	0		1
								6	4	87	9						
*11	163433	X	163433	-0-		-0-	-0-	3809	1	143476	2	N	14623	14494	0		130
								63	4	16085	9						
12	179701	X	179701	-0-		-0-	-0-	55	1	166598	2	N	11811	11800	0		141
								56	4	12992	9						
*01	140454	X	140454	-0-		-0-	-0-	63	1	132073	2	N	7466	7570	0		37
								105	4	8213	9						
*02	69356	X	11909	-0-		-57447	-0-	5	1	11839	2	N	58	95	0		-0-
								1	4	64	9						
*03	76787	X	-0-	-0-		-76787	-0-					N	-0-				-0-
04	74310	X	-0-	-0-		-74310	-0-					N	-0-				-0-
05	76787	X	-0-	-0-		-76787	-0-					N	-0-				-0-

HAY HENLEY H WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10352 - 25834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		34182	-0-		34182	34182	14	1	31554	2	N	2367	2357	0		10
								10	4	2604	9						
*11	14B2 EXT		134415	-0-		134415	168597	3217	1	122102	2	N	8219	8190	0		39
								55	4	9041	9						
12	295402	X	126805	-0-		-168597	-0-	17	1	119326	2	N	6747	6757	0		29
								40	4	7422	9						
*01	176421	X	128777	-0-		-47644	-0-	36	1	120990	2	N	6955	6960	0		24
								100	4	7651	9						
*02	159348	X	127253	-0-		-32095	-0-	39	1	120037	2	N	6501	6503	0		22
								26	4	7151	9						
*03	225616	X	225616	-0-		-0-	-0-	68	1	211999	2	N	12272	12268	0		26
								50	4	13499	9						
04	209394	X	209394	-0-		-0-	-0-	4937	1	194628	2	N	8905	8895	0		36
								33	4	9796	9						
05	187257	X	187257	-0-		-0-	-0-	60	1	178367	2	N	8000	8003	0		33
								30	4	8800	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY B WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10397 - 25863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	873881	X	129077	-0-		-744804	-0-		73	1	120876	2	N	7355	7371	0			68
									37	4	8091	9							
*11	199709	X	199709	-0-		-0-	-0-		4920	1	185167	2	N	8671	8662	0			77
									84	4	9538	9							
12	284242	X	284242	-0-		-0-	-0-		87	1	271586	2	N	11343	11285	0			135
									92	4	12477	9							
*01	301850	X	301850	-0-		-0-	-0-		138	1	290510	2	N	9972	10058	0			49
									233	4	10969	9							
*02	243735	X	243735	-0-		-0-	-0-		91	1	234844	2	N	7955	7942	0			62
									49	4	8751	9							
*03	222643	X	222643	-0-		-0-	-0-		88	1	215264	2	N	6583	6601	0			44
									50	4	7241	9							
04	229873	X	229873	-0-		-0-	-0-		5553	1	218165	2	N	5561	5564	0			41
									38	4	6117	9							
05	250787	X	250787	-0-		-0-	-0-		100	1	243957	2	N	6082	6075	0			48
									40	4	6690	9							

HAY HENLEY F WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10242 - 25645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		202256	-0-		202256	856878		68	1	187794	2	N	13037	13026	0			55
									53	4	14341	9							
*11	1078818	X	221940	-0-		-856878	-0-		5309	1	201673	2	N	13516	13506	0			65
									90	4	14868	9							
12	286750	X	225520	-0-		-61230	-0-		33	1	212913	2	N	11366	11382	0			49
									71	4	12503	9							
*01	286750	X	214716	-0-		-72034	-0-		60	1	203405	2	N	10081	10095	0			35
									162	4	11089	9							
*02	259000	X	206283	-0-		-52717	-0-		61	1	197176	2	N	8186	8193	0			28
									41	4	9005	9							
*03	387706	X	387706	-0-		-0-	-0-		121	1	371117	2	N	14892	14889	0			31
									87	4	16381	9							
04	316813	X	316813	-0-		-0-	-0-		7583	1	299083	2	N	9176	9170	0			37
									53	4	10094	9							
05	234201	X	234201	-0-		-0-	-0-		78	1	226284	2	N	7092	7100	0			29
									38	4	7801	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	129870	X	111918	-0-		-17952	-0-		83089	2	14895	4	N	12667	12606	0	69	8	46
									13934	9									
*07	133424	X	115310	-0-		-18114	-0-		1180	1	98968	2	N	13765	13734	0	33	8	44
									20	4	15142	9							
*08	133393	X	112177	-0-		-21216	-0-		1289	1	98164	2	N	11557	11542	0	10	8	49
									11	4	12713	9							
*09	129090	X	95606	-0-		-33484	-0-		1056	1	84053	2	N	9538	9497	0	49	8	41
									5	4	10492	9							
*10	128309	X	85014	-0-		-43295	-0-		75646	2	5	4	N	8512	8221	0	301	8	31
									9363	9									
*11	124170	X	100520	-0-		-23650	-0-		91006	2	10	4	Y	8640	8310	0	317	8	44
									9504	9									
*12	119931	X	119931	-0-		-0-	-0-		108960	2	1	4	Y	9973	9961	0	35	8	21
									10970	9									
*01	112840	X	84453	-0-		-28387	-0-		74899	2	6	4	Y	8680	8645	0	27	8	29
									9548	9									
*02	114752	X	114752	-0-		-0-	-0-		103167	2	3	4	Y	10529	10519	0			39
									11582	9									
*03	141537	X	141537	-0-		-0-	-0-		129506	2	6	4	Y	10932	10942	0			29
									12025	9									
*04	115650	X	114497	-0-		-1153	-0-		103690	2	17	4	Y	9809	9806	0			32
									10790	9									
05	127038	X	117517	-0-		-9521	-0-		106971	2	13	4	Y	9575	9587	0			20
									10533	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	119523	X	119523	-0-	-0-	-0-	36	1	110234	2	N	8387	8366	0	98
							27	4	9226	9					
*11	112015	X	112015	-0-	-0-	-0-	2665	1	101370	2	N	7215	7241	0	72
							43	4	7937	9					
12	119277	X	119277	-0-	-0-	-0-	14	1	110783	2	N	7678	7669	0	81
							34	4	8446	9					
*01	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	27	1	94067	2	N	6595	6608	0	68
							73	4	7255	9					
*02	82724	X	82724	-0-	-0-	-0-	21	1	77497	2	N	4718	4740	0	46
							16	4	5190	9					
*03	98857	X	98857	-0-	-0-	-0-	32	1	92546	2	N	5685	5678	0	53
							25	4	6254	9					
04	57901	X	57901	-0-	-0-	-0-	1255	1	49519	2	N	6468	6458	0	63
							12	4	7115	9					
05	57369	X	57369	-0-	-0-	-0-	18	1	50772	2	N	5973	5980	0	56
							9	4	6570	9					

HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141

*10	116915	X	116915	-0-	-0-	-0-	43	1	107781	2	N	8230	8206	0	96
							38	4	9053	9					
*11	108839	X	108839	-0-	-0-	-0-	2604	1	98547	2	N	6946	6973	0	69
							47	4	7641	9					
12	120875	X	120875	-0-	-0-	-0-	15	1	112489	2	N	7571	7560	0	80
							43	4	8328	9					
*01	108503	X	108503	-0-	-0-	-0-	30	1	101379	2	N	6374	6388	0	66
							83	4	7011	9					
*02	114688	X	114688	-0-	-0-	-0-	32	1	107189	2	N	6769	6770	0	65
							21	4	7446	9					
*03	95892	X	95892	-0-	-0-	-0-	25	1	90420	2	N	4934	4953	0	46
							20	4	5427	9					
04	49181	X	49181	-0-	-0-	-0-	1066	1	41975	2	N	5576	5568	0	54
							6	4	6134	9					
05	52579	X	52579	-0-	-0-	-0-	14	1	46171	2	N	5807	5806	0	55
							6	4	6388	9					

HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10024 - 14985

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8789 - 19628

*12	SHUT IN		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		39	-0-	39	44	29	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
*02	14B2 EXT		28	-0-	28	72	28	2			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		22582	-0-	22582	22654	15268	2	7314	9	Y	6649	6631	0	18
*04	100890	X	40681	-0-	-60209	-0-	27798	2	4	4	Y	11708	11688	0	38
							12879	9							
05	104253	X	52254	-0-	-51999	-0-	40408	2	4	4	Y	10765	10780	0	23
							11842	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122073	X	122073	-0-	-0-	-0-	40	1	112394	2	N	8730	8697	0			102
							36	4	9603	9							
*11	123769	X	123769	-0-	-0-	-0-	2955	1	112146	2	N	7834	7858	0			78
							51	4	8617	9							
12	123407	X	123407	-0-	-0-	-0-	17	1	114980	2	N	7610	7608	0			80
							39	4	8371	9							
*01	94812	X	94812	-0-	-0-	-0-	24	1	88755	2	N	5420	5444	0			56
							71	4	5962	9							
*02	78271	X	78271	-0-	-0-	-0-	22	1	73823	2	N	4007	4024	0			39
							18	4	4408	9							
*03	112058	X	112058	-0-	-0-	-0-	36	1	106204	2	N	5265	5255	0			49
							26	4	5792	9							
04	40223	X	40223	-0-	-0-	-0-	860	1	33822	2	N	5029	5029	0			49
							9	4	5532	9							
05	40128	X	40128	-0-	-0-	-0-	14	1	34783	2	N	4838	4841	0			46
							9	4	5322	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

*06	75810	X	56458	-0-	-19352	-0-	41317	2	7406	4	N	7032	6993	0	42	8	25
							7735	9									
*07	77407	X	60984	-0-	-16423	-0-	606	1	50775	2	N	8720	8696	0	21	8	28
							11	4	9592	9							
*08	76198	X	54121	-0-	-22077	-0-	602	1	45720	2	N	7085	7076	0	7	8	30
							5	4	7794	9							
*09	71940	X	32722	-0-	-39218	-0-	351	1	27963	2	N	4007	3985	0	35	8	17
							4408	9									
*10	67332	X	2773	-0-	-64559	-0-	1981	2	792	9	N	720	476	0	259	8	2
*11	65160	X	49171	-0-	-15989	-0-	42356	2	5	4	Y	6191	5890	0	272	8	31
							6810	9									
*12	61132	X	56713	-0-	-4419	-0-	50208	2	1	4	Y	5913	5900	0	32	8	12
							6504	9									
*01	54591	X	40621	-0-	-13970	-0-	36278	2	2	4	Y	3946	3926	0	19	8	13
							4341	9									
*02	110033	X	110033	-0-	-0-	-0-	102163	2	3	4	Y	7152	7138	0			27
							7867	9									
*03	106744	X	106744	-0-	-0-	-0-	98307	2	2	4	Y	7668	7675	0			20
							8435	9									
*04	102607	X	102607	-0-	-0-	-0-	96336	2	15	4	Y	5687	5688	0			19
							6256	9									
05	113553	X	90502	-0-	-23051	-0-	84863	2	8	4	Y	5119	5127	0			11
							5631	9									

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10279 - 15287

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY 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
*10	68882	X	60400	-0-	-8482	-0-	21	1	57518	2	N	2582	2574	0			30
							21	4	2840	9							
*11	66360	X	51826	-0-	-14534	-0-	1275	1	48503	2	N	1843	1855	0			18
							21	4	2027	9							
12	66030	X	65684	-0-	-346	-0-	9	1	62716	2	N	2669	2659	0			28
							23	4	2936	9							
*01	60419	X	54409	-0-	-6010	-0-	15	1	51750	2	N	2365	2369	0			24
							42	4	2602	9							
*02	54572	X	42080	-0-	-12492	-0-	14	1	39828	2	N	2026	2030	0			20
							9	4	2229	9							
*03	67721	X	67721	-0-	-0-	-0-	25	1	65379	2	N	2093	2093	0			20
							15	4	2302	9							
04	61650	X	24783	-0-	-36867	-0-	569	1	22372	2	N	1672	1676	0			16
							3	4	1839	9							
05	63705	X	26893	-0-	-36812	-0-	7	1	24924	2	N	1780	1779	0			17
							4	4	1958	9							

HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10128 - 15248

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580

*06	127964	X	127964	-0-	-0-	-0-	96046	2	17216	4	N	13365	13279	0	99	8	48
							14702	9									
*07	117470	X	117470	-0-	-0-	-0-	1178	1	98762	2	N	15920	15882	0	35	8	51
							18	4	17512	9							
*08	108810	X	105736	-0-	-3074	-0-	1192	1	90734	2	N	12547	12531	0	13	8	54
							8	4	13802	9							
*09	105300	X	90133	-0-	-15167	-0-	984	1	78342	2	N	9822	9773	0	61	8	42
							3	4	10804	9							
*10	108810	X	84574	-0-	-24236	-0-	74151	2	4	4	N	9472	9077	0	402	8	35
							10419	9									
*11	105300	X	102784	-0-	-2516	-0-	91544	2	10	4	Y	10209	9828	0	364	8	52
							11230	9									
*12	108810	X	89792	-0-	-19018	-0-	80806	2	1	4	Y	8168	8170	0	33	8	17
							8985	9									
*01	99448	X	47585	-0-	-51863	-0-	40516	2	3	4	Y	6424	6405	0	15	8	21
							7066	9									
*02	96908	X	19670	-0-	-77238	-0-	15324	2	4346	9	Y	3951	3957	0			15
*03	107291	X	77896	-0-	-29395	-0-	72330	2	2	4	Y	5058	5060	0			13
							5564	9									
*04	130890	X	130890	-0-	-0-	-0-	121825	2	20	4	Y	8223	8209	0			27
							9045	9									
05	95397	X	95397	-0-	-0-	-0-	86550	2	10	4	Y	8034	8044	0			17
							8837	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 #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8289 - 19120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		3832	-0-	3832	3843	2055	2	1777	9	Y	1615	1610	0	5
*02	14B2 EXT		21591	-0-	21591	25434	10875	2	10716	9	Y	9742	9711	0	36
*03	14B2 EXT		7894	-0-	7894	33328	5430	2	2464	9	Y	2240	2270	0	6
*04	85230	X	36824	-0-	-48406	-0-	25368	2	4	4	Y	10411	10383	0	34
							11452	9							
05	88071	X	43452	-0-	-44619	-0-	32324	2	4	4	Y	10113	10126	0	21
							11124	9							

HAY DENISE EAST WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10377 - 14998

*10	SHUT IN		114270	-0-	114270	114270	46	1	103878	2	N	9376	9312	0	64
							32	4	10314	9					
*11	SHUT IN		141293	-0-	141293	255563	3331	1	126076	2	N	10751	10751	0	64
							60	4	11826	9					
12	SHUT IN		147924	-0-	147924	403487	29	1	135968	2	N	10799	10791	0	72
							48	4	11879	9					
*01	SHUT IN		120159	-0-	120159	523646	38	1	111766	2	N	7515	7546	0	41
							88	4	8267	9					
*02	617592	X	93946	-0-	-523646	-0-	31	1	88711	2	N	4716	4728	0	29
							16	4	5188	9					
*03	107322	X	106663	-0-	-659	-0-	40	1	99758	2	N	6220	6207	0	42
							23	4	6842	9					
04	103860	X	102343	-0-	-1517	-0-	2428	1	95356	2	N	4130	4140	0	32
							16	4	4543	9					
05	107322	X	84661	-0-	-22661	-0-	31	1	80628	2	N	3627	3631	0	28
							12	4	3990	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0036WC RRCID -> 298990 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10139 - 20135

*10	SHUT IN		105582	-0-	105582	112268	31	1	77309	2	N	25655	25483	0	174
							21	4	28221	9					
*11	SHUT IN		137049	-0-	137049	249317	2669	1	100929	2	N	30371	30364	0	181
							43	4	33408	9					
12	SHUT IN		96277	-0-	96277	345594	18	1	87700	2	N	7754	7883	0	52
							30	4	8529	9					
*01	SHUT IN		78893	-0-	78893	424487	26	1	73154	2	N	5140	5164	0	28
							59	4	5654	9					
*02	487426	X	62939	-0-	-424487	-0-	22	1	59055	2	N	3501	3508	0	21
							11	4	3851	9					
*03	83824	X	40733	-0-	-43091	-0-	14	1	33825	2	N	6261	6240	0	42
							7	4	6887	9					
04	81120	X	35606	-0-	-45514	-0-	851	1	33378	2	N	1247	1279	0	10
							5	4	1372	9					
05	83824	X	26912	-0-	-56912	-0-	9	1	26792	2	N	98	107	0	1
							3	4	108	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 #: 0032WC RRCID -> 298993 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10518 - 19985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		273254	-0-		273254	288077	107	1	247928	2	N	22856	22711	0			155
								77	4	25142	9							
*11	SHUT IN		239272	-0-		239272	527349	5392	1	204071	2	N	27017	27011	0			161
								90	4	29719	9							
12	SHUT IN		196867	-0-		196867	724216	34	1	162830	2	N	30862	30816	0			207
								55	4	33948	9							
*01	SHUT IN		183668	-0-		183668	907884	59	1	167413	2	N	14600	14727	0			80
								136	4	16060	9							
*02	1054593	X	146709	-0-		-907884	-0-	52	1	134369	2	N	11147	11159	0			68
								26	4	12262	9							
*03	179552	X	168499	-0-		-11053	-0-	62	1	152627	2	N	14340	14311	0			97
								36	4	15774	9							
04	173760	X	147316	-0-		-26444	-0-	3469	1	136578	2	N	6586	6631	0			52
								24	4	7245	9							
05	179552	X	137207	-0-		-42345	-0-	52	1	130029	2	N	6459	6461	0			50
								21	4	7105	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0035WC RRCID -> 298998 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10204 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		116775	-0-		116775	116775	46	1	102367	2	N	13027	12939	0			88
								32	4	14330	9							
*11	SHUT IN		148695	-0-		148695	265470	3448	1	130540	2	N	13317	13326	0			79
								58	4	14649	9							
12	SHUT IN		160465	-0-		160465	425935	32	1	148198	2	N	11077	11082	0			74
								50	4	12185	9							
*01	SHUT IN		159158	-0-		159158	585093	55	1	148293	2	N	9721	9742	0			53
								117	4	10693	9							
*02	760473	X	175380	-0-		-585093	-0-	61	1	161098	2	N	12895	12869	0			79
								36	4	14185	9							
*03	228405	X	228405	-0-		-0-	-0-	80	1	206539	2	N	19763	19708	0			134
								47	4	21739	9							
04	219540	X	212200	-0-		-7340	-0-	4730	1	186134	2	N	19366	19348	0			152
								33	4	21303	9							
05	226858	X	209738	-0-		-17120	-0-	76	1	185658	2	N	21792	21777	0			167
								33	4	23971	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0031WC RRCID -> 298999 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10788 - 20925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		213149	-0-		213149	232972	85	1	196271	2	N	15210	15123	0			103
								62	4	16731	9							
*11	SHUT IN		184538	-0-		184538	417510	4446	1	168191	2	N	10751	10790	0			64
								75	4	11826	9							
12	SHUT IN		178932	-0-		178932	596442	36	1	168436	2	N	9457	9458	0			63
								57	4	10403	9							
*01	SHUT IN		171373	-0-		171373	767815	59	1	162568	2	N	7832	7852	0			43
								131	4	8615	9							
*02	917897	X	150082	-0-		-767815	-0-	53	1	143069	2	N	6299	6303	0			39
								31	4	6929	9							
*03	163401	X	147517	-0-		-15884	-0-	54	1	141232	2	N	5634	5635	0			38
								34	4	6197	9							
04	158130	X	145150	-0-		-12980	-0-	3467	1	136214	2	N	4951	4950	0			39
								23	4	5446	9							
05	163401	X	138832	-0-		-24569	-0-	52	1	133333	2	N	4933	4934	0			38
								21	4	5426	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 #: 0033WC RRCID -> 299000 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10413 - 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
*10	SHUT IN		137257	-0-	137257	137257	55	1	124483	2	N	11525	11447	0			78
							41	4	12678	9							
*11	SHUT IN		174925	-0-	174925	312182	4229	1	160092	2	N	9576	9597	0			57
							70	4	10534	9							
12	SHUT IN		194950	-0-	194950	507132	37	1	183677	2	N	10160	10149	0			68
							60	4	11176	9							
*01	SHUT IN		177601	-0-	177601	684733	60	1	168498	2	N	8098	8122	0			44
							135	4	8908	9							
*02	841821	X	157088	-0-	-684733	-0-	56	1	150210	2	N	6174	6180	0			38
							31	4	6791	9							
*03	191301	X	161057	-0-	-30244	-0-	62	1	155074	2	N	5351	5353	0			36
							35	4	5886	9							
04	185130	X	157427	-0-	-27703	-0-	3783	1	148599	2	N	4564	4564	0			36
							25	4	5020	9							
05	191301	X	145410	-0-	-45891	-0-	60	1	140588	2	N	4308	4311	0			33
							23	4	4739	9							

HAY OLIVIA OBS WELL #: 1 RRCID -> 299003 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0037WC RRCID -> 299011 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10431 - 20374

*10	SHUT IN		49880	-0-	49880	49880	17	1	46496	2	N	3049	3028	0			21
							13	4	3354	9							
*11	SHUT IN		107301	-0-	107301	157181	2473	1	93720	2	N	10060	10021	0			60
							42	4	11066	9							
12	SHUT IN		125541	-0-	125541	282722	23	1	110151	2	N	13938	13904	0			94
							35	4	15332	9							
*01	SHUT IN		110538	-0-	110538	393260	33	1	96303	2	N	12841	12864	0			71
							77	4	14125	9							
*02	469613	X	76353	-0-	-393260	-0-	25	1	67133	2	N	8347	8367	0			51
							13	4	9182	9							
*03	110267	X	22751	-0-	-87516	-0-	9	1	21281	2	N	1324	1366	0			9
							5	4	1456	9							
04	106710	X	20109	-0-	-86601	-0-	475	1	18664	2	N	879	881	0			7
							3	4	967	9							
05	110267	X	10250	-0-	-100017	-0-	5	1	9976	2	N	244	249	0			2
							1	4	268	9							

HAY JANE D WELL #: 0014WC RRCID -> 299035 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10421 - 25058

12	SHUT IN		100345	-0-	100345	384950	29	1	93994	2	N	5718	5705	0			68
							32	4	6290	9							
01	485404	X	100454	-0-	-384950	-0-	45	1	94139	2	N	5631	5671	0			28
							76	4	6194	9							
02	113708	X	71538	-0-	-42170	-0-	26	1	68090	2	N	3098	3102	0			24
							14	4	3408	9							
*03	125891	X	74891	-0-	-51000	-0-	30	1	72104	2	N	2491	2498	0			17
							17	4	2740	9							
04	108120	X	65350	-0-	-42770	-0-	1561	1	61435	2	N	2133	2134	0			16
							8	4	2346	9							
05	100378	X	57721	-0-	-42657	-0-	22	1	55424	2	N	2062	2062	0			16
							7	4	2268	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 #: 0034WC RRCID -> 299036 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10072 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		157167	-0-	157167	163464	56	1	139635	2	N	15847	15747	0	107
							44	4	17432	9					
*11	SHUT IN		146400	-0-	146400	309864	3290	1	124597	2	N	16777	16784	0	100
							58	4	18455	9					
12	SHUT IN		131872	-0-	131872	441736	25	1	118474	2	N	12122	12141	0	81
							39	4	13334	9					
*01	SHUT IN		124510	-0-	124510	566246	38	1	114388	2	N	9085	9116	0	50
							90	4	9994	9					
*02	753043	X	186797	-0-	-566246	-0-	60	1	158598	2	N	25550	25444	0	156
							34	4	28105	9					
*03	198686	X	198686	-0-	-0-	-0-	67	1	172455	2	N	23747	23742	0	161
							42	4	26122	9					
04	190848	X	190848	-0-	-0-	-0-	4170	1	163901	2	N	20678	20677	0	162
							31	4	22746	9					
05	175778	X	175778	-0-	-0-	-0-	61	1	154370	2	N	19384	19397	0	149
							25	4	21322	9					

HAY JANE B WELL #: 0012WC RRCID -> 299049 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10316 - 25251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		174941	-0-	174941	519840	102	1	167171	2	N	6926	6939	0	64
							49	4	7619	9					
*11	SHUT IN		194693	-0-	194693	714533	4756	1	179075	2	N	9803	9780	0	87
							79	4	10783	9					
12	SHUT IN		211152	-0-	211152	925685	64	1	196861	2	N	12873	12807	0	153
							67	4	14160	9					
*01	1136666	X	210981	-0-	-925685	-0-	93	1	196997	2	N	12485	12577	0	61
							157	4	13734	9					
*02	228648	X	177202	-0-	-51446	-0-	61	1	166928	2	N	9252	9240	0	73
							36	4	10177	9					
*03	253146	X	187970	-0-	-65176	-0-	71	1	178062	2	N	8902	8916	0	59
							45	4	9792	9					
04	237862	X	237862	-0-	-0-	-0-	5650	1	221809	2	N	9418	9408	0	69
							43	4	10360	9					
05	210831	X	174906	-0-	-35925	-0-	70	1	167316	2	N	6808	6823	0	54
							31	4	7489	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0293WA RRCID -> 299103 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8338 - 19145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
*01	SHUT IN		186	-0-	186	197	20	2	166	9	Y	151	150	0	1
*02	14B2 EXT		20680	-0-	20680	20877	13037	2	7643	9	Y	6948	6923	0	26
*03	14B2 EXT		64645	-0-	64645	85522	42487	2	22158	9	Y	20144	20116	0	54
*04	116262	X	30740	-0-	-85522	-0-	18766	2	3	4	Y	10883	10901	0	36
							11971	9							
05	92938	X	1836	-0-	-91102	-0-	1466	2	370	9	Y	336	371	0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10297 - 25506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		111958	-0-	111958	193878	66	1	100946	2	N	9920	9887	0			92
							34	4	10912	9							
*11	SHUT IN		142853	-0-	142853	336731	3366	1	126625	2	N	11639	11628	0			103
							59	4	12803	9							
12	SHUT IN		164036	-0-	164036	500767	49	1	149314	2	N	13294	13239	0			158
							50	4	14623	9							
*01	669651	X	168884	-0-	-500767	-0-	72	1	153943	2	N	13407	13499	0			66
							121	4	14748	9							
*02	169260	X	150766	-0-	-18494	-0-	55	1	139618	2	N	10058	10045	0			79
							29	4	11064	9							
*03	187395	X	137544	-0-	-49851	-0-	49	1	122024	2	N	14038	14024	0			93
							29	4	15442	9							
04	257413	X	257413	-0-	-0-	-0-	6021	1	236682	2	N	13335	13330	0			98
							41	4	14669	9							
05	278526	X	278526	-0-	-0-	-0-	109	1	263218	2	N	13778	13767	0			109
							43	4	15156	9							

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10189 - 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
*10	SHUT IN		115175	-0-	115175	330184	66	1	104580	2	N	9543	9512	0			88
							32	4	10497	9							
*11	SHUT IN		129381	-0-	129381	459565	3044	1	114675	2	N	10555	10549	0			94
							51	4	11611	9							
12	SHUT IN		124712	-0-	124712	584277	38	1	113843	2	N	9812	9789	0			117
							38	4	10793	9							
*01	717096	X	132819	-0-	-584277	-0-	57	1	121745	2	N	9927	9995	0			49
							97	4	10920	9							
*02	140812	X	100102	-0-	-40710	-0-	38	1	93123	2	N	6292	6292	0			49
							20	4	6921	9							
*03	155899	X	67168	-0-	-88731	-0-	23	1	59469	2	N	6967	6970	0			46
							12	4	7664	9							
04	129300	X	45034	-0-	-84266	-0-	1058	1	41417	2	N	2320	2349	0			17
							7	4	2552	9							
05	132680	X	-0-	-0-	-132680	-0-					N	22	39	0			-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0023WC RRCID -> 299281 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10230 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		12379	-0-	12379	12379	9216	2	6	4	N	2870	2860	0			10
							3157	9									
02	SHUT IN		174014	-0-	174014	186393	50	1	152241	2	N	19722	19665	0			67
							29	4	21694	9							
*03	SHUT IN		195026	-0-	195026	381419	57	1	177625	2	N	15731	15765	0			33
							40	4	17304	9							
*04	564676	X	183257	-0-	-381419	-0-	4243	1	167294	2	N	10630	10620	0			43
							27	4	11693	9							
*05	174344	X	168915	-0-	-5429	-0-	53	1	159101	2	N	8850	8857	0			36
							26	4	9735	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0025WC RRCID -> 299282 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10327 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		47130	-0-	47130	47130	12	1	44335	2	N	2498	2489	0			9
							35	4	2748	9							
02	SHUT IN		131054	-0-	131054	178184	39	1	120021	2	N	9973	9948	0			34
							24	4	10970	9							
*03	SHUT IN		152779	-0-	152779	330963	46	1	137810	2	N	13535	13541	0			28
							34	4	14889	9							
*04	487991	X	157028	-0-	-330963	-0-	3611	1	142238	2	N	10140	10127	0			41
							25	4	11154	9							
*05	153851	X	153851	-0-	-0-	-0-	46	1	143837	2	N	9041	9045	0			37
							23	4	9945	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 #: 2214WC RRCID -> 299356 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8800 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*06	229950	X	129894	-0-		-100056	-0-	109678	2	19660	4	N	505	507	0	5
								556	9							
07	237615	X	145309	-0-		-92306	-0-	1702	1	142722	2	N	779	778	0	6
								28	4	857	9					
08	237615	X	104191	-0-		-133424	-0-	1348	1	102438	2	N	358	359	0	5
								11	4	394	9					
09	138900	X	117420	-0-		-21480	-0-	1455	1	115640	2	N	291	292	0	4
								5	4	320	9					
10	148126	X	148126	-0-		-0-	-0-	147949	2	8	4	N	154	156	0	2
								169	9							
*11	147134	X	147134	-0-		-0-	-0-	146105	2	18	4	Y	919	909	0	12
								1011	9							
*12	146399	X	146399	-0-		-0-	-0-	145594	2	2	4	Y	730	736	0	6
								803	9							
01	148614	X	105878	-0-		-42736	-0-	105797	2	6	4	Y	68	73	0	1
								75	9							
02	138404	X	136910	-0-		-1494	-0-	136904	2	6	4	Y	-0-	1	0	-0-
03	154073	X	154073	-0-		-0-	-0-	154055	2	6	4	Y	11	11	0	-0-
								12	9							
04	148290	X	64456	-0-		-83834	-0-	64435	2	13	4	Y	7	7	0	-0-
								8	9							
05	151590	X	139133	-0-		-12457	-0-	138940	2	17	4	Y	160	158	0	2
								176	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8794 - 19618

*12	SHUT IN		282	-0-		282	282	250	2	32	9	Y	29	29	0	-0-
*01	SHUT IN		288	-0-		288	570	20	2	268	9	Y	244	243	0	1
*02	14B2 EXT		11392	-0-		11392	11962	6927	2	4465	9	Y	4059	4045	0	15
*03	14B2 EXT		92791	-0-		92791	104753	70591	2	3	4	Y	20179	20140	0	54
								22197	9							
*04	167931	X	63178	-0-		-104753	-0-	47792	2	8	4	Y	13980	13988	0	46
								15378	9							
05	148707	X	59142	-0-		-89565	-0-	47366	2	6	4	Y	10700	10723	0	23
								11770	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8596 - 19440

*11	SHUT IN		19454	-0-		19454	19454	18222	2	1	4	Y	1119	1113	0	6
								1231	9							
*12	SHUT IN		116366	-0-		116366	135820	90701	2	1	4	Y	23331	23288	0	49
								25664	9							
*01	SHUT IN		75576	-0-		75576	211396	47090	2	3	4	Y	25894	25856	0	87
								28483	9							
*02	SHUT IN		66084	-0-		66084	277480	48119	2	17965	9	Y	16332	16358	0	61
*03	SHUT IN		63284	-0-		63284	340764	49938	2	1	4	Y	12132	12161	0	32
								13345	9							
*04	395191	X	54427	-0-		-340764	-0-	41830	2	6	4	Y	11446	11440	0	38
								12591	9							
05	130324	X	62161	-0-		-68163	-0-	49838	2	4	4	Y	11199	11213	0	24
								12319	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0021WC RRCID -> 299500 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10204 - 20695

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		18436	-0-	18436	18436		6	1	14127	2	N	3902	3889	0			13
								11	4	4292	9							
02	SHUT IN		198508	-0-	198508	216944		50	1	172598	2	N	23476	23409	0			80
								36	4	25824	9							
*03	SHUT IN		207196	-0-	207196	424140		64	1	192889	2	N	12906	12959	0			27
								46	4	14197	9							
*04	650806	X	226666	-0-	-424140	-0-		5309	1	209407	2	N	10832	10816	0			43
								35	4	11915	9							
05	225773	X	222025	-0-	-3748	-0-		71	1	211334	2	N	9622	9625	0			40
								36	4	10584	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0024WC RRCID -> 299575 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10330 - 20835

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		57172	-0-	57172	57172		15	1	52787	2	N	3935	3922	0			13
								41	4	4329	9							
02	SHUT IN		155299	-0-	155299	212471		43	1	145393	2	N	8936	8918	0			31
								33	4	9830	9							
*03	SHUT IN		193123	-0-	193123	405594		53	1	179628	2	N	12180	12185	0			26
								44	4	13398	9							
*04	609042	X	203448	-0-	-405594	-0-		4761	1	187794	2	N	9872	9859	0			39
								34	4	10859	9							
*05	202926	X	193175	-0-	-9751	-0-		64	1	183557	2	N	8657	8660	0			36
								31	4	9523	9							

HAY JANE E WELL #: 0022WC RRCID -> 299676 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10287 - 25468

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
*10	SHUT IN		299698	-0-	299698	439226		100	1	275518	2	N	21813	21750	0			173
								86	4	23994	9							
*11	SHUT IN		260226	-0-	260226	699452		6178	1	234521	2	N	17655	17717	0			111
								106	4	19421	9							
12	SHUT IN		253636	-0-	253636	953088		34	1	235038	2	N	16804	16749	0			166
								80	4	18484	9							
*01	1216316	X	263228	-0-	-953088	-0-		72	1	243949	2	N	17284	17293	0			157
								195	4	19012	9							
*02	257376	X	218136	-0-	-39240	-0-		64	1	205541	2	N	11354	11425	0			86
								42	4	12489	9							
*03	341394	X	341394	-0-	-0-	-0-		107	1	325802	2	N	14009	13948	0			147
								75	4	15410	9							
04	355543	X	355543	-0-	-0-	-0-		8441	1	332528	2	N	13195	13246	0			96
								59	4	14515	9							
05	332704	X	332704	-0-	-0-	-0-		107	1	319231	2	N	12102	12103	0			95
								54	4	13312	9							

HAY JANE G WELL #: 0025WC RRCID -> 299726 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10365 - 25433

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
*10	SHUT IN		168029	-0-	168029	273094		54	1	153849	2	N	12799	12743	0			102
								47	4	14079	9							
*11	SHUT IN		176552	-0-	176552	449646		4196	1	159283	2	N	11819	11847	0			74
								72	4	13001	9							
12	SHUT IN		163459	-0-	163459	613105		22	1	150835	2	N	11411	11373	0			112
								50	4	12552	9							
*01	780441	X	167336	-0-	-613105	-0-		42	1	154366	2	N	11641	11647	0			106
								123	4	12805	9							
*02	214632	X	214632	-0-	-0-	-0-		64	1	201360	2	N	11970	11985	0			91
								41	4	13167	9							
*03	282497	X	282497	-0-	-0-	-0-		89	1	268354	2	N	12720	12677	0			134
								62	4	13992	9							
04	297002	X	297002	-0-	-0-	-0-		7038	1	277253	2	N	11511	11561	0			84
								49	4	12662	9							
05	275808	X	275808	-0-	-0-	-0-		92	1	263771	2	N	10816	10815	0			85
								47	4	11898	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY JANE H WELL #: 0026WC RRCID -> 299727 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10613 - 26019

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	SHUT IN		230465	-0-	230465	388171	75	1	216730	2	N	12358	12302	0	98
							66	4	13594	9					
*11	SHUT IN		206412	-0-	206412	594583	4999	1	189704	2	N	10565	10597	0	66
							87	4	11622	9					
12	SHUT IN		209580	-0-	209580	804163	28	1	198087	2	N	10362	10326	0	102
							67	4	11398	9					
*01	1022610	X	218447	-0-	-804163	-0-	60	1	206501	2	N	10654	10659	0	97
							167	4	11719	9					
*02	228099	X	228099	-0-	-0-	-0-	68	1	218163	2	N	8927	8956	0	68
							48	4	9820	9					
*03	351187	X	351187	-0-	-0-	-0-	107	1	339038	2	N	10873	10827	0	114
							82	4	11960	9					
04	428679	X	428679	-0-	-0-	-0-	10318	1	406601	2	N	10626	10663	0	77
							71	4	11689	9					
05	269865	X	269865	-0-	-0-	-0-	89	1	262249	2	N	6806	6829	0	54
							40	4	7487	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0274WA RRCID -> 299763 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8428 - 19277

*11	SHUT IN		19681	-0-	19681	19681	18431	2	5	4	Y	1132	1126	0	6
							1245	9							
*12	SHUT IN		22565	-0-	22565	42246	21056	2	1	4	Y	1371	1374	0	3
							1508	9							
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42246					Y	4	7	0	-0-
*02	SHUT IN		644	-0-	644	42890	580	2	64	9	Y	58	58	0	-0-
*03	SHUT IN		561	-0-	561	43451	529	2	32	9	Y	29	29	0	-0-
*04	79045	X	35594	-0-	-43451	-0-	24551	2	3	4	Y	10036	10003	0	33
							11040	9							
05	53420	X	53420	-0-	-0-	-0-	39077	2	4	4	Y	13035	13040	0	28
							14339	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0272WA RRCID -> 299768 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8773 - 19607

*11	SHUT IN		21516	-0-	21516	21516	20150	2	4	4	Y	1238	1231	0	7
							1362	9							
*12	SHUT IN		13443	-0-	13443	34959	10690	2	2753	9	Y	2503	2505	0	5
*01	SHUT IN		7731	-0-	7731	42690	4245	2	3486	9	Y	3169	3163	0	11
*02	SHUT IN		564	-0-	564	43254	505	2	59	9	Y	54	65	0	-0-
*03	SHUT IN		828	-0-	828	44082	828	2			Y	-0-			-0-
*04	65283	X	21201	-0-	-44082	-0-	15634	2	2	4	Y	5059	5042	0	17
							5565	9							
05	56971	X	56971	-0-	-0-	-0-	43556	2	4	4	Y	12192	12183	0	26
							13411	9							

HAY JANE F WELL #: 0023WC RRCID -> 299864 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10432 - 25794

*10	SHUT IN		242137	-0-	242137	455778	82	1	228214	2	N	12521	12521	0	99
							68	4	13773	9					
*11	SHUT IN		296158	-0-	296158	751936	7098	1	269298	2	N	17854	17841	0	112
							123	4	19639	9					
12	SHUT IN		300041	-0-	300041	1051977	40	1	283043	2	N	15326	15287	0	151
							99	4	16859	9					
*01	1360619	X	308642	-0-	-1051977	-0-	84	1	291906	2	N	14925	14940	0	136
							234	4	16418	9					
*02	344705	X	344705	-0-	-0-	-0-	103	1	329674	2	N	13511	13545	0	102
							66	4	14862	9					
*03	406940	X	406940	-0-	-0-	-0-	128	1	392568	2	N	12865	12832	0	135
							92	4	14152	9					
04	430786	X	430786	-0-	-0-	-0-	10362	1	408374	2	N	10893	10949	0	79
							68	4	11982	9					
05	393303	X	393303	-0-	-0-	-0-	128	1	383941	2	N	8335	8348	0	66
							65	4	9169	9					

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 08/31/2025 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9738 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		70799	-0-	70799	151940	21	1	59570	2	N	10170	10205	0	81
							21	4	11187	9					
*11	SHUT IN		134994	-0-	134994	286934	3119	1	118391	2	N	12210	12214	0	77
							53	4	13431	9					
12	SHUT IN		87500	-0-	87500	374434	11	1	75236	2	N	11116	11083	0	110
							25	4	12228	9					
*01	SHUT IN		87240	-0-	87240	461674	21	1	75390	2	N	10699	10712	0	97
							60	4	11769	9					
*02	562669	X	100995	-0-	-461674	-0-	32	1	91531	2	N	8557	8589	0	65
							19	4	9413	9					
*03	107643	X	107643	-0-	-0-	-0-	32	1	98848	2	N	7945	7926	0	84
							23	4	8740	9					
04	92070	X	45206	-0-	-46864	-0-	994	1	39128	2	N	4615	4666	0	33
							7	4	5077	9					
05	95139	X	56630	-0-	-38509	-0-	18	1	50034	2	N	5973	5959	0	47
							8	4	6570	9					

HAY JANE EAST WELL #: 0024WA RRCID -> 300033 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9561 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		123386	-0-	123386	155857	36	1	102474	2	N	18951	18843	0	151
							30	4	20846	9					
*11	SHUT IN		130930	-0-	130930	286787	2869	1	108774	2	N	17489	17530	0	110
							49	4	19238	9					
12	SHUT IN		116429	-0-	116429	403216	14	1	102256	2	N	12841	12824	0	127
							34	4	14125	9					
*01	SHUT IN		119778	-0-	119778	522994	33	1	105541	2	N	12836	12846	0	117
							84	4	14120	9					
*02	603961	X	80967	-0-	-522994	-0-	21	1	71628	2	N	8458	8511	0	64
							14	4	9304	9					
*03	125457	X	91076	-0-	-34381	-0-	25	1	82560	2	N	7704	7687	0	81
							17	4	8474	9					
04	121410	X	96776	-0-	-24634	-0-	2220	1	87513	2	N	6390	6425	0	46
							14	4	7029	9					
05	119629	X	81981	-0-	-37648	-0-	25	1	74976	2	N	6335	6331	0	50
							11	4	6969	9					

HAY LANDON 9 WELL #: 0034WC RRCID -> 300038 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10495 - 20705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		8868	-0-	8868	8868	7712	2	4	4	N	1047	1038	0	9
							1152	9							
02	SHUT IN		113335	-0-	113335	122203	32	1	99226	2	N	12779	12728	0	60
							20	4	14057	9					
*03	SHUT IN		122586	-0-	122586	244789	36	1	109666	2	N	11689	11695	0	54
							26	4	12858	9					
*04	365982	X	121193	-0-	-244789	-0-	2761	1	108524	2	N	8988	8989	0	53
							21	4	9887	9					
05	119474	X	110827	-0-	-8647	-0-	35	1	101817	2	N	8143	8155	0	41
							18	4	8957	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0033WC RRCID -> 300128 COMPL. DATE 07/18/2025 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	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		8869	-0-	8869	8869	6	1	7700	2	N	1047	1038	0	9
							11	4	1152	9					
02	SHUT IN		145838	-0-	145838	154707	39	1	129168	2	N	15093	15032	0	70
							29	4	16602	9					
*03	SHUT IN		176526	-0-	176526	331233	53	1	159968	2	N	14968	14969	0	69
							40	4	16465	9					
04	SHUT IN		165617	-0-	165617	496850	3780	1	148843	2	N	11785	11785	0	69
							30	4	12964	9					
05		0 W	152992	-0-	152992	649842	50	1	141078	2	N	10763	10777	0	55
							25	4	11839	9					

HAY LANDON 9 B WELL #: 0032WC RRCID -> 300144 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10346 - 20746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		8868	-0-	8868	8868	7711	2	5	4	N	1047	1038	0	9
							1152	9							
02	SHUT IN		132249	-0-	132249	141117	39	1	115953	2	N	14755	14695	0	69
							26	4	16231	9					
*03	SHUT IN		151133	-0-	151133	292250	46	1	133420	2	N	16029	16024	0	74
							35	4	17632	9					
*04	449905	X	157655	-0-	-292250	-0-	3573	1	140811	2	N	12040	12043	0	71
							27	4	13244	9					
05	156736	X	136498	-0-	-20238	-0-	42	1	124333	2	N	10999	11014	0	56
							24	4	12099	9					

HAY LANDON 9 A WELL #: 0031WC RRCID -> 300145 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10570 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		8869	-0-	8869	8869	7712	2	5	4	N	1047	1038	0	9
							1152	9							
02	SHUT IN		148442	-0-	148442	157311	39	1	131976	2	N	14906	14846	0	69
							30	4	16397	9					
*03	SHUT IN		157312	-0-	157312	314623	50	1	142977	2	N	12954	12963	0	60
							36	4	14249	9					
*04	467988	X	153365	-0-	-314623	-0-	3520	1	138614	2	N	10185	10185	0	60
							27	4	11204	9					
05	156612	X	129239	-0-	-27373	-0-	39	1	119781	2	N	8543	8560	0	43
							22	4	9397	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0043WA RRCID -> 301368 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 7431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0044WA RRCID -> 301369 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 7489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0041WA RRCID -> 301404 COMPL. DATE 02/15/2026 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

12	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10426	3	105	9	N	95					554
01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8188	3	102	9	N	93	382	1			265
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7159	3	95	9	N	86					351
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7710	3	97	9	N	88					439
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7291	3	85	9	N	77					516
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7473	3	88	9	N	80	373	1			223

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					197
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					197
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					197

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					261
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					261
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					261
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					261
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					261
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			71
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			45
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	0			14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13032	3	520	9	Y	473	384	1			513
01	10819	X	7658	-0-	-3161	-0-	7339	3	319	9	Y	290	381	1			422
02	12124	X	10126	-0-	-1998	-0-	9641	3	485	9	Y	441	382	1			481
03	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	14437	3	521	9	Y	474	381	1			574
04	13110	X	11233	-0-	-1877	-0-	10852	3	381	9	Y	346	378	1			542
05	13547	X	12327	-0-	-1220	-0-	11813	3	514	9	Y	467	751	1			258

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		125	-0-	125	126	125	3			Y	-0-					-0-
03	126	N	-0-	-0-	-126	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					678
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					678
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					678
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	625	3	54	9	N	49					727
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	529	3	179	9	N	163					890
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	352	3	65	9	N	59					949

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
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4380	3	55	9	Y	50					185
01	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	9613	3	439	9	Y	399	123	1			461
02	10864	X	10438	-0-	-426	-0-	9462	3	976	9	Y	887	948	1			400
03	7843	X	5294	-0-	-2549	-0-	4689	3	605	9	Y	550	685	1			265
04	9720	X	9274	-0-	-446	-0-	8789	3	485	9	Y	441	294	1			412
05	11563	X	4363	-0-	-7200	-0-	4194	3	169	9	Y	154	430	1			136

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	150	3	36	9	N	33					181
03	3100	N	12253	-0-	9153	9153	11597	3	656	9	N	596					777
04	3000	N	8725	-0-	5725	14878	8312	3	413	9	N	375					1152
05	3100	N	625	-0-	-2475	12403	518	3	107	9	N	97	574	1			675

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
12	13950	X	5450	-0-	-8500	-0-	5213	3	237	9	N	215					597
01	13950	X	6035	-0-	-7915	-0-	540	1	5388	3	N	97					694
							107	9									
02	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	810	1	10474	3	N	283	366	1			611
							311	9									
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	930	1	10180	3	N	407	728	1			290
							448	9									
04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	900	1	6828	3	N	241					531
							265	9									
05	12834	X	11603	-0-	-1231	-0-	930	1	10186	3	N	443	378	1			596
							487	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	377	3	50	9	Y	45					1062
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1062
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	425	3	21	9	Y	19					1081
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1081
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					1081

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1254	-0-	-1009	-0-	1231	3	23	9	Y	21	165	1			4
01	6386	X	341	-0-	-6045	-0-	329	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	5768	X	67	-0-	-5701	-0-	56	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	6386	X	14	-0-	-6372	-0-	2	3	12	9	Y	11	8	1			6
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8198	3	323	9	Y	294	151	1			149
05	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14278	3	278	9	Y	253					402

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	792	-0-	-820	-0-	792	3			Y	-0-					843
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

12	12369	X	10070	-0-	-2299	-0-	9693	3	377	9	Y	343	104	0			386
01	9486	X	6877	-0-	-2609	-0-	6706	3	171	9	Y	155	408	0			133
02	8568	X	-0-	-0-	-8568	-0-					Y	148	205	0			76
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9583	3	286	9	Y	260	142	0			194
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	407	344	0			257
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	380	367	0			270

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

12	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17105	3	272	9	N	247	155	0			601
01	13733	X	5704	-0-	-8029	-0-	5581	3	123	9	N	112	342	0			371
02	12404	X	4999	-0-	-7405	-0-	4827	3	172	9	N	156	176	0			351
03	17391	X	4997	-0-	-12394	-0-	4765	3	232	9	N	211	73	0			489
04	16830	X	3845	-0-	-12985	-0-	3658	3	187	9	N	170	328	0			331
05	17391	X	6911	-0-	-10480	-0-	6515	3	396	9	N	360	184	0			507

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	17920	3	1	4	Y	359					523
							395	9									
01	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	90	1	965	3	Y	233	201	0			555
							1	4	256	9							
02	DLQ G-10		6335	-0-	6335	7647	192	1	5584	3	Y	63	201	0			417
							490	4	69	9							
03	19784	X	12137	-0-	-7647	-0-	11124	3	669	4	Y	313					730
							344	9									
04	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	17005	3	133	4	Y	382	813	0			299
							420	9									
05	18321	X	11662	-0-	-6659	-0-	11289	3	45	4	Y	298	435	0			162
							328	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					370
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					370
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					370
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					370
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

12	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	18173	3	1371	9	Y	1246	1523	1			571
01	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15168	3	776	9	Y	705	761	1			515
02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8021	3	403	9	Y	366	378	1			503
03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14468	3	1036	9	Y	942	716	1			729
04	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	9940	3	586	9	Y	533	752	1			510
05	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	16865	3	947	9	Y	861	654	1			717

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22909	X	16943	-0-	-5966	-0-	16273	3	670	9	N	609	773	1			369
01	21576	X	12504	-0-	-9072	-0-	11722	3	782	9	N	711	389	1			691
02	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	13617	3	1103	9	N	1003	1108	1			586
03	16957	X	16709	-0-	-248	-0-	15620	3	1089	9	N	990	361	1			1215
04	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	17976	3	1415	9	N	1286	1503	1			998
*05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	18273	3	1250	9	N	1136	1483	1			651

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	62	1	18848	3	Y	3761	1322	0	2736	1	830
							4137	9					10	8			
01	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	62	1	10877	3	Y	2271	610	0	1768	1	723
							2498	9									
02	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	54	1	13061	3	Y	2635	1209	0	1477	1	672
							2899	9									
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	62	1	8529	3	Y	1375	1807	1			240
							1513	9									
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1747	3	Y	223					463
							245	9									
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	62	1	8148	3	Y	1985	1821	1			627
							2184	9									

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7165	3	745	9	N	677	752	1			598
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	50	1	2350	3	N	225	490	1			333
							248	9									
02	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	N	705	371	1			667
							776	9									
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	62	1	5768	3	N	407	728	1			346
							448	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	60	1	4272	3	N	427	373	1			400
							470	9									
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	62	1	4465	3	N	454	371	1			483
							499	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

12	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	41415	3	4315	9	Y	3923	3759	1			674
01	30109	X	30109	-0-	-0-	-0-	27416	3	2693	9	Y	2448	2433	1			689
02	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	21442	3	1899	9	Y	1726	1880	1			535
03	45756	X	22767	-0-	-22989	-0-	21429	3	1338	9	Y	1216	1063	1			688
04	44250	X	8874	-0-	-35376	-0-	8281	3	593	9	Y	539	954	1			273
05	45725	X	-0-	-0-	-45725	-0-					Y	35					308

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

12	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	26465	3	1800	9	Y	1636	1230	0			542
01	20863	X	7852	-0-	-13011	-0-	7262	3	590	9	Y	536	648	0			430
02	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	29039	3	1613	9	Y	1466	1382	1			514
03	28272	X	23744	-0-	-4528	-0-	22524	3	1220	9	Y	1109	1409	1			214
04	27360	X	19422	-0-	-7938	-0-	18280	3	1142	9	Y	1038	1067	1			185
05	33945	X	15758	-0-	-18187	-0-	14770	3	988	9	Y	898	768	1			315

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

12	3410	X	958	-0-	-2452	-0-	884	3	74	9	Y	67					392
01	38440	X	868	-0-	-37572	-0-	862	3	6	9	Y	5	260	1			137
02	34720	X	14960	-0-	-19760	-0-	14536	3	424	9	Y	385	348	1			174
03	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9481	3	178	9	Y	162	258	1			78
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2634	3	109	9	Y	99	84	1			93
05	16554	X	5987	-0-	-10567	-0-	5610	3	377	9	Y	343	133	1			303

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

12	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					571
01	DLQ G-10		9186	-0-	9186	9186	780	1	8399	3	Y	-0-	220	0			351
							7	4									
02	DLQ G-10		5495	-0-	5495	14681	168	1	4880	3	Y	17	127	0			241
							428	4	19	9							
03	23755	X	9074	-0-	-14681	-0-	8508	3	511	4	Y	50	156	0			135
							55	9									
04	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	35479	3	278	4	Y	488	241	0			382
							537	9									
05	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	25577	3	103	4	Y	384	557	0			209
							422	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

12	34695	X	34695	-0-	-0-	-0-	33493	3	1202	9	Y	1093	1745	0			362
01	21855	X	17316	-0-	-4539	-0-	16729	3	587	9	Y	534	467	0			429
02	38472	X	19187	-0-	-19285	-0-	18459	3	728	9	Y	662	859	1			232
03	42594	X	14713	-0-	-27881	-0-	14161	3	552	9	Y	502	637	1			97
04	41220	X	19553	-0-	-21667	-0-	18865	3	688	9	Y	625	610	1			112
05	34689	X	24000	-0-	-10689	-0-	23013	3	987	9	Y	897	694	1			315

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	656	-0-	-3901	-0-	573	3	83	9	Y	75					390
01	11315	X	129	-0-	-11186	-0-	127	3	2	9	Y	2	153	0			239
02	10220	X	89	-0-	-10131	-0-	89	3			Y	-0-					239
03	11315	X	1340	-0-	-9975	-0-	1167	3	173	9	Y	157					396
04	8100	X	145	-0-	-7955	-0-	145	3			Y	-0-	204	0			192
05	651	X	387	-0-	-264	-0-	367	3	20	9	Y	18					210

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	700	-0-	-3020	-0-	614	3	86	9	Y	78	1	8			413
01	13578	X	157	-0-	-13421	-0-	134	3	23	9	Y	21	162	0			272
02	12264	X	127	-0-	-12137	-0-	127	3			Y	-0-					272
03	13578	X	5297	-0-	-8281	-0-	5027	3	270	9	Y	245					517
04	7860	X	149	-0-	-7711	-0-	149	3			Y	-0-	217	0			300
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2044	3	246	9	Y	224					524

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	13327	3	1240	9	Y	1127	945	1	13	8	544
01	DLQ G-10		7557	-0-	7557	7557	6963	3	594	9	Y	540	947	1			137
02	DLQ G-10		1297	-0-	1297	8854	1245	3	52	9	Y	47	153	1			31
03	8854	X	-0-	-0-	-8854	-0-					Y	-0-					31
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1494	3	122	9	Y	111	35	1			107
05	12245	X	2201	-0-	-10044	-0-	2016	3	185	9	Y	168	209	1			66

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	5	0			14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2185	-0-	2185	2185	2129	3	56	9	Y	51					51

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		42132	-0-	42132	42132	38479	3	3653	9	Y	3321	2477	1			844
02	DLQ G-10		3557	-0-	3557	45689	3078	3	479	9	Y	435	989	1			290
03	45689	X	-0-	-0-	-45689	-0-					Y	-0-					290
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	11187	3	1178	9	Y	1071	336	1			1025
05	42129	X	23825	-0-	-18304	-0-	21970	3	1855	9	Y	1686	2047	1			664

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	18	0			42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3306	-0-	3306	3306	3277	3	29	9	Y	26					26

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	1233	-0-	-19444	-0-	1015	3	218	9	Y	198	304	0			403
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					403
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					Y	2					405
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					405
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					405
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					405

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
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	71	3	146	9	Y	133	203	0			269
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					269
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	1					270
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					270
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					270
05	217	X	163	-0-	-54	-0-	130	3	33	4	Y	-0-					270

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					927
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					928
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					928
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					928
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					928
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					929

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

12	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	8	269	0			119
01	14477	X	4492	-0-	-9985	-0-	3978	3	514	9	Y	467	184	0			402
02	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	22477	3	1079	9	Y	981	877	0			506
03	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	22060	3	1167	9	Y	1061	775	0			792
04	32989	X	32989	-0-	-0-	-0-	31846	3	1143	9	Y	1039	1174	0			657
05	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	32523	3	1096	9	Y	996	945	0			708

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

12	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					468
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					468
02	DLQ G-10		5284	-0-	5284	5290	5163	3	121	9	Y	110					578
03	17522	X	12232	-0-	-5290	-0-	11739	3	493	9	Y	448	699	0			327
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	12067	3	953	9	Y	866	734	0			459
05	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20141	3	426	9	Y	387	633	0			213

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	238	1	1155	3	Y	72	47	0			28
							79	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	42	0			29
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	33	0			20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	42	0			17
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	103	0			79
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	293	0			148

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

12	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2492	1	12106	3	Y	1074	976	0			416
							1181	9									
01	17360	X	9149	-0-	-8211	-0-	1326	1	7105	3	Y	653	637	0			432
							718	9									
02	15680	X	7840	-0-	-7840	-0-	1120	1	6318	3	Y	365	500	0			297
							402	9									
03	17360	X	11042	-0-	-6318	-0-	1420	1	8966	3	Y	596	631	0			262
							656	9									
04	15270	X	10456	-0-	-4814	-0-	1637	1	8175	3	Y	585	565	0			282
							644	9									
05	15779	X	9144	-0-	-6635	-0-	1947	1	6799	3	Y	362	496	0			148
							398	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	990	1	4810	3	Y	840	861	0			326
							924	9									
01	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	2394	1	12834	3	Y	870	620	0			576
							957	9									
02	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	2120	1	11967	3	Y	487	667	0			396
							536	9									
03	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	2300	1	14522	3	Y	794	841	0			349
							873	9									
04	15660	X	12581	-0-	-3079	-0-	1963	1	9809	3	Y	735	730	0			354
							809	9									
05	16182	X	7584	-0-	-8598	-0-	1600	1	5586	3	Y	362	568	0			148
							398	9									

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

12	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	376	230	0			146
01	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	239	227	0			158
02	10192	X	-0-	-0-	-10192	-0-					Y	134	183	0			109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	231	0			96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	252	0			144
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	173	1	606	3	Y	484	430	0			198
							532	9									

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1	0			423
01	279	X	43	-0-	-236	-0-	22	3	21	9	Y	19	257	0			185
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	12					197
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	762	3	270	9	Y	245	319	0			123
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1306	3	259	9	Y	235	263	0			95
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1161	3	202	9	Y	184	196	0			83

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1818	3	175	9	Y	159					275
01	3007	X	1354	-0-	-1653	-0-	1266	3	88	9	Y	80	167	0			188
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	26					214
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5516	3	642	9	Y	584	506	0			292
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4244	3	615	9	Y	559	624	0			227
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3304	3	480	9	Y	436	466	0			197

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	560	3	538	9	Y	489					607
01	837	X	805	-0-	-32	-0-	477	3	328	9	Y	298	369	0			536
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	119					655
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	6192	3	2870	9	Y	2609	1959	0			1305
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	4443	3	2752	9	Y	2502	2793	0			1014
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	3786	3	2147	9	Y	1952	2083	0			883

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					6
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02 DLQ G-10			1651	-0-	1651	1651	1651	3			Y	-0-					6
03 DLQ G-10			42050	-0-	42050	43701	41494	3	556	9	Y	505	142	0			369
04 DLQ G-10			21944	-0-	21944	65645	21336	3	608	9	Y	553	629	0			293
05 DLQ G-10			20340	-0-	20340	85985	19492	3	848	9	Y	771	640	0			424

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
*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
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					124
*10	744	X	219	-0-	-525	-0-	33	1	186	9	N	169					293
*11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	190	1			105
*12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					105
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	N	6					111
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					111
*05	3100	N	5982	-0-	2882	2882	156	1	5396	3	N	391	377	1			125
							430	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	418	1			171
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	191	1			394
*11	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	504	3	757	9	N	688	906	1			176
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	232	1			180
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	427	445	1			162
*04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	454	3	238	4	N	178	305	1			35
							196	9									
*05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1933	1	1788	3	N	968	805	1			198
							496	4	1065	9							

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

*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	650	-0-	-3845	-0-	462	1	96	4	N	84					217
							92	9									
*09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	5	157	1			65
*10	2604	X	665	-0-	-1939	-0-	118	1	547	9	N	497					562
*11	2520	X	1653	-0-	-867	-0-	81	1	1572	9	N	1429	1879	1			112
*12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	20					132
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					132
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					132
*03	1705	X	646	-0-	-1059	-0-	35	1	604	3	N	6					138
							7	9									
*04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

*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
*09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	7921	3	581	9	N	528	358	1			345
*10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2340	3	1	4	N	37					382
							41	9									
*11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1	191	1			192
*12	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	14814	3	5	4	N	1162	945	1			409
							1278	9									
*01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4804	3	1	4	N	278	687	1			-0-
							306	9									
*02	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	26605	3	440	4	N	1249	915	1			334
							1374	9									
*03	68987	X	68987	-0-	-0-	-0-	67357	3	123	4	N	1370	1630	1			74
							1507	9									
*04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	78	4	1339	9	N	1217	1108	1			183
*05	39995	X	39995	-0-	-0-	-0-	38981	3	5	4	N	917	732	1			368
							1009	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
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

EL JEFE WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

*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
*09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	5922	3	825	9	Y	750	668	1			301
*10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	262	1			39
*11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					39
*12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39
*01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	21	1			18
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
*04	55081	X	55081	-0-	-0-	-0-	52033	3	3048	9	Y	2771	2401	1			401
*05	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	28795	3	1645	9	Y	1495	1518	1			378

BRONCO UNIT WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991

*06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					59
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	377	3	86	9	Y	78	58	1			20
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	122	1			72
*04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	329	3	172	4	Y	888	786	1			174
							977	9									
*05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	596	1	551	3	Y	164	305	1			33
							153	4	180	9							

EL JEFE WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

*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-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	152	1			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	66	1			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154					189
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	189	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	496	369	1			127
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	243	3	1830	4	Y	583	362	1			221
							641	9									
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	2442	3	1280	4	Y	470	599	1			92
							517	9									
*05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	2849	1	2635	3	Y	592	563	1			121
							730	4	651	9							

EL JEFE WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

*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
*09	7170	X	3739	-0-	-3431	-0-	3440	3	299	9	Y	272	223	1			109
*10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	109	95	1			123
*11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					123
*12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	95					218
*01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	19					237
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	38	129	1			146
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					148
*04	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	17354	3	381	9	Y	346	444	1			50
*05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	479	3	380	9	Y	345	308	1			87

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	928	1	2877	3	N	202					329
							222	9									
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	351	1	1052	3	N	158	367	1			120
							174	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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							
*09	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1879	1	17917	3	N	2851	2682	0			283
							66	4	3136	9							
*10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	157	1	130	3	N	26	256	0			53
							7	4	29	9							
*11	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1989	1	9185	3	N	2091	1988	0			156
							78	4	2300	9							
*12	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	3274	1	14310	3	N	2234	2294	0			96
							11	4	2457	9							
*01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	635	1	4353	3	N	1531	1580	0			47
							1	4	1684	9							
*02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	N	391	393	0			45
							430	9									
*03	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	2511	1	21276	3	N	818	837	0			26
							900	9									
*04	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	2720	1	22640	3	N	872	861	0			37
							959	9									
*05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	275	1	2585	3	N	87	118	0			6
							96	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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	-0-					145
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*01	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					145
*03	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					145
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					381
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	336	1			60
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					60
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					60

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	53514	X	53514	-0-	-0-	-0-	50848	3	2666	9	Y	2424	2417	0			34
*07	49362	X	49362	-0-	-0-	-0-	47445	3	1917	9	Y	1743	1747	0			30
*08	47048	X	47048	-0-	-0-	-0-	44842	3	2206	9	Y	2005	2017	0			18
*09	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	30928	3	1796	9	Y	1633	1631	0			20
*10	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25400	3	1940	9	Y	1764	1755	0			29
*11	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	14659	3	1263	9	Y	1148	1155	0			22
*12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	18504	3	2119	9	Y	1926	1923	0			25
*01	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	15218	3	1451	9	Y	1319	1329	0			15
*02	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	14007	3	1485	9	Y	1350	1323	0			42
*03	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	22140	3	2188	9	Y	1989	2000	0			31
*04	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	22138	3	2011	9	Y	1828	1842	0			17
*05	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	38094	3	2142	9	Y	1947	1950	0			14

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	1139	-0-	1139	1139	1139	3			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1139					Y	-0-				-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	5941	3	2054	9	Y	1867	1751	1			443
*07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	816	1	8984	3	Y	1965	2054	1			354
							2162	9									
*08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	3021	1	8278	3	Y	763	1018	1			99
							2	4	839	9							
*09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	334	1	3212	3	Y	88					187
							97	9									
*10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					187
*11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-	187	1			-0-
*12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
*01	12090	X	3566	-0-	-8524	-0-	913	1	2148	3	Y	452	211	1			241
							8	4	497	9							
*02	3332	X	687	-0-	-2645	-0-	162	1	238	3	Y	259	306	1			194
							2	4	285	9							
*03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1670	1	3117	3	Y	639	625	1			208
							13	4	703	9							
*04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	2143	1	5680	3	Y	1578	1371	1			415
							5	4	1736	9							
*05	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	2520	1	7523	3	Y	1889	1841	1			463
							6	4	2078	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	10420	3	3749	9	Y	3408	3050	1			808
*07	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	1597	1	17596	3	Y	3504	3681	1			631
							3854	9									
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1044	1	2862	3	Y	1752	2156	1			227
							1	4	1927	9							
*09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	1					228
							1	9									
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2322	1	279	3	Y	583					811
							1	4	641	9							
*11	37191	X	37191	-0-	-0-	-0-	3530	1	32392	3	Y	1154	1112	1			853
							1269	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	313	384	1			782
*01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1218	1	2865	3	Y	646	1084	1			344
							10	4	711	9							
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1323	1	1944	3	Y	415	448	1			311
							19	4	457	9							
*03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1518	1	2834	3	Y	1371	1236	1			446
							11	4	1508	9							
*04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	2142	1	5680	3	Y	2154	2033	1			567
							5	4	2369	9							
*05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	2325	1	6943	3	Y	2043	2109	1			501
							5	4	2247	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		873	-0-	873	874	873	4			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		21	-0-	21	895	21	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	895					Y	-0-					-0-
*03	895	X	-0-	-0-	-895	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4680	X	3233	-0-	-1447	-0-	2541	3	692	9	Y	629	640	0			9
*07	8339	X	1774	-0-	-6565	-0-	1306	3	468	9	Y	425	424	0			10
*08	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-	5346	3	2133	9	Y	1939	1932	0			17
*09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	7120	3	2382	9	Y	2165	2156	0			26
*10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	9331	3	2839	9	Y	2581	2564	0			43
*11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	6733	3	2820	9	Y	2564	2558	0			49
*12	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	9097	3	2959	9	Y	2690	2704	0			35
*01	11749	X	8656	-0-	-3093	-0-	6336	3	2320	9	Y	2109	2120	0			24
*02	10612	X	896	-0-	-9716	-0-	127	3	769	9	Y	699	701	0			22
*03	11749	X	2184	-0-	-9565	-0-	294	3	1890	9	Y	1718	1713	0			27
*04	11370	X	325	-0-	-11045	-0-	53	3	272	9	Y	247	272	0			2
05	11749	X	6708	-0-	-5041	-0-	4820	3	1888	9	Y	1716	1705	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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									
*09	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	17678	3	27	4	Y	1218	1211	1			309
							1340	9									
*10	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	15525	3	18	4	Y	886	941	1			254
							975	9									
*11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6126	3	8	4	Y	544	567	1			231
							598	9									
*12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	12826	3	11	4	Y	1019	946	1			304
							1121	9									
*01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	3	4	433	9	Y	394	574	1			124
*02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	10683	3	141	4	Y	733	438	1			419
							806	9									
*03	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	8199	3	18	4	Y	992	1110	1			301
							1091	9									
*04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	11613	3	14	4	Y	862	1072	1			91
							948	9									
*05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	9471	3	23	4	Y	1019	758	1			352
							1121	9									

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

*06	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	27796	3	2870	9	Y	2609	2604	0			37
*07	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	25969	3	2219	9	Y	2017	2019	0			35
*08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	26263	3	2721	9	Y	2474	2487	0			22
*09	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	26582	3	2650	9	Y	2409	2402	0			29
*10	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	23378	3	1397	9	Y	1270	1278	0			21
*11	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19989	3	717	9	Y	652	661	0			12
*12	34557	X	34557	-0-	-0-	-0-	32172	3	2385	9	Y	2168	2152	0			28
*01	33049	X	33049	-0-	-0-	-0-	30731	3	2318	9	Y	2107	2111	0			24
*02	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	16435	3	1004	9	Y	913	908	0			29
*03	38390	X	38390	-0-	-0-	-0-	36343	3	2047	9	Y	1861	1861	0			29
*04	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	26087	3	1816	9	Y	1651	1665	0			15
*05	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	23800	3	2945	9	Y	2677	2672	0			20

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*06	25500	X	16687	-0-	-8813	-0-	14313	3	2374	9	Y	2158	2153	0			30
*07	23591	X	12573	-0-	-11018	-0-	10615	3	1958	9	Y	1780	1782	0			28
*08	23591	X	14730	-0-	-8861	-0-	12263	3	2467	9	Y	2243	2251	0			20
*09	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	19991	3	3248	9	Y	2953	2937	0			36
*10	21638	X	20029	-0-	-1609	-0-	17964	3	2065	9	Y	1877	1882	0			31
*11	16350	X	5954	-0-	-10396	-0-	4861	3	1093	9	Y	994	1006	0			19
*12	23591	X	15539	-0-	-8052	-0-	13557	3	1982	9	Y	1802	1797	0			24
*01	18600	X	13200	-0-	-5400	-0-	11238	3	1962	9	Y	1784	1787	0			21
02	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	15156	3	2351	9	Y	2137	2091	0			67
*03	18600	X	12863	-0-	-5737	-0-	11035	3	1828	9	Y	1662	1703	0			26
*04	15060	X	4217	-0-	-10843	-0-	3929	3	288	9	Y	262	286	0			2
05	18600	X	8440	-0-	-10160	-0-	6857	3	1583	9	Y	1439	1430	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33383	X	33383	-0-	-0-	-0-	31991	3	1392	9	Y	1265	1265	0			18
*07	35991	X	25236	-0-	-10755	-0-	24205	3	1031	9	Y	937	940	0			15
*08	45198	X	29002	-0-	-16196	-0-	27619	3	1383	9	Y	1257	1261	0			11
*09	43740	X	21655	-0-	-22085	-0-	20887	3	768	9	Y	698	701	0			8
*10	45198	X	824	-0-	-44374	-0-	719	3	105	9	Y	95	101	0			2
*11	33150	X	-0-	-0-	-33150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	29016	X	4631	-0-	-24385	-0-	4319	3	312	9	Y	284	280	0			4
*01	29016	X	3398	-0-	-25618	-0-	3056	3	342	9	Y	311	311	0			4
*02	20216	X	3261	-0-	-16955	-0-	2974	3	287	9	Y	261	257	0			8
*03	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	11643	3	563	9	Y	512	512	0			8
*04	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	9733	3	476	9	Y	433	437	0			4
*05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	11370	3	1125	9	Y	1023	1019	0			8

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
*09	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	2837	1	29925	3	N	3226	3000	0			424
							18	4	3549	9							
*10	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	1874	1	20698	3	N	2889	3026	0			287
							129	4	3178	9							
*11	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	3318	1	26857	3	N	2635	2815	0			107
							21	4	2899	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	29064	X	29064	-0-	-0-	-0-	24189	3	2545	4	N	2118	1972	0			253
							2330	9									
*04	47515	X	47515	-0-	-0-	-0-	42007	3	274	4	N	4758	4703	0			308
							5234	9									
*05	41718	X	41718	-0-	-0-	-0-	37911	3	297	4	N	3191	3130	0			369
							3510	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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							
*09	36480	X	22958	-0-	-13522	-0-	1642	1	17324	3	N	3620	3369	0			476
							10	4	3982	9							
*10	37696	X	13039	-0-	-24657	-0-	920	1	10160	3	N	1723	2028	0			171
							64	4	1895	9							
*11	22980	X	16408	-0-	-6572	-0-	1365	1	11053	3	N	3619	3643	0			147
							9	4	3981	9							
*12	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-					N	-0-					147
*01	23746	X	16	-0-	-23730	-0-	7	1	9	4	N	-0-					147
02	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					147
*03	16957	X	8588	-0-	-8369	-0-	5884	3	619	4	N	1895	1816	0			226
							2085	9									
*04	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	14697	3	96	4	N	4054	4017	0			263
							4459	9									
*05	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	11084	3	87	4	N	4293	4059	0			497
							4722	9									

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

*06	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	14525	3	2625	9	Y	2386	2376	0			33
*07	15903	X	8199	-0-	-7704	-0-	6463	3	1736	9	Y	1578	1588	0			23
*08	15903	X	11886	-0-	-4017	-0-	9763	3	2123	9	Y	1930	1936	0			17
*09	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	13230	3	2567	9	Y	2334	2323	0			28
*10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	16851	3	3138	9	Y	2853	2834	0			47
*11	15390	X	1664	-0-	-13726	-0-	1598	3	66	9	Y	60	106	0			1
*12	15903	X	15498	-0-	-405	-0-	12993	3	2505	9	Y	2277	2248	0			30
*01	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	19757	3	3450	9	Y	3136	3130	0			36
*02	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	17102	3	3304	9	Y	3004	2946	0			94
*03	17360	X	15888	-0-	-1472	-0-	13284	3	2604	9	Y	2367	2424	0			37
*04	16800	X	644	-0-	-16156	-0-	498	3	146	9	Y	133	169	0			1
05	17360	X	5932	-0-	-11428	-0-	4859	3	1073	9	Y	975	969	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33306	X	33306	-0-	-0-	-0-	29899	3	3407	9	Y	3097	3093	0			43
*07	17794	X	16738	-0-	-1056	-0-	14411	3	2327	9	Y	2115	2128	0			30
*08	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	25613	3	3522	9	Y	3202	3203	0			29
*09	30282	X	30282	-0-	-0-	-0-	27224	3	3058	9	Y	2780	2775	0			34
*10	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	34416	3	3777	9	Y	3434	3411	0			57
*11	17220	X	2986	-0-	-14234	-0-	2908	3	78	9	Y	71	127	0			1
*12	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	31226	3	3328	9	Y	3025	2987	0			39
*01	37572	X	36827	-0-	-745	-0-	32811	3	4016	9	Y	3651	3648	0			42
*02	33936	X	23605	-0-	-10331	-0-	20127	3	3478	9	Y	3162	3105	0			99
*03	38192	X	20653	-0-	-17539	-0-	18172	3	2481	9	Y	2255	2319	0			35
*04	35640	X	12435	-0-	-23205	-0-	9997	3	2438	9	Y	2216	2230	0			21
05	36828	X	27231	-0-	-9597	-0-	24156	3	3075	9	Y	2795	2795	0			21

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
*06	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	24007	3	3428	9	Y	3116	3125	0			44
*07	22878	X	14060	-0-	-8818	-0-	11802	3	2258	9	Y	2053	2068	0			29
*08	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	19960	3	3130	9	Y	2845	2848	0			26
*09	22140	X	18911	-0-	-3229	-0-	16104	3	2807	9	Y	2552	2547	0			31
*10	22878	X	21576	-0-	-1302	-0-	17973	3	3603	9	Y	3275	3251	0			55
*11	22140	X	1790	-0-	-20350	-0-	1714	3	76	9	Y	69	123	0			1
*12	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	20415	3	3575	9	Y	3250	3209	0			42
*01	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	19666	3	3890	9	Y	3536	3537	0			41
*02	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	17954	3	3663	9	Y	3330	3267	0			104
*03	19189	X	16695	-0-	-2494	-0-	14067	3	2628	9	Y	2389	2456	0			37
*04	18570	X	169	-0-	-18401	-0-	123	3	46	9	Y	42	79	0			-0-
05	19189	X	7032	-0-	-12157	-0-	5932	3	1100	9	Y	1000	992	0			8

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33510	X	25012	-0-	-8498	-0-	21911	3	3101	9	Y	2819	2816	0			39
*07	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	30181	3	3819	9	Y	3472	3461	0			50
*08	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	23246	3	2281	9	Y	2074	2105	0			19
*09	19020	X	10114	-0-	-8906	-0-	8869	3	1245	9	Y	1132	1137	0			14
*10	19654	X	892	-0-	-18762	-0-	782	3	110	9	Y	100	112	0			2
*11	19020	X	220	-0-	-18800	-0-	213	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
*12	19654	X	551	-0-	-19103	-0-	486	3	65	9	Y	59	58	0			1
*01	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	9436	X	3349	-0-	-6087	-0-	2865	3	484	9	Y	440	426	0			14
*03	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	14995	3	1888	9	Y	1716	1703	0			27
*04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
*05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4044	3	327	9	Y	297	295	0			2

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	26957	3	2483	9	Y	2257	2247	0			32
*07	29047	X	25327	-0-	-3720	-0-	23090	3	2237	9	Y	2034	2034	0			32
*08	29047	X	28324	-0-	-723	-0-	25575	3	2749	9	Y	2499	2508	0			23
*09	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*10	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
*11	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					Y	-0-					-0-
*12	28334	X	-0-	-0-	-28334	-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.		429	-0-	429	429	397	3	32	9	Y	29	29	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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							
*09	44556	X	44556	-0-	-0-	-0-	4151	1	39580	3	N	617	587	0			61
							146	4	679	9							
*10	56203	X	703	-0-	-55500	-0-	346	1	286	3	N	50	55	0			56
							16	4	55	9							
*11	54390	X	12752	-0-	-41638	-0-	2252	1	10397	3	N	14	69	0			1
							88	4	15	9							
*12	56203	X	31590	-0-	-24613	-0-	5874	1	25676	3	N	18	18	0			1
							20	4	20	9							
*01	47058	X	28819	-0-	-18239	-0-	3646	1	24980	3	N	170	166	0			5
							6	4	187	9							
*02	41580	X	17060	-0-	-24520	-0-	1516	1	15310	3	N	213	194	0			24
							234	9									
*03	35472	X	35472	-0-	-0-	-0-	3652	1	30939	3	N	801	799	0			26
							881	9									
*04	36325	X	36325	-0-	-0-	-0-	3831	1	31888	3	N	551	554	0			23
							606	9									
*05	59144	X	59144	-0-	-0-	-0-	5623	1	52788	3	N	666	645	0			44
							733	9									

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
*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							
*09	41143	X	41143	-0-	-0-	-0-	3711	1	35388	3	N	1740	1629	0			173
							130	4	1914	9							
*10	52700	X	530	-0-	-52170	-0-	275	1	227	3	N	14	156	0			31
							13	4	15	9							
*11	51000	X	42394	-0-	-8606	-0-	7175	1	33133	3	N	1641	1550	0			122
							281	4	1805	9							
*12	52700	X	38918	-0-	-13782	-0-	6882	1	30084	3	N	1753	1800	0			75
							24	4	1928	9							
*01	50933	X	45692	-0-	-5241	-0-	5571	1	38169	3	N	1766	1787	0			54
							9	4	1943	9							
*02	43316	X	12232	-0-	-31084	-0-	1038	1	10484	3	N	645	625	0			74
							710	9									
*03	63234	X	63234	-0-	-0-	-0-	6392	1	54150	3	N	2447	2443	0			78
							2692	9									
*04	46380	X	43405	-0-	-2975	-0-	4459	1	37121	3	N	1659	1667	0			70
							1825	9									
*05	54044	X	54044	-0-	-0-	-0-	4980	1	46753	3	N	2101	2033	0			138
							2311	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*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							
*09	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	3708	1	35357	3	N	1819	1740	0			181
							130	4	2001	9							
*10	58683	X	2516	-0-	-56167	-0-	1066	1	882	3	N	471	164	0			488
							50	4	518	9							
*11	56790	X	17296	-0-	-39494	-0-	2548	1	11764	3	N	2622	2915	0			195
							100	4	2884	9							
*12	58683	X	88	-0-	-58595	-0-	3	1	13	3	N	65	257	0			3
							72	9									
*01	57908	X	1702	-0-	-56206	-0-	209	1	1432	3	N	55	56	0			2
							61	9									
02	38444	X	2212	-0-	-36232	-0-	175	1	1765	3	N	247	221	0			28
							272	9									
*03	37132	X	37132	-0-	-0-	-0-	3754	1	31807	3	N	1428	1410	0			46
							1571	9									
*04	36621	X	36621	-0-	-0-	-0-	3772	1	31402	3	N	1315	1306	0			55
							1447	9									
*05	45838	X	45838	-0-	-0-	-0-	4247	1	39875	3	N	1560	1512	0			103
							1716	9									

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

*06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	14507	3	3315	9	Y	3014	3011	0			31
*07	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	17705	3	3186	9	Y	2896	2899	0			28
*08	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	20497	3	3408	9	Y	3098	3100	0			26
*09	24534	X	24534	-0-	-0-	-0-	21279	3	3255	9	Y	2959	2964	0			21
*10	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	23197	3	3343	9	Y	3039	3038	0			22
*11	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	16195	3	2913	9	Y	2648	2645	0			25
*12	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	17395	3	3870	9	Y	3518	3520	0			23
*01	19406	X	6198	-0-	-13208	-0-	3203	3	2995	9	Y	2723	2728	0			18
*02	17528	X	16352	-0-	-1176	-0-	13382	3	2970	9	Y	2700	2695	0			23
*03	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	23401	3	3704	9	Y	3367	3345	0			45
*04	18780	X	10528	-0-	-8252	-0-	9155	3	1373	9	Y	1248	1277	0			16
*05	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	23681	3	3201	9	Y	2910	2900	0			26

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

*06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	13638	3	3992	9	Y	3629	3630	0			37
*07	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	18642	3	3948	9	Y	3589	3592	0			34
*08	23263	X	23263	-0-	-0-	-0-	19114	3	4149	9	Y	3772	3774	0			32
*09	21060	X	20387	-0-	-673	-0-	16898	3	3489	9	Y	3172	3182	0			22
*10	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	18500	3	3901	9	Y	3546	3542	0			26
*11	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	28557	3	3383	9	Y	3075	3073	0			28
*12	34912	X	34912	-0-	-0-	-0-	30444	3	4468	9	Y	4062	4063	0			27
*01	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	21093	3	3056	9	Y	2778	2787	0			18
*02	29288	X	22416	-0-	-6872	-0-	19066	3	3350	9	Y	3045	3037	0			26
*03	32426	X	19892	-0-	-12534	-0-	16739	3	3153	9	Y	2866	2854	0			38
*04	31380	X	14088	-0-	-17292	-0-	11632	3	2456	9	Y	2233	2242	0			29
05	32426	X	18447	-0-	-13979	-0-	15088	3	3359	9	Y	3054	3055	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	28891	3	5059	9	Y	4599	4597	0			47
*07	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	30301	3	4220	9	Y	3836	3846	0			37
*08	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	28788	3	4588	9	Y	4171	4173	0			35
*09	33889	X	33889	-0-	-0-	-0-	29554	3	4335	9	Y	3941	3948	0			28
*10	35267	X	35267	-0-	-0-	-0-	31179	3	4088	9	Y	3716	3717	0			27
*11	31421	X	31421	-0-	-0-	-0-	27732	3	3689	9	Y	3354	3350	0			31
*12	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-	29960	3	5047	9	Y	4588	4589	0			30
*01	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	36845	3	3510	9	Y	3191	3200	0			21
*02	30996	X	30923	-0-	-73	-0-	27369	3	3554	9	Y	3231	3224	0			28
*03	35940	X	35940	-0-	-0-	-0-	32642	3	3298	9	Y	2998	2986	0			40
*04	33210	X	14291	-0-	-18919	-0-	13007	3	1284	9	Y	1167	1192	0			15
*05	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	36622	3	4052	9	Y	3684	3666	0			33

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	34214	3	4731	9	Y	4301	4313	0			44
*07	40978	X	40978	-0-	-0-	-0-	34975	3	6003	9	Y	5457	5449	0			52
*08	44290	X	44290	-0-	-0-	-0-	38606	3	5684	9	Y	5167	5175	0			44
*09	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	33762	3	5564	9	Y	5058	5066	0			36
*10	42082	X	42082	-0-	-0-	-0-	36521	3	5561	9	Y	5055	5054	0			37
*11	33616	X	33616	-0-	-0-	-0-	28526	3	5090	9	Y	4627	4621	0			43
*12	42708	X	42708	-0-	-0-	-0-	36385	3	6323	9	Y	5748	5753	0			38
*01	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	47485	3	4409	9	Y	4008	4020	0			26
*02	40083	X	40083	-0-	-0-	-0-	36054	3	4029	9	Y	3663	3657	0			32
*03	40853	X	40853	-0-	-0-	-0-	36229	3	4624	9	Y	4204	4180	0			56
*04	31290	X	28125	-0-	-3165	-0-	24981	3	3144	9	Y	2858	2877	0			37
*05	43019	X	43019	-0-	-0-	-0-	38918	3	4101	9	Y	3728	3731	0			34

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
*06	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	19930	3	3326	9	Y	3024	3018	0			42
*07	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	18634	3	2195	9	Y	1995	2006	0			31
*08	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	19392	3	1491	9	Y	1355	1374	0			12
*09	9840	X	9701	-0-	-139	-0-	9064	3	637	9	Y	579	584	0			7
*10	10168	X	5594	-0-	-4574	-0-	5593	3	1	9	Y	1	8	0			-0-
*11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	27836	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*01	DLQ G-10		35691	-0-	35691	35691	30061	3	5630	9	Y	5118	5059	0			59
*02	DLQ G-10		18741	-0-	18741	54432	14177	3	4564	9	Y	4149	4078	0			130
*03	71963	X	17531	-0-	-54432	-0-	14635	3	2896	9	Y	2633	2722	0			41
*04	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	10601	3	1507	9	Y	1370	1398	0			13
05	35681	X	15842	-0-	-19839	-0-	13673	3	2169	9	Y	1972	1970	0			15

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22800	X	20588	-0-	-2212	-0-	18354	3	2234	9	Y	2031	2032	0			28
*07	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	19971	3	3189	9	Y	2899	2882	0			45
*08	19685	X	13048	-0-	-6637	-0-	11091	3	1957	9	Y	1779	1808	0			16
*09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*10	19685	X	7655	-0-	-12030	-0-	5894	3	1761	9	Y	1601	1574	0			27
*11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
*12	28022	X	28022	-0-	-0-	-0-	24096	3	3926	9	Y	3569	3522	0			47
*01	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	22107	3	2886	9	Y	2624	2641	0			30
*02	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	13746	3	3197	9	Y	2906	2845	0			91
*03	26443	X	12218	-0-	-14225	-0-	10148	3	2070	9	Y	1882	1944	0			29
*04	25590	X	11443	-0-	-14147	-0-	9867	3	1576	9	Y	1433	1449	0			13
05	26443	X	11669	-0-	-14774	-0-	9738	3	1931	9	Y	1755	1755	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
*09	42705	X	42705	-0-	-0-	-0-	3764	1	35893	3	N	2651	2479	0			263
							132	4	2916	9							
*10	28799	X	655	-0-	-28144	-0-	301	1	249	3	N	83	238	0			108
							14	4	91	9							
*11	33480	X	20808	-0-	-12672	-0-	3310	1	15285	3	N	1894	1861	0			141
							130	4	2083	9							
*12	44144	X	23986	-0-	-20158	-0-	3925	1	17156	3	N	2629	2657	0			113
							13	4	2892	9							
*01	44144	X	24046	-0-	-20098	-0-	2625	1	17989	3	N	3116	3133	0			96
							4	4	3428	9							
*02	39872	X	15318	-0-	-24554	-0-	1302	1	13150	3	N	787	793	0			90
							866	9									
*03	36204	X	36204	-0-	-0-	-0-	3440	1	29147	3	N	3288	3273	0			105
							3617	9									
*04	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	3202	1	26651	3	N	2634	2628	0			111
							2897	9									
*05	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	3412	1	32030	3	N	3098	3005	0			204
							3408	9									

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

*06	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	28066	3	4360	9	Y	3964	3967	0			41
*07	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	26955	3	3132	9	Y	2847	2861	0			27
*08	27962	X	20979	-0-	-6983	-0-	17858	3	3121	9	Y	2837	2840	0			24
*09	27060	X	12308	-0-	-14752	-0-	9381	3	2927	9	Y	2661	2666	0			19
*10	27962	X	8267	-0-	-19695	-0-	5981	3	2286	9	Y	2078	2082	0			15
*11	27060	X	14453	-0-	-12607	-0-	12188	3	2265	9	Y	2059	2055	0			19
*12	27962	X	21847	-0-	-6115	-0-	17908	3	3939	9	Y	3581	3576	0			24
*01	17236	X	13429	-0-	-3807	-0-	11159	3	2270	9	Y	2064	2075	0			13
*02	15568	X	15	-0-	-15553	-0-	6	3	9	9	Y	8	21	0			-0-
*03	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	-0-					-0-
*04	16680	X	2675	-0-	-14005	-0-	1509	3	1166	9	Y	1060	1046	0			14
*05	46811	X	46811	-0-	-0-	-0-	38661	3	8150	9	Y	7409	7356	0			67

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

*06	34650	X	32336	-0-	-2314	-0-	27398	3	4938	9	Y	4489	4488	0			46
*07	75945	X	75945	-0-	-0-	-0-	72335	3	3610	9	Y	3282	3297	0			31
*08	76781	X	76781	-0-	-0-	-0-	72711	3	4070	9	Y	3700	3700	0			31
*09	67672	X	67672	-0-	-0-	-0-	62524	3	5148	9	Y	4680	4678	0			33
*10	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	32292	3	4233	9	Y	3848	3853	0			28
*11	25110	X	24693	-0-	-417	-0-	21169	3	3524	9	Y	3204	3202	0			30
*12	25947	X	19355	-0-	-6592	-0-	16474	3	2881	9	Y	2619	2632	0			17
*01	76787	X	37123	-0-	-39664	-0-	36052	3	1071	9	Y	974	985	0			6
*02	63168	X	7	-0-	-63161	-0-	3	3	4	9	Y	4	10	0			-0-
*03	36518	X	-0-	-0-	-36518	-0-					Y	-0-					-0-
*04	35940	X	12945	-0-	-22995	-0-	11648	3	1297	9	Y	1179	1164	0			15
05	37138	X	23712	-0-	-13426	-0-	20047	3	3665	9	Y	3332	3317	0			30

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
*06	61489	X	61489	-0-	-0-	-0-	60295	3	1194	9	Y	1085	1087	0			11
*07	59594	X	59594	-0-	-0-	-0-	58548	3	1046	9	Y	951	953	0			9
*08	56505	X	56505	-0-	-0-	-0-	55538	3	967	9	Y	879	881	0			7
*09	49147	X	49147	-0-	-0-	-0-	48434	3	713	9	Y	648	650	0			5
*10	49879	X	29180	-0-	-20699	-0-	28677	3	503	9	Y	457	459	0			3
*11	48270	X	23429	-0-	-24841	-0-	23069	3	360	9	Y	327	327	0			3
*12	49879	X	44522	-0-	-5357	-0-	43568	3	954	9	Y	867	864	0			6
*01	56513	X	18179	-0-	-38334	-0-	17578	3	601	9	Y	546	548	0			4
*02	45864	X	22215	-0-	-23649	-0-	21861	3	354	9	Y	322	323	0			3
*03	44547	X	-0-	-0-	-44547	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	43110	X	9	-0-	-43101	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	44547	X	-0-	-0-	-44547	-0-					Y	-0-					-0-

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	121050	X	114281	-0-	-6769	-0-	108345	3	5936	9	Y	5396	5393	0			55
*07	130944	X	125868	-0-	-5076	-0-	120581	3	5287	9	Y	4806	4815	0			46
*08	130944	X	128677	-0-	-2267	-0-	123267	3	5410	9	Y	4918	4922	0			42
*09	126720	X	121509	-0-	-5211	-0-	116668	3	4841	9	Y	4401	4412	0			31
*10	124341	X	80967	-0-	-43374	-0-	77593	3	3374	9	Y	3067	3075	0			23
*11	127472	X	127472	-0-	-0-	-0-	122461	3	5011	9	Y	4555	4536	0			42
*12	128681	X	87961	-0-	-40720	-0-	83992	3	3969	9	Y	3608	3626	0			24
*01	128681	X	19407	-0-	-109274	-0-	18245	3	1162	9	Y	1056	1073	0			7
*02	118972	X	20322	-0-	-98650	-0-	19499	3	823	9	Y	748	749	0			6
*03	131719	X	156	-0-	-131563	-0-	75	3	81	9	Y	74	79	0			1
*04	127470	X	31	-0-	-127439	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	88102	X	16600	-0-	-71502	-0-	15602	3	998	9	Y	907	899	0			8

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20310	X	19414	-0-	-896	-0-	18253	3	1161	9	Y	1055	1055	0			15
*07	20305	X	18604	-0-	-1701	-0-	17215	3	1389	9	Y	1263	1258	0			20
*08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	20965	3	1840	9	Y	1673	1678	0			15
*09	19650	X	9086	-0-	-10564	-0-	8348	3	738	9	Y	671	678	0			8
*10	32121	X	32121	-0-	-0-	-0-	31949	3	172	9	Y	156	161	0			3
*11	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	34980	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		44097	-0-	44097	44097	38219	3	5878	9	Y	5344	5282	0			62
*02	DLQ G-10		23894	-0-	23894	67991	20742	3	3152	9	Y	2865	2837	0			90
*03	96020	X	28029	-0-	-67991	-0-	24835	3	3194	9	Y	2904	2949	0			45
*04	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	17947	3	1631	9	Y	1483	1514	0			14
05	44082	X	22823	-0-	-21259	-0-	20697	3	2126	9	Y	1933	1932	0			15

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	59924	X	59924	-0-	-0-	-0-	56880	3	3044	9	Y	2767	2771	0			28
*07	62899	X	61330	-0-	-1569	-0-	58294	3	3036	9	Y	2760	2762	0			26
*08	62899	X	59413	-0-	-3486	-0-	56657	3	2756	9	Y	2505	2510	0			21
*09	60870	X	56116	-0-	-4754	-0-	53544	3	2572	9	Y	2338	2343	0			16
*10	62899	X	55362	-0-	-7537	-0-	53473	3	1889	9	Y	1717	1720	0			13
*11	67795	X	67795	-0-	-0-	-0-	64878	3	2917	9	Y	2652	2640	0			25
*12	61318	X	43507	-0-	-17811	-0-	41037	3	2470	9	Y	2245	2255	0			15
*01	67548	X	67548	-0-	-0-	-0-	59038	3	8510	9	Y	7736	7701	0			50
*02	69250	X	69250	-0-	-0-	-0-	62692	3	6558	9	Y	5962	5961	0			51
*03	70060	X	-0-	-0-	-70060	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
*04	87580	X	87580	-0-	-0-	-0-	79653	3	7927	9	Y	7206	7112	0			94
05	75640	X	62799	-0-	-12841	-0-	57677	3	5122	9	Y	4656	4708	0			42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	48000	X	43969	-0-	-4031	-0-	42701	3	1268	9	Y	1153	1154	0			12
*07	47283	X	47283	-0-	-0-	-0-	45961	3	1322	9	Y	1202	1203	0			11
*08	47244	X	43916	-0-	-3328	-0-	42826	3	1090	9	Y	991	994	0			8
*09	45720	X	41099	-0-	-4621	-0-	40123	3	976	9	Y	887	889	0			6
*10	47244	X	25979	-0-	-21265	-0-	25532	3	447	9	Y	406	409	0			3
*11	45390	X	20462	-0-	-24928	-0-	20098	3	364	9	Y	331	331	0			3
*12	47244	X	44339	-0-	-2905	-0-	43429	3	910	9	Y	827	825	0			5
*01	180789	X	180789	-0-	-0-	-0-	169659	3	11130	9	Y	10118	10058	0			65
*02	45037	X	45037	-0-	-0-	-0-	43610	3	1427	9	Y	1297	1351	0			11
*03	44392	X	-0-	-0-	-44392	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*04	90953	X	90953	-0-	-0-	-0-	87336	3	3617	9	Y	3288	3245	0			43
05	45601	X	29759	-0-	-15842	-0-	28068	3	1691	9	Y	1537	1566	0			14

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28680	X	9276	-0-	-19404	-0-	8738	3	538	9	Y	489	505	0			7
*07	50995	X	19000	-0-	-31995	-0-	17550	3	1450	9	Y	1318	1304	0			21
*08	50995	X	21280	-0-	-29715	-0-	19342	3	1938	9	Y	1762	1767	0			16
*09	49350	X	8123	-0-	-41227	-0-	7421	3	702	9	Y	638	646	0			8
*10	46841	X	16827	-0-	-30014	-0-	14210	3	2617	9	Y	2379	2347	0			40
*11	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
*12	21266	X	16275	-0-	-4991	-0-	14822	3	1453	9	Y	1321	1304	0			17
*01	40032	X	40032	-0-	-0-	-0-	39549	3	483	9	Y	439	451	0			5
*02	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19179	3	550	9	Y	500	489	0			16
*03	16368	X	12518	-0-	-3850	-0-	11203	3	1315	9	Y	1195	1192	0			19
*04	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	16284	3	1421	9	Y	1292	1299	0			12
*05	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	15660	3	1362	9	Y	1238	1241	0			9

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27150	X	3899	-0-	-23251	-0-	2707	3	1192	9	Y	1084	1111	0			11
*07	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	23185	3	4167	9	Y	3788	3763	0			36
*08	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2889	0			24
*09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11239	3	2467	9	Y	2243	2251	0			16
*10	26133	X	8789	-0-	-17344	-0-	7135	3	1654	9	Y	1504	1509	0			11
*11	25380	X	5129	-0-	-20251	-0-	3579	3	1550	9	Y	1409	1407	0			13
*12	27342	X	11624	-0-	-15718	-0-	9008	3	2616	9	Y	2378	2375	0			16
*01	16554	X	4222	-0-	-12332	-0-	3076	3	1146	9	Y	1042	1051	0			7
*02	12796	X	2	-0-	-12794	-0-	2	3			Y	-0-	7	0			-0-
*03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					-0-
*04	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	20944	3	1151	9	Y	1046	1032	0			14
*05	39545	X	39545	-0-	-0-	-0-	29703	3	9842	9	Y	8947	8880	0			81

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
*06	28050	X	7184	-0-	-20866	-0-	4986	3	2198	9	Y	1998	2029	0			20
*07	53427	X	53427	-0-	-0-	-0-	47293	3	6134	9	Y	5576	5543	0			53
*08	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	33918	3	4458	9	Y	4053	4072	0			34
*09	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	36983	3	5495	9	Y	4995	4994	0			35
*10	34689	X	31724	-0-	-2965	-0-	27602	3	4122	9	Y	3747	3754	0			28
*11	33570	X	13892	-0-	-19678	-0-	10459	3	3433	9	Y	3121	3120	0			29
*12	38358	X	38358	-0-	-0-	-0-	32476	3	5882	9	Y	5347	5341	0			35
*01	43896	X	35969	-0-	-7927	-0-	32119	3	3850	9	Y	3500	3512	0			23
*02	39648	X	3	-0-	-39645	-0-	3	3			Y	-0-	23	0			-0-
*03	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					Y	-0-					-0-
*04	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	-0-					-0-
05	38657	X	22817	-0-	-15840	-0-	21361	3	1456	9	Y	1324	1312	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	44403	X	44403	-0-	-0-	-0-	38515	3	5888	9	Y	5353	5353	0			55
*07	44733	X	42449	-0-	-2284	-0-	36250	3	6199	9	Y	5635	5636	0			54
*08	48484	X	44597	-0-	-3887	-0-	37128	3	7469	9	Y	6790	6787	0			57
*09	46920	X	38521	-0-	-8399	-0-	31543	3	6978	9	Y	6344	6356	0			45
*10	48484	X	40685	-0-	-7799	-0-	34373	3	6312	9	Y	5738	5741	0			42
*11	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	40300	3	5995	9	Y	5450	5442	0			50
*12	44609	X	41799	-0-	-2810	-0-	35669	3	6130	9	Y	5573	5586	0			37
*01	44609	X	38122	-0-	-6487	-0-	32610	3	5512	9	Y	5011	5016	0			32
*02	49895	X	49895	-0-	-0-	-0-	44442	3	5453	9	Y	4957	4946	0			43
*03	47833	X	39866	-0-	-7967	-0-	34094	3	5772	9	Y	5247	5220	0			70
*04	46290	X	32874	-0-	-13416	-0-	27764	3	5110	9	Y	4645	4654	0			61
05	51987	X	38341	-0-	-13646	-0-	32070	3	6271	9	Y	5701	5711	0			51

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	66631	X	66631	-0-	-0-	-0-	58865	3	7766	9	Y	7060	7056	0			72
*07	74015	X	74015	-0-	-0-	-0-	63118	3	10897	9	Y	9906	9884	0			94
*08	73610	X	73610	-0-	-0-	-0-	62718	3	10892	9	Y	9902	9912	0			84
*09	62919	X	62919	-0-	-0-	-0-	53461	3	9458	9	Y	8598	8621	0			61
*10	67644	X	67644	-0-	-0-	-0-	57253	3	10391	9	Y	9446	9438	0			69
*11	42960	X	33703	-0-	-9257	-0-	28989	3	4714	9	Y	4285	4314	0			40
*12	61630	X	61630	-0-	-0-	-0-	52245	3	9385	9	Y	8532	8516	0			56
*01	65379	X	53707	-0-	-11672	-0-	45895	3	7812	9	Y	7102	7112	0			46
*02	59753	X	59753	-0-	-0-	-0-	52361	3	7392	9	Y	6720	6708	0			58
*03	65379	X	52762	-0-	-12617	-0-	45074	3	7688	9	Y	6989	6953	0			94
*04	59970	X	48384	-0-	-11586	-0-	41354	3	7030	9	Y	6391	6402	0			83
05	65379	X	52257	-0-	-13122	-0-	45028	3	7229	9	Y	6572	6596	0			59

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	59988	3	8357	9	Y	7597	7571	0			106
*07	58642	X	58642	-0-	-0-	-0-	50873	3	7769	9	Y	7063	7067	0			102
*08	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	62102	3	8610	9	Y	7827	7858	0			71
*09	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	49649	3	6733	9	Y	6121	6118	0			74
*10	36359	X	36359	-0-	-0-	-0-	31857	3	4502	9	Y	4093	4099	0			68
*11	39651	X	39651	-0-	-0-	-0-	35149	3	4502	9	Y	4093	4083	0			78
*12	56954	X	56954	-0-	-0-	-0-	50150	3	6804	9	Y	6185	6182	0			81
*01	54648	X	54648	-0-	-0-	-0-	49112	3	5536	9	Y	5033	5056	0			58
*02	78593	X	78593	-0-	-0-	-0-	72693	3	5900	9	Y	5364	5254	0			168
*03	57031	X	57031	-0-	-0-	-0-	50214	3	6817	9	Y	6197	6269	0			96
*04	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	10042	3	1837	9	Y	1670	1750	0			16
*05	47866	X	47866	-0-	-0-	-0-	43033	3	4833	9	Y	4394	4377	0			33

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	45240	X	43610	-0-	-1630	-0-	36346	3	7264	9	N	6604	6619	0			68
*07	51119	X	45835	-0-	-5284	-0-	38326	3	7509	9	N	6826	6829	0			65
*08	52948	X	46062	-0-	-6886	-0-	38518	3	7544	9	N	6858	6865	0			58
*09	51284	X	51284	-0-	-0-	-0-	42771	3	8513	9	N	7739	7742	0			55
*10	52948	X	36036	-0-	-16912	-0-	32355	3	3681	9	N	3346	3376	0			25
*11	42270	X	26227	-0-	-16043	-0-	22590	3	3637	9	N	3306	3300	0			31
*12	52979	X	7126	-0-	-45853	-0-	7126	3			N	-0-	31	0			-0-
*01	52979	X	-0-	-0-	-52979	-0-					N	-0-					-0-
02	47852	X	-0-	-0-	-47852	-0-					N	-0-					-0-
*03	36022	X	-0-	-0-	-36022	-0-					N	-0-					-0-
*04	26220	X	9015	-0-	-17205	-0-	6068	3	2947	9	N	2679	2644	0			35
*05	133001	X	133001	-0-	-0-	-0-	112717	3	20284	9	N	18440	18309	0			166

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	35222	3	5926	9	Y	5387	5389	0	55
*07	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	37068	3	7123	9	Y	6475	6468	0	62
*08	45477	X	43628	-0-	-1849	-0-	35748	3	7880	9	Y	7164	7165	0	61
*09	44010	X	39277	-0-	-4733	-0-	31981	3	7296	9	Y	6633	6647	0	47
*10	45477	X	40907	-0-	-4570	-0-	33287	3	7620	9	Y	6927	6923	0	51
*11	50069	X	50069	-0-	-0-	-0-	43092	3	6977	9	Y	6343	6335	0	59
*12	45635	X	45635	-0-	-0-	-0-	38552	3	7083	9	Y	6439	6456	0	42
*01	42997	X	40755	-0-	-2242	-0-	36070	3	4685	9	Y	4259	4274	0	27
*02	38836	X	34791	-0-	-4045	-0-	30648	3	4143	9	Y	3766	3761	0	32
*03	42997	X	38999	-0-	-3998	-0-	33448	3	5551	9	Y	5046	5010	0	68
*04	41610	X	30106	-0-	-11504	-0-	25028	3	5078	9	Y	4616	4624	0	60
05	42997	X	31548	-0-	-11449	-0-	26110	3	5438	9	Y	4944	4959	0	45

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

*06	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-	28806	3	3550	9	Y	3227	3208	0	45
*07	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	33020	3	4206	9	Y	3824	3814	0	55
*08	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	17551	3	3284	9	Y	2985	3013	0	27
*09	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	32403	3	3673	9	Y	3339	3325	0	41
*10	18383	X	9931	-0-	-8452	-0-	9104	3	827	9	Y	752	780	0	13
*11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
*12	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	19810	3	2602	9	Y	2365	2334	0	31
*01	34627	X	15464	-0-	-19163	-0-	14004	3	1460	9	Y	1327	1343	0	15
*02	31276	X	15618	-0-	-15658	-0-	14149	3	1469	9	Y	1335	1308	0	42
*03	22475	X	14270	-0-	-8205	-0-	12679	3	1591	9	Y	1446	1466	0	22
*04	21750	X	6599	-0-	-15151	-0-	5536	3	1063	9	Y	966	979	0	9
*05	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	24383	3	1323	9	Y	1203	1203	0	9

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

*06	40770	X	38055	-0-	-2715	-0-	33184	3	4871	9	Y	4428	4428	0	45
*07	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	26645	3	3784	9	Y	3440	3452	0	33
*08	41829	X	41829	-0-	-0-	-0-	37235	3	4594	9	Y	4176	4174	0	35
*09	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	27791	3	4101	9	Y	3728	3737	0	26
*10	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	32389	3	3989	9	Y	3626	3625	0	27
*11	31603	X	31603	-0-	-0-	-0-	27983	3	3620	9	Y	3291	3288	0	30
*12	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	32916	3	4555	9	Y	4141	4144	0	27
*01	32763	X	32763	-0-	-0-	-0-	29312	3	3451	9	Y	3137	3144	0	20
*02	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	25298	3	3171	9	Y	2883	2878	0	25
*03	36785	X	36785	-0-	-0-	-0-	33470	3	3315	9	Y	3014	2999	0	40
*04	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	36732	3	4110	9	Y	3736	3727	0	49
*05	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	36436	3	4116	9	Y	3742	3757	0	34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	30581	X	30581	-0-	-0-	-0-	26679	3	3902	9	Y	3547	3551	0			36
*07	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	28371	3	3622	9	Y	3293	3298	0			31
*08	42793	X	42793	-0-	-0-	-0-	39322	3	3471	9	Y	3155	3159	0			27
*09	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	24130	3	3684	9	Y	3349	3352	0			24
*10	25513	X	15080	-0-	-10433	-0-	13123	3	1957	9	Y	1779	1790	0			13
*11	24690	X	16613	-0-	-8077	-0-	14644	3	1969	9	Y	1790	1786	0			17
*12	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	21522	3	4277	9	Y	3888	3879	0			26
*01	26784	X	24379	-0-	-2405	-0-	21776	3	2603	9	Y	2366	2377	0			15
*02	24192	X	16397	-0-	-7795	-0-	14618	3	1779	9	Y	1617	1618	0			14
*03	26009	X	20820	-0-	-5189	-0-	18558	3	2262	9	Y	2056	2042	0			28
*04	25170	X	14011	-0-	-11159	-0-	12001	3	2010	9	Y	1827	1831	0			24
05	26009	X	20617	-0-	-5392	-0-	17516	3	3101	9	Y	2819	2818	0			25

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
*06	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	19088	3	3427	9	Y	3115	3125	0			32
*07	19344	X	15948	-0-	-3396	-0-	13264	3	2684	9	Y	2440	2449	0			23
*08	19344	X	17890	-0-	-1454	-0-	15131	3	2759	9	Y	2508	2510	0			21
*09	18720	X	18691	-0-	-29	-0-	15739	3	2952	9	Y	2684	2686	0			19
*10	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	19237	3	3656	9	Y	3324	3319	0			24
*11	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	18464	3	3656	9	Y	3324	3317	0			31
*12	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	17658	3	4663	9	Y	4239	4242	0			28
*01	20336	X	19994	-0-	-342	-0-	17128	3	2866	9	Y	2605	2616	0			17
*02	18368	X	16694	-0-	-1674	-0-	13753	3	2941	9	Y	2674	2668	0			23
*03	20336	X	14509	-0-	-5827	-0-	11496	3	3013	9	Y	2739	2725	0			37
*04	19680	X	19360	-0-	-320	-0-	15433	3	3927	9	Y	3570	3560	0			47
05	20336	X	18763	-0-	-1573	-0-	15380	3	3383	9	Y	3075	3094	0			28

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
*06	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	22179	3	4114	9	Y	3740	3748	0			38
*07	26877	X	22989	-0-	-3888	-0-	19337	3	3652	9	Y	3320	3326	0			32
*08	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	25736	3	3996	9	Y	3633	3634	0			31
*09	26010	X	22982	-0-	-3028	-0-	19145	3	3837	9	Y	3488	3494	0			25
*10	26877	X	25763	-0-	-1114	-0-	21725	3	4038	9	Y	3671	3669	0			27
*11	26010	X	21883	-0-	-4127	-0-	18267	3	3616	9	Y	3287	3284	0			30
*12	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	27473	3	4980	9	Y	4527	4527	0			30
*01	28423	X	28423	-0-	-0-	-0-	24693	3	3730	9	Y	3391	3399	0			22
*02	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	17993	3	3116	9	Y	2833	2831	0			24
*03	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	23440	3	3508	9	Y	3189	3170	0			43
*04	20040	X	17230	-0-	-2810	-0-	14537	3	2693	9	Y	2448	2459	0			32
05	20708	X	4980	-0-	-15728	-0-	4255	3	725	9	Y	659	685	0			6

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21900	X	14856	-0-	-7044	-0-	13392	3	1464	9	Y	1331	1321	0			19
*07	T. A.		15191	-0-	15191	15191	14149	3	1042	9	Y	947	952	0			14
*08	T. A.		17339	-0-	17339	32530	16184	3	1155	9	Y	1050	1055	0			9
*09	T. A.		12592	-0-	12592	45122	11463	3	1129	9	Y	1026	1023	0			12
*10	49321	X	4199	-0-	-45122	-0-	3878	3	321	9	Y	292	299	0			5
*11	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
*01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	15351	3	887	9	Y	806	800	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	77040	X	73346	-0-	-3694	-0-	71539	3	1807	9	N	1643	1645	0		17
*07	96782	X	65059	-0-	-31723	-0-	62918	3	2141	9	N	1946	1944	0		19
*08	96782	X	61613	-0-	-35169	-0-	59604	3	2009	9	N	1826	1830	0		15
*09	93660	X	54225	-0-	-39435	-0-	52512	3	1713	9	N	1557	1561	0		11
*10	74927	X	2892	-0-	-72035	-0-	2803	3	89	9	N	81	91	0		1
*11	72510	X	27369	-0-	-45141	-0-	26679	3	690	9	N	627	622	0		6
*12	65069	X	45473	-0-	-19596	-0-	44015	3	1458	9	N	1325	1322	0		9
*01	61628	X	20857	-0-	-40771	-0-	20250	3	607	9	N	552	557	0		4
*02	50624	X	46076	-0-	-4548	-0-	44888	3	1188	9	N	1080	1075	0		9
*03	57554	X	57554	-0-	-0-	-0-	55836	3	1718	9	N	1562	1550	0		21
*04	44070	X	-0-	-0-	-44070	-0-					N	-0-	21	0		-0-
05	50964	X	13910	-0-	-37054	-0-	13491	3	419	9	N	381	378	0		3

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
*06	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	40316	3	4928	9	Y	4480	4480	0		46
*07	39339	X	38352	-0-	-987	-0-	33704	3	4648	9	Y	4225	4231	0		40
*08	38905	X	33834	-0-	-5071	-0-	29437	3	4397	9	Y	3997	4003	0		34
*09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	32323	3	4023	9	Y	3657	3665	0		26
*10	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	39618	3	3842	9	Y	3493	3493	0		26
*11	38070	X	28720	-0-	-9350	-0-	24510	3	4210	9	Y	3827	3818	0		35
*12	38347	X	30647	-0-	-7700	-0-	25161	3	5486	9	Y	4987	4989	0		33
*01	42253	X	29911	-0-	-12342	-0-	26280	3	3631	9	Y	3301	3313	0		21
*02	38164	X	25926	-0-	-12238	-0-	22380	3	3546	9	Y	3224	3217	0		28
*03	43462	X	29782	-0-	-13680	-0-	25587	3	4195	9	Y	3814	3791	0		51
*04	44489	X	44489	-0-	-0-	-0-	39744	3	4745	9	Y	4314	4309	0		56
*05	35209	X	35209	-0-	-0-	-0-	31195	3	4014	9	Y	3649	3672	0		33

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
*06	41270	X	41270	-0-	-0-	-0-	36132	3	5138	9	Y	4671	4671	0		48
*07	54781	X	54781	-0-	-0-	-0-	48795	3	5986	9	Y	5442	5438	0		52
*08	47886	X	47886	-0-	-0-	-0-	41969	3	5917	9	Y	5379	5386	0		45
*09	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	33410	3	5531	9	Y	5028	5038	0		35
*10	32247	X	32247	-0-	-0-	-0-	28148	3	4099	9	Y	3726	3734	0		27
*11	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	28356	3	4760	9	Y	4327	4314	0		40
*12	26784	X	24179	-0-	-2605	-0-	20408	3	3771	9	Y	3428	3445	0		23
*01	33821	X	23429	-0-	-10392	-0-	20750	3	2679	9	Y	2435	2442	0		16
*02	30548	X	24256	-0-	-6292	-0-	20752	3	3504	9	Y	3185	3174	0		27
*03	33821	X	28839	-0-	-4982	-0-	24966	3	3873	9	Y	3521	3501	0		47
*04	32730	X	32047	-0-	-683	-0-	28059	3	3988	9	Y	3625	3625	0		47
05	26753	X	22422	-0-	-4331	-0-	17993	3	4429	9	Y	4026	4037	0		36

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
*06	93237	X	93237	-0-	-0-	-0-	90323	3	2914	9	N	2649	2657	0		27
*07	89329	X	89329	-0-	-0-	-0-	85637	3	3692	9	N	3356	3351	0		32
*08	79957	X	79957	-0-	-0-	-0-	76188	3	3769	9	N	3426	3429	0		29
*09	72388	X	72388	-0-	-0-	-0-	69059	3	3329	9	N	3026	3034	0		21
*10	60574	X	57652	-0-	-2922	-0-	55382	3	2270	9	N	2064	2070	0		15
*11	88932	X	88932	-0-	-0-	-0-	85681	3	3251	9	N	2955	2943	0		27
*12	67598	X	67598	-0-	-0-	-0-	63065	3	4533	9	N	4121	4121	0		27
*01	60574	X	51087	-0-	-9487	-0-	48943	3	2144	9	N	1949	1963	0		13
*02	68406	X	68406	-0-	-0-	-0-	65724	3	2682	9	N	2438	2430	0		21
*03	60574	X	59870	-0-	-704	-0-	57295	3	2575	9	N	2341	2331	0		31
*04	58620	X	22898	-0-	-35722	-0-	22082	3	816	9	N	742	763	0		10
*05	80581	X	80581	-0-	-0-	-0-	77508	3	3073	9	N	2794	2779	0		25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	69929	X	69929	-0-	-0-	-0-	67950	3	1979	9	N	1799	1796	0		18
*07	59210	X	54658	-0-	-4552	-0-	52953	3	1705	9	N	1550	1553	0		15
*08	65906	X	42447	-0-	-23459	-0-	40904	3	1543	9	N	1403	1406	0		12
*09	63780	X	43578	-0-	-20202	-0-	41812	3	1766	9	N	1605	1606	0		11
*10	71362	X	2892	-0-	-68470	-0-	2793	3	99	9	N	90	100	0		1
*11	69060	X	23513	-0-	-45547	-0-	23096	3	417	9	N	379	376	0		4
*12	54653	X	42014	-0-	-12639	-0-	40796	3	1218	9	N	1107	1104	0		7
*01	45043	X	30685	-0-	-14358	-0-	29781	3	904	9	N	822	824	0		5
*02	40684	X	25887	-0-	-14797	-0-	25099	3	788	9	N	716	715	0		6
*03	42098	X	33644	-0-	-8454	-0-	32058	3	1586	9	N	1442	1429	0		19
*04	40740	X	-0-	-0-	-40740	-0-					N	-0-	19	0		-0-
05	42098	X	7839	-0-	-34259	-0-	7342	3	497	9	N	452	448	0		4

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
*06	150060	X	85969	-0-	-64091	-0-	78518	3	7451	9	N	6774	6767	0		69
*07	155062	X	110502	-0-	-44560	-0-	103041	3	7461	9	N	6783	6787	0		65
*08	123473	X	121933	-0-	-1540	-0-	114702	3	7231	9	N	6574	6583	0		56
*09	121907	X	121907	-0-	-0-	-0-	114396	3	7511	9	N	6828	6836	0		48
*10	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	104546	3	5375	9	N	4886	4898	0		36
*11	153163	X	153163	-0-	-0-	-0-	147844	3	5319	9	N	4835	4826	0		45
*12	136246	X	136246	-0-	-0-	-0-	128247	3	7999	9	N	7272	7269	0		48
*01	132354	X	132354	-0-	-0-	-0-	124997	3	7357	9	N	6688	6693	0		43
*02	140224	X	103901	-0-	-36323	-0-	97149	3	6752	9	N	6138	6128	0		53
*03	164457	X	164457	-0-	-0-	-0-	154621	3	9836	9	N	8942	8875	0		120
*04	171794	X	171794	-0-	-0-	-0-	160064	3	11730	9	N	10664	10645	0		139
*05	156816	X	156816	-0-	-0-	-0-	147822	3	8994	9	N	8176	8241	0		74

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
*06	57297	X	57297	-0-	-0-	-0-	55448	3	1849	9	N	1681	1678	0		17
*07	54932	X	53022	-0-	-1910	-0-	51249	3	1773	9	N	1612	1614	0		15
*08	56544	X	46390	-0-	-10154	-0-	44265	3	2125	9	N	1932	1931	0		16
*09	54720	X	36409	-0-	-18311	-0-	35091	3	1318	9	N	1198	1206	0		8
*10	58373	X	2335	-0-	-56038	-0-	2269	3	66	9	N	60	68	0		-0-
*11	56490	X	19166	-0-	-37324	-0-	18840	3	326	9	N	296	293	0		3
*12	82748	X	82748	-0-	-0-	-0-	81484	3	1264	9	N	1149	1144	0		8
*01	46376	X	40952	-0-	-5424	-0-	40435	3	517	9	N	470	475	0		3
*02	78707	X	78707	-0-	-0-	-0-	77911	3	796	9	N	724	721	0		6
*03	59210	X	24865	-0-	-34345	-0-	24335	3	530	9	N	482	482	0		6
*04	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					N	-0-	6	0		-0-
05	59210	X	4516	-0-	-54694	-0-	4323	3	193	9	N	175	173	0		2

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
*06	65100	X	45283	-0-	-19817	-0-	43131	3	2152	9	N	1956	1969	0		16
*07	114111	X	114111	-0-	-0-	-0-	109767	3	4344	9	N	3949	3932	0		33
*08	120696	X	120696	-0-	-0-	-0-	112940	3	7756	9	N	7051	7028	0		56
*09	108630	X	76326	-0-	-32304	-0-	70244	3	6082	9	N	5529	5543	0		42
*10	112251	X	10669	-0-	-101582	-0-	10041	3	628	9	N	571	606	0		7
*11	108630	X	6644	-0-	-101986	-0-	6059	3	585	9	N	532	531	0		8
*12	112251	X	56449	-0-	-55802	-0-	53699	3	2750	9	N	2500	2483	0		25
*01	112251	X	25001	-0-	-87250	-0-	24414	3	587	9	N	534	554	0		5
*02	71232	X	36811	-0-	-34421	-0-	35996	3	815	9	N	741	738	0		8
*03	56544	X	26876	-0-	-29668	-0-	25946	3	930	9	N	845	841	0		12
*04	54660	X	21220	-0-	-33440	-0-	20723	3	497	9	N	452	457	0		7
*05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	N	10	17	0		-0-

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
*06	55949	X	55949	-0-	-0-	-0-	49122	3	6827	9	N	6206	6203	0		52
*07	51212	X	49819	-0-	-1393	-0-	43216	3	6603	9	N	6003	6004	0		51
*08	51212	X	49775	-0-	-1437	-0-	40232	3	9543	9	N	8675	8657	0		69
*09	49656	X	49656	-0-	-0-	-0-	41365	3	8291	9	N	7537	7549	0		57
*10	58528	X	57893	-0-	-635	-0-	51041	3	6852	9	N	6229	6210	0		76
*11	56640	X	44923	-0-	-11717	-0-	38625	3	6298	9	N	5725	5717	0		84
*12	51305	X	45545	-0-	-5760	-0-	38146	3	7399	9	N	6726	6744	0		66
*01	56854	X	45684	-0-	-11170	-0-	39956	3	5728	9	N	5207	5226	0		47
*02	51352	X	35243	-0-	-16109	-0-	29822	3	5421	9	N	4928	4924	0		51
*03	57908	X	535	-0-	-57373	-0-	394	3	141	9	N	128	177	0		2
*04	45210	X	1630	-0-	-43580	-0-	1183	3	447	9	N	406	402	0		6
*05	29969	X	29969	-0-	-0-	-0-	24058	3	5911	9	N	5374	5337	0		43

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
*06	81990	X	71007	-0-	-10983	-0-	66891	3	4116	9	N	3742	3738	0		38
*07	83855	X	79499	-0-	-4356	-0-	75429	3	4070	9	N	3700	3703	0		35
*08	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	77198	3	4198	9	N	3816	3819	0		32
*09	81150	X	73820	-0-	-7330	-0-	69875	3	3945	9	N	3586	3593	0		25
*10	71517	X	56922	-0-	-14595	-0-	53511	3	3411	9	N	3101	3103	0		23
*11	76860	X	57464	-0-	-19396	-0-	52963	3	4501	9	N	4092	4077	0		38
*12	81406	X	39107	-0-	-42299	-0-	35281	3	3826	9	N	3478	3493	0		23
*01	81406	X	24412	-0-	-56994	-0-	22842	3	1570	9	N	1427	1441	0		9
*02	68908	X	12452	-0-	-56456	-0-	11540	3	912	9	N	829	831	0		7
*03	59365	X	26709	-0-	-32656	-0-	25304	3	1405	9	N	1277	1267	0		17
*04	57450	X	9938	-0-	-47512	-0-	9217	3	721	9	N	655	663	0		9
05	39339	X	37092	-0-	-2247	-0-	33943	3	3149	9	N	2863	2846	0		26

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
*06	73538	X	73538	-0-	-0-	-0-	66307	3	7231	9	N	6574	6562	0		55
*07	65596	X	54290	-0-	-11306	-0-	48832	3	5458	9	N	4962	4975	0		42
*08	65596	X	48562	-0-	-17034	-0-	43429	3	5133	9	N	4666	4671	0		37
*09	63480	X	40868	-0-	-22612	-0-	35546	3	5322	9	N	4838	4838	0		37
*10	65596	X	42880	-0-	-22716	-0-	38940	3	3940	9	N	3582	3575	0		44
*11	63480	X	41928	-0-	-21552	-0-	36792	3	5136	9	N	4669	4645	0		68
*12	54281	X	34962	-0-	-19319	-0-	30460	3	4502	9	N	4093	4121	0		40
*01	48577	X	35258	-0-	-13319	-0-	31354	3	3904	9	N	3549	3557	0		32
*02	39172	X	28513	-0-	-10659	-0-	24992	3	3521	9	N	3201	3200	0		33
*03	43338	X	440	-0-	-42898	-0-	351	3	89	9	N	81	113	0		1
*04	41940	X	3257	-0-	-38683	-0-	2565	3	692	9	N	629	621	0		9
*05	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	21358	3	3781	9	N	3437	3418	0		28

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
*06	53310	X	40221	-0-	-13089	-0-	33608	3	6613	9	N	6012	6009	0		50
*07	43214	X	37326	-0-	-5888	-0-	31334	3	5992	9	N	5447	5451	0		46
*08	42997	X	39060	-0-	-3937	-0-	32894	3	6166	9	N	5605	5607	0		44
*09	37770	X	36925	-0-	-845	-0-	29955	3	6970	9	N	6336	6332	0		48
*10	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	38794	3	6136	9	N	5578	5558	0		68
*11	40890	X	35579	-0-	-5311	-0-	28055	3	7524	9	N	6840	6808	0		100
*12	39060	X	35258	-0-	-3802	-0-	27776	3	7482	9	N	6802	6835	0		67
*01	43989	X	36744	-0-	-7245	-0-	31188	3	5556	9	N	5051	5072	0		46
*02	39732	X	30028	-0-	-9704	-0-	24768	3	5260	9	N	4782	4778	0		50
*03	44919	X	22614	-0-	-22305	-0-	17369	3	5245	9	N	4768	4748	0		70
*04	56378	X	56378	-0-	-0-	-0-	36599	3	19779	9	N	17981	17783	0		268
*05	105835	X	105835	-0-	-0-	-0-	71505	3	34330	9	N	31209	31225	0		252

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	30543	3	5215	9	Y	4741	4722	0			66
*07	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	31380	3	5504	9	Y	5004	4995	0			75
*08	32488	X	29052	-0-	-3436	-0-	25251	3	3801	9	Y	3455	3499	0			31
*09	31440	X	29871	-0-	-1569	-0-	25856	3	4015	9	Y	3650	3637	0			44
*10	32488	X	29305	-0-	-3183	-0-	25332	3	3973	9	Y	3612	3596	0			60
*11	31440	X	29375	-0-	-2065	-0-	25052	3	4323	9	Y	3930	3915	0			75
*12	32488	X	27549	-0-	-4939	-0-	23467	3	4082	9	Y	3711	3738	0			48
*01	28365	X	28044	-0-	-321	-0-	23260	3	4784	9	Y	4349	4347	0			50
*02	25620	X	25133	-0-	-487	-0-	20987	3	4146	9	Y	3769	3701	0			118
*03	28365	X	27155	-0-	-1210	-0-	23656	3	3499	9	Y	3181	3250	0			49
*04	27450	X	17770	-0-	-9680	-0-	15782	3	1988	9	Y	1807	1839	0			17
*05	29975	X	29975	-0-	-0-	-0-	26312	3	3663	9	Y	3330	3322	0			25

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
*06	39368	X	39368	-0-	-0-	-0-	34465	3	4903	9	Y	4457	4441	0			62
*07	40415	X	40415	-0-	-0-	-0-	35073	3	5342	9	Y	4856	4845	0			73
*08	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	34791	3	3829	9	Y	3481	3523	0			31
*09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	30860	3	4190	9	Y	3809	3794	0			46
*10	37108	X	37108	-0-	-0-	-0-	33118	3	3990	9	Y	3627	3613	0			60
*11	33930	X	29323	-0-	-4607	-0-	25722	3	3601	9	Y	3274	3272	0			62
*12	35061	X	4503	-0-	-30558	-0-	3636	3	867	9	Y	788	840	0			10
*01	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02	32228	X	11373	-0-	-20855	-0-	9127	3	2246	9	Y	2042	1978	0			64
*03	35681	X	33061	-0-	-2620	-0-	28720	3	4341	9	Y	3946	3949	0			61
*04	29310	X	22035	-0-	-7275	-0-	19295	3	2740	9	Y	2491	2529	0			23
*05	31471	X	31471	-0-	-0-	-0-	27721	3	3750	9	Y	3409	3406	0			26

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
*06	105303	X	105303	-0-	-0-	-0-	95919	3	9384	9	N	8531	8624	0			71
*07	210694	X	210694	-0-	-0-	-0-	190337	3	20357	9	N	18506	18421	0			156
*08	204222	X	204222	-0-	-0-	-0-	180008	3	24214	9	N	22013	21995	0			174
*09	119040	X	108892	-0-	-10148	-0-	97699	3	11193	9	N	10175	10271	0			78
*10	123008	X	43331	-0-	-79677	-0-	41035	3	2296	9	N	2087	2140	0			25
*11	119040	X	16987	-0-	-102053	-0-	15627	3	1360	9	N	1236	1243	0			18
*12	125775	X	125775	-0-	-0-	-0-	111901	3	13874	9	N	12613	12507	0			124
*01	123937	X	123937	-0-	-0-	-0-	110735	3	13202	9	N	12002	12017	0			109
*02	101640	X	85584	-0-	-16056	-0-	78710	3	6874	9	N	6249	6293	0			65
*03	123008	X	47598	-0-	-75410	-0-	44312	3	3286	9	N	2987	3008	0			44
*04	119040	X	30312	-0-	-88728	-0-	28429	3	1883	9	N	1712	1730	0			26
*05	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	30937	3	2016	9	N	1833	1844	0			15

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
*06	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	30813	3	5156	9	Y	4687	4670	0			66
*07	30828	X	30828	-0-	-0-	-0-	25834	3	4994	9	Y	4540	4538	0			68
*08	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	30203	3	4642	9	Y	4220	4250	0			38
*09	34084	X	34084	-0-	-0-	-0-	28809	3	5275	9	Y	4795	4775	0			58
*10	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	22109	3	4297	9	Y	3906	3899	0			65
*11	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	26402	3	3891	9	Y	3537	3535	0			67
*12	70035	X	70035	-0-	-0-	-0-	64274	3	5761	9	Y	5237	5236	0			68
*01	55793	X	55793	-0-	-0-	-0-	51248	3	4545	9	Y	4132	4152	0			48
*02	43013	X	43013	-0-	-0-	-0-	38125	3	4888	9	Y	4444	4353	0			139
*03	39605	X	39605	-0-	-0-	-0-	35361	3	4244	9	Y	3858	3937	0			60
*04	31500	X	30590	-0-	-910	-0-	27244	3	3346	9	Y	3042	3074	0			28
*05	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	31556	3	4122	9	Y	3747	3747	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	56370	X	22118	-0-	-34252	-0-	21723	3	395	9	N	359	365	0		3
*07	96782	X	44679	-0-	-52103	-0-	43432	3	1247	9	N	1134	1127	0		10
*08	96782	X	39316	-0-	-57466	-0-	38410	3	906	9	N	824	827	0		7
*09	93660	X	20995	-0-	-72665	-0-	20354	3	641	9	N	583	586	0		4
*10	48577	X	2153	-0-	-46424	-0-	2101	3	52	9	N	47	50	0		1
*11	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					N	-0-	1	0		-0-
*12	44671	X	36852	-0-	-7819	-0-	35335	3	1517	9	N	1379	1365	0		14
*01	39308	X	21387	-0-	-17921	-0-	20472	3	915	9	N	832	838	0		8
02	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	22200	3	806	9	N	733	733	0		8
*03	36890	X	19399	-0-	-17491	-0-	18557	3	842	9	N	765	762	0		11
*04	35670	X	15349	-0-	-20321	-0-	14901	3	448	9	N	407	412	0		6
*05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6616	3	176	9	N	160	165	0		1

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
*06	24330	X	17629	-0-	-6701	-0-	16010	3	1619	9	Y	1472	1470	0		21
*07	27218	X	16048	-0-	-11170	-0-	14489	3	1559	9	Y	1417	1416	0		22
*08	27218	X	17960	-0-	-9258	-0-	15998	3	1962	9	Y	1784	1790	0		16
*09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	23216	3	2686	9	Y	2442	2428	0		30
*10	21824	X	7449	-0-	-14375	-0-	6892	3	557	9	Y	506	528	0		8
*11	17460	X	4149	-0-	-13311	-0-	3464	3	685	9	Y	623	619	0		12
*12	26753	X	16237	-0-	-10516	-0-	14191	3	2046	9	Y	1860	1848	0		24
*01	26753	X	9051	-0-	-17702	-0-	7767	3	1284	9	Y	1167	1178	0		13
*02	24164	X	15302	-0-	-8862	-0-	13509	3	1793	9	Y	1630	1592	0		51
*03	16275	X	12951	-0-	-3324	-0-	11246	3	1705	9	Y	1550	1577	0		24
*04	15750	X	426	-0-	-15324	-0-	403	3	23	9	Y	21	45	0		-0-
05	16895	X	6198	-0-	-10697	-0-	5549	3	649	9	Y	590	586	0		4

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
*06	108690	X	68954	-0-	-39736	-0-	66058	3	2896	9	N	2633	2633	0		22
*07	83793	X	68879	-0-	-14914	-0-	66246	3	2633	9	N	2394	2396	0		20
*08	84568	X	-0-	-0-	-84568	-0-					N	-0-	20	0		-0-
*09	81840	X	10988	-0-	-70852	-0-	10440	3	548	9	N	498	494	0		4
*10	84568	X	16332	-0-	-68236	-0-	15840	3	492	9	N	447	446	0		5
*11	69210	X	3977	-0-	-65233	-0-	3816	3	161	9	N	146	149	0		2
*12	68882	X	11505	-0-	-57377	-0-	10951	3	554	9	N	504	501	0		5
*01	16244	X	1660	-0-	-14584	-0-	1320	3	340	9	N	309	311	0		3
*02	14672	X	338	-0-	-14334	-0-	61	3	277	9	N	252	252	0		3
*03	16337	X	169	-0-	-16168	-0-	26	3	143	9	N	130	131	0		2
*04	11130	X	421	-0-	-10709	-0-	57	3	364	9	N	331	328	0		5
05	11501	X	458	-0-	-11043	-0-	96	3	362	9	N	329	331	0		3

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
*06	68933	X	68933	-0-	-0-	-0-	67686	3	1247	9	N	1134	1134	0		9
*07	77322	X	77322	-0-	-0-	-0-	75908	3	1414	9	N	1285	1283	0		11
*08	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	118224	3	3066	9	N	2787	2776	0		22
*09	87000	X	55397	-0-	-31603	-0-	54041	3	1356	9	N	1233	1246	0		9
*10	89900	X	19854	-0-	-70046	-0-	19579	3	275	9	N	250	256	0		3
*11	97110	X	36994	-0-	-60116	-0-	36293	3	701	9	N	637	631	0		9
*12	100347	X	50291	-0-	-50056	-0-	49093	3	1198	9	N	1089	1087	0		11
*01	100347	X	42936	-0-	-57411	-0-	41547	3	1389	9	N	1263	1263	0		11
*02	51716	X	46769	-0-	-4947	-0-	45508	3	1261	9	N	1146	1145	0		12
*03	50344	X	22253	-0-	-28091	-0-	21801	3	452	9	N	411	417	0		6
*04	48690	X	25192	-0-	-23498	-0-	24959	3	233	9	N	212	215	0		3
05	51615	X	49384	-0-	-2231	-0-	48912	3	472	9	N	429	429	0		3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	150792	X	150792	-0-	-0-	-0-	145460	3	5332	9	N	4847	4859	0		40
*07	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	140573	3	4807	9	N	4370	4373	0		37
*08	193873	X	193873	-0-	-0-	-0-	186206	3	7667	9	N	6970	6952	0		55
*09	166099	X	166099	-0-	-0-	-0-	158685	3	7414	9	N	6740	6744	0		51
*10	140125	X	140125	-0-	-0-	-0-	136350	3	3775	9	N	3432	3441	0		42
*11	131978	X	131978	-0-	-0-	-0-	127675	3	4303	9	N	3912	3897	0		57
*12	165836	X	165836	-0-	-0-	-0-	159255	3	6581	9	N	5983	5981	0		59
*01	173865	X	173865	-0-	-0-	-0-	164740	3	9125	9	N	8295	8279	0		75
*02	149695	X	149695	-0-	-0-	-0-	143444	3	6251	9	N	5683	5699	0		59
*03	179064	X	179064	-0-	-0-	-0-	172585	3	6479	9	N	5890	5862	0		87
*04	190279	X	190279	-0-	-0-	-0-	182721	3	7558	9	N	6871	6856	0		102
*05	185114	X	185114	-0-	-0-	-0-	177647	3	7467	9	N	6788	6835	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
*06	60186	X	60186	-0-	-0-	-0-	58738	3	1448	9	N	1316	1317	0		11
*07	64480	X	62969	-0-	-1511	-0-	61604	3	1365	9	N	1241	1242	0		10
*08	70401	X	70007	-0-	-394	-0-	68177	3	1830	9	N	1664	1661	0		13
*09	68130	X	59892	-0-	-8238	-0-	58197	3	1695	9	N	1541	1542	0		12
*10	70401	X	4748	-0-	-65653	-0-	4667	3	81	9	N	74	85	0		1
*11	67800	X	11831	-0-	-55969	-0-	11554	3	277	9	N	252	249	0		4
*12	69998	X	40548	-0-	-29450	-0-	39161	3	1387	9	N	1261	1253	0		12
*01	69998	X	40466	-0-	-29532	-0-	38847	3	1619	9	N	1472	1471	0		13
*02	55888	X	22126	-0-	-33762	-0-	21486	3	640	9	N	582	589	0		6
*03	40610	X	10478	-0-	-30132	-0-	10331	3	147	9	N	134	138	0		2
*04	40200	X	14264	-0-	-25936	-0-	14012	3	252	9	N	229	228	0		3
05	40579	X	10028	-0-	-30551	-0-	9845	3	183	9	N	166	168	0		1

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
*06	37710	X	32511	-0-	-5199	-0-	31107	3	1404	9	N	1276	1276	0		11
*07	40176	X	32206	-0-	-7970	-0-	30961	3	1245	9	N	1132	1133	0		10
*08	40176	X	33503	-0-	-6673	-0-	31824	3	1679	9	N	1526	1524	0		12
*09	38880	X	32764	-0-	-6116	-0-	31121	3	1643	9	N	1494	1495	0		11
*10	40176	X	2502	-0-	-37674	-0-	2425	3	77	9	N	70	80	0		1
*11	32640	X	6446	-0-	-26194	-0-	6178	3	268	9	N	244	241	0		4
*12	33852	X	15520	-0-	-18332	-0-	14831	3	689	9	N	626	624	0		6
*01	33852	X	6769	-0-	-27083	-0-	6475	3	294	9	N	267	271	0		2
*02	30576	X	29494	-0-	-1082	-0-	27846	3	1648	9	N	1498	1484	0		16
*03	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	34034	3	1623	9	N	1475	1469	0		22
*04	42218	X	42218	-0-	-0-	-0-	40143	3	2075	9	N	1886	1880	0		28
05	32519	X	7480	-0-	-25039	-0-	7103	3	377	9	N	343	368	0		3

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
*06	96780	X	84883	-0-	-11897	-0-	80592	3	4291	9	N	3901	3901	0		40
*07	102045	X	102045	-0-	-0-	-0-	97852	3	4193	9	N	3812	3816	0		36
*08	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	105957	3	3964	9	N	3604	3610	0		30
*09	91080	X	72763	-0-	-18317	-0-	69791	3	2972	9	N	2702	2713	0		19
*10	100626	X	20676	-0-	-79950	-0-	19928	3	748	9	N	680	694	0		5
*11	104880	X	52861	-0-	-52019	-0-	50987	3	1874	9	N	1704	1693	0		16
*12	109926	X	52729	-0-	-57197	-0-	50011	3	2718	9	N	2471	2471	0		16
*01	109926	X	13061	-0-	-96865	-0-	12544	3	517	9	N	470	483	0		3
*02	67900	X	40848	-0-	-27052	-0-	39650	3	1198	9	N	1089	1083	0		9
*03	72646	X	72646	-0-	-0-	-0-	70006	3	2640	9	N	2400	2377	0		32
*04	52860	X	-0-	-0-	-52860	-0-					N	-0-	32	0		-0-
05	52917	X	20165	-0-	-32752	-0-	18992	3	1173	9	N	1066	1056	0		10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	66660	X	52110	-0-	-14550	-0-	47707	3	4403	9	Y	4003	4001	0		56
*07	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	47723	3	2723	9	Y	2475	2482	0		49
*08	85786	X	85786	-0-	-0-	-0-	77830	3	7956	9	Y	7233	7217	0		65
*09	125274	X	125274	-0-	-0-	-0-	119200	3	6074	9	Y	5522	5520	0		67
*10	32829	X	16270	-0-	-16559	-0-	15392	3	878	9	Y	798	852	0		13
*11	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	39797	3	1751	9	Y	1592	1575	0		30
*12	79802	X	79802	-0-	-0-	-0-	76845	3	2957	9	Y	2688	2683	0		35
*01	129456	X	73376	-0-	-56080	-0-	70735	3	2641	9	Y	2401	2408	0		28
*02	116928	X	67063	-0-	-49865	-0-	63948	3	3115	9	Y	2832	2771	0		89
*03	79887	X	58579	-0-	-21308	-0-	56405	3	2174	9	Y	1976	2034	0		31
*04	77310	X	10896	-0-	-66414	-0-	10342	3	554	9	Y	504	530	0		5
05	79887	X	51942	-0-	-27945	-0-	50347	3	1595	9	Y	1450	1444	0		11

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
*06	71880	X	64882	-0-	-6998	-0-	63648	3	1234	9	N	1122	1122	0		11
*07	78178	X	78178	-0-	-0-	-0-	76709	3	1469	9	N	1335	1333	0		13
*08	69564	X	57260	-0-	-12304	-0-	55692	3	1568	9	N	1425	1426	0		12
*09	65989	X	65989	-0-	-0-	-0-	63990	3	1999	9	N	1817	1816	0		13
*10	77686	X	36606	-0-	-41080	-0-	35971	3	635	9	N	577	586	0		4
*11	75210	X	24995	-0-	-50215	-0-	24617	3	378	9	N	344	345	0		3
*12	78182	X	65080	-0-	-13102	-0-	63603	3	1477	9	N	1343	1337	0		9
*01	68200	X	47833	-0-	-20367	-0-	46370	3	1463	9	N	1330	1330	0		9
*02	61600	X	60507	-0-	-1093	-0-	58893	3	1614	9	N	1467	1463	0		13
*03	65193	X	29556	-0-	-35637	-0-	28791	3	765	9	N	695	699	0		9
*04	63090	X	-0-	-0-	-63090	-0-					N	-0-	9	0		-0-
05	66960	X	14796	-0-	-52164	-0-	14526	3	270	9	N	245	243	0		2

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
*06	87270	X	87270	-0-	-0-	-0-	83331	3	3939	9	N	3581	3584	0		37
*07	89962	X	87632	-0-	-2330	-0-	83877	3	3755	9	N	3414	3418	0		33
*08	89962	X	76502	-0-	-13460	-0-	72411	3	4091	9	N	3719	3721	0		31
*09	77580	X	69731	-0-	-7849	-0-	66683	3	3048	9	N	2771	2782	0		20
*10	88505	X	48731	-0-	-39774	-0-	47035	3	1696	9	N	1542	1551	0		11
*11	107277	X	107277	-0-	-0-	-0-	103901	3	3376	9	N	3069	3052	0		28
*12	87637	X	87569	-0-	-68	-0-	83029	3	4540	9	N	4127	4128	0		27
*01	90014	X	90014	-0-	-0-	-0-	85456	3	4558	9	N	4144	4144	0		27
*02	94836	X	88968	-0-	-5868	-0-	84718	3	4250	9	N	3864	3858	0		33
*03	104997	X	53374	-0-	-51623	-0-	50362	3	3012	9	N	2738	2734	0		37
*04	101610	X	67696	-0-	-33914	-0-	66795	3	901	9	N	819	845	0		11
*05	99290	X	99290	-0-	-0-	-0-	95033	3	4257	9	N	3870	3846	0		35

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
*06	81870	X	9282	-0-	-72588	-0-	8612	3	670	9	Y	609	611	0		9
*07	25048	X	15750	-0-	-9298	-0-	15614	3	136	9	Y	124	131	0		2
*08	131290	X	131290	-0-	-0-	-0-	130017	3	1273	9	Y	1157	1149	0		10
*09	80930	X	80930	-0-	-0-	-0-	79895	3	1035	9	Y	941	940	0		11
*10	15345	X	6779	-0-	-8566	-0-	6662	3	117	9	Y	106	115	0		2
*11	56430	X	56430	-0-	-0-	-0-	55224	3	1206	9	Y	1096	1077	0		21
*12	124552	X	124552	-0-	-0-	-0-	121845	3	2707	9	Y	2461	2450	0		32
*01	131285	X	72354	-0-	-58931	-0-	71563	3	791	9	Y	719	743	0		8
*02	75544	X	55189	-0-	-20355	-0-	54402	3	787	9	Y	715	701	0		22
*03	124620	X	30134	-0-	-94486	-0-	29747	3	387	9	Y	352	369	0		5
*04	120600	X	71907	-0-	-48693	-0-	70589	3	1318	9	Y	1198	1192	0		11
05	124620	X	34239	-0-	-90381	-0-	33437	3	802	9	Y	729	735	0		5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	EOM BALANCE
*06	109440	X	36473	-0-	-72967	-0-	34181	3	2292	9	Y	2084	2081	0	29
*07	99355	X	24722	-0-	-74633	-0-	24091	3	631	9	Y	574	592	0	11
*08	96286	X	40032	-0-	-56254	-0-	38721	3	1311	9	Y	1192	1192	0	11
*09	93180	X	49088	-0-	-44092	-0-	47986	3	1102	9	Y	1002	1001	0	12
*10	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
*11	38790	X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-			-0-
*12	50716	X	22268	-0-	-28448	-0-	21980	3	288	9	Y	262	259	0	3
*01	80590	X	80590	-0-	-0-	-0-	80097	3	493	9	Y	448	446	0	5
*02	47499	X	47499	-0-	-0-	-0-	47105	3	394	9	Y	358	352	0	11
*03	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	31586	3	266	9	Y	242	249	0	4
*04	60510	X	41396	-0-	-19114	-0-	40811	3	585	9	Y	532	531	0	5
05	62527	X	40083	-0-	-22444	-0-	39448	3	635	9	Y	577	578	0	4

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	EOM BALANCE
*06	78810	X	25049	-0-	-53761	-0-	25049	3			Y	-0-	2	0	-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.		16499	-0-	16499	16499	15976	3	523	9	Y	475	471	0	4
*09	T. A.		61481	-0-	61481	77980	58002	3	3479	9	Y	3163	3129	0	38
*10	T. A.		5496	-0-	5496	83476	5086	3	410	9	Y	373	405	0	6
*11	105891	X	22415	-0-	-83476	-0-	21151	3	1264	9	Y	1149	1133	0	22
*12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13886	3	282	9	Y	256	275	0	3
*01	63519	X	21352	-0-	-42167	-0-	20338	3	1014	9	Y	922	914	0	11
*02	57372	X	17402	-0-	-39970	-0-	17162	3	240	9	Y	218	222	0	7
*03	23157	X	13955	-0-	-9202	-0-	13746	3	209	9	Y	190	194	0	3
*04	22410	X	7736	-0-	-14674	-0-	7526	3	210	9	Y	191	192	0	2
05	21359	X	1308	-0-	-20051	-0-	1220	3	88	9	Y	80	81	0	1

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	EOM BALANCE
*06	74220	X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		12789	-0-	12789	12789	12249	3	540	9	Y	491	481	0	10
*08	T. A.		31771	-0-	31771	44560	28130	3	3641	9	Y	3310	3290	0	30
*09	T. A.		33305	-0-	33305	77865	29143	3	4162	9	Y	3784	3768	0	46
*10	84233	X	6368	-0-	-77865	-0-	6093	3	275	9	Y	250	292	0	4
*11	30900	X	5034	-0-	-25866	-0-	5034	3			Y	-0-	4	0	-0-
*12	34410	X	12384	-0-	-22026	-0-	12374	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
*01	36504	X	36504	-0-	-0-	-0-	36229	3	275	9	Y	250	247	0	3
*02	49154	X	49154	-0-	-0-	-0-	47746	3	1408	9	Y	1280	1243	0	40
*03	56442	X	56442	-0-	-0-	-0-	54363	3	2079	9	Y	1890	1901	0	29
*04	24120	X	3484	-0-	-20636	-0-	3310	3	174	9	Y	158	186	0	1
*05	51813	X	51813	-0-	-0-	-0-	50250	3	1563	9	Y	1421	1411	0	11

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	EOM BALANCE
*06	86880	X	23202	-0-	-63678	-0-	22520	3	682	9	Y	620	616	0	9
*07	45725	X	35660	-0-	-10065	-0-	35084	3	576	9	Y	524	523	0	10
*08	90303	X	90303	-0-	-0-	-0-	88848	3	1455	9	Y	1323	1321	0	12
*09	71258	X	71258	-0-	-0-	-0-	70722	3	536	9	Y	487	493	0	6
*10	34689	X	5717	-0-	-28972	-0-	5666	3	51	9	Y	46	51	0	1
*11	44250	X	28821	-0-	-15429	-0-	28626	3	195	9	Y	177	175	0	3
*12	70046	X	70046	-0-	-0-	-0-	69341	3	705	9	Y	641	636	0	8
*01	90303	X	63203	-0-	-27100	-0-	62783	3	420	9	Y	382	386	0	4
*02	66500	X	47701	-0-	-18799	-0-	47231	3	470	9	Y	427	418	0	13
*03	70060	X	38195	-0-	-31865	-0-	37833	3	362	9	Y	329	337	0	5
*04	67800	X	11131	-0-	-56669	-0-	10987	3	144	9	Y	131	135	0	1
05	70060	X	23418	-0-	-46642	-0-	23022	3	396	9	Y	360	358	0	3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	60960	X	2442	-0-	-58518	-0-	2200	3	242	9	N	220	220	0			2
*07	54994	X	28800	-0-	-26194	-0-	28334	3	466	9	N	424	422	0			4
*08	54994	X	19956	-0-	-35038	-0-	19835	3	121	9	N	110	113	0			1
*09	31530	X	12268	-0-	-19262	-0-	12187	3	81	9	N	74	74	0			1
*10	20429	X	147	-0-	-20282	-0-	146	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*11	27870	X	3139	-0-	-24731	-0-	3119	3	20	9	N	18	18	0			-0-
*12	28799	X	5745	-0-	-23054	-0-	5700	3	45	9	N	41	41	0			-0-
*01	19964	X	3213	-0-	-16751	-0-	3204	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					N	-0-					-0-
*03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
*04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	9	-0-	-5726	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
*06	97102	X	97102	-0-	-0-	-0-	95580	3	1522	9	N	1384	1385	0			12
*07	104775	X	104775	-0-	-0-	-0-	100632	3	4143	9	N	3766	3746	0			32
*08	102407	X	102407	-0-	-0-	-0-	100456	3	1951	9	N	1774	1792	0			14
*09	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	94972	3	1013	9	N	921	928	0			7
*10	99510	X	6952	-0-	-92558	-0-	6873	3	79	9	N	72	78	0			1
*11	101490	X	53845	-0-	-47645	-0-	53303	3	542	9	N	493	487	0			7
*12	132827	X	132827	-0-	-0-	-0-	130502	3	2325	9	N	2114	2100	0			21
*01	132294	X	132294	-0-	-0-	-0-	129345	3	2949	9	N	2681	2678	0			24
*02	89600	X	59207	-0-	-30393	-0-	58380	3	827	9	N	752	768	0			8
*03	104780	X	-0-	-0-	-104780	-0-					N	-0-	8	0			-0-
*04	101400	X	74942	-0-	-26458	-0-	74242	3	700	9	N	636	627	0			9
*05	143633	X	143633	-0-	-0-	-0-	142772	3	861	9	N	783	786	0			6

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
*06	90600	X	68231	-0-	-22369	-0-	63972	3	4259	9	N	3872	3875	0			32
*07	93279	X	64715	-0-	-28564	-0-	60713	3	4002	9	N	3638	3639	0			31
*08	93279	X	60465	-0-	-32814	-0-	57399	3	3066	9	N	2787	2796	0			22
*09	90270	X	69694	-0-	-20576	-0-	67023	3	2671	9	N	2428	2431	0			19
*10	68231	X	4764	-0-	-63467	-0-	4568	3	196	9	N	178	195	0			2
*11	66030	X	34055	-0-	-31975	-0-	32804	3	1251	9	N	1137	1122	0			17
*12	72013	X	39213	-0-	-32800	-0-	37479	3	1734	9	N	1576	1577	0			16
*01	72013	X	49392	-0-	-22621	-0-	48630	3	762	9	N	693	703	0			6
*02	65044	X	26488	-0-	-38556	-0-	26053	3	435	9	N	395	397	0			4
*03	39308	X	-0-	-0-	-39308	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*04	49110	X	25204	-0-	-23906	-0-	24340	3	864	9	N	785	773	0			12
*05	57156	X	57156	-0-	-0-	-0-	54822	3	2334	9	N	2122	2117	0			17

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
*06	115581	X	115581	-0-	-0-	-0-	113423	3	2158	9	N	1962	1966	0			16
*07	93467	X	93467	-0-	-0-	-0-	91316	3	2151	9	N	1955	1955	0			16
*08	97929	X	75623	-0-	-22306	-0-	74004	3	1619	9	N	1472	1476	0			12
*09	94770	X	84358	-0-	-10412	-0-	82891	3	1467	9	N	1334	1336	0			10
*10	118265	X	5879	-0-	-112386	-0-	5765	3	114	9	N	104	113	0			1
*11	114450	X	45457	-0-	-68993	-0-	44674	3	783	9	N	712	703	0			10
*12	93465	X	71852	-0-	-21613	-0-	70491	3	1361	9	N	1237	1235	0			12
*01	87172	X	53987	-0-	-33185	-0-	53133	3	854	9	N	776	781	0			7
*02	78736	X	50579	-0-	-28157	-0-	49939	3	640	9	N	582	583	0			6
*03	71920	X	52754	-0-	-19166	-0-	52137	3	617	9	N	561	559	0			8
*04	69570	X	48022	-0-	-21548	-0-	47543	3	479	9	N	435	437	0			6
05	71889	X	54424	-0-	-17465	-0-	53874	3	550	9	N	500	502	0			4

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
*06	112114	X	112114	-0-	-0-	-0-	106571	3	5543	9	N	5039	5045	0			42
*07	117476	X	117476	-0-	-0-	-0-	111874	3	5602	9	N	5093	5092	0			43
*08	120763	X	120763	-0-	-0-	-0-	117027	3	3736	9	N	3396	3412	0			27
*09	96529	X	96529	-0-	-0-	-0-	93262	3	3267	9	N	2970	2974	0			23
*10	94333	X	25855	-0-	-68478	-0-	25055	3	800	9	N	727	741	0			9
*11	91290	X	37374	-0-	-53916	-0-	36512	3	862	9	N	784	782	0			11
*12	94333	X	68933	-0-	-25400	-0-	66975	3	1958	9	N	1780	1773	0			18
*01	175480	X	175480	-0-	-0-	-0-	164029	3	11451	9	N	10410	10334	0			94
*02	108811	X	108811	-0-	-0-	-0-	103252	3	5559	9	N	5054	5095	0			53
*03	126753	X	126753	-0-	-0-	-0-	120634	3	6119	9	N	5563	5534	0			82
*04	91290	X	89023	-0-	-2267	-0-	84614	3	4409	9	N	4008	4030	0			60
05	94333	X	63504	-0-	-30829	-0-	60018	3	3486	9	N	3169	3203	0			26

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
*06	115350	X	99803	-0-	-15547	-0-	95063	3	4740	9	N	4309	4309	0			36
*07	132680	X	106545	-0-	-26135	-0-	101836	3	4709	9	N	4281	4281	0			36
*08	132680	X	106422	-0-	-26258	-0-	100724	3	5698	9	N	5180	5175	0			41
*09	128400	X	117196	-0-	-11204	-0-	110933	3	6263	9	N	5694	5692	0			43
*10	109957	X	61478	-0-	-48479	-0-	60134	3	1344	9	N	1222	1250	0			15
*11	103140	X	-0-	-0-	-103140	-0-					N	-0-	15	0			-0-
*12	121117	X	16109	-0-	-105008	-0-	14547	3	1562	9	N	1420	1406	0			14
*01	121117	X	24532	-0-	-96585	-0-	22665	3	1867	9	N	1697	1696	0			15
*02	109396	X	25701	-0-	-83695	-0-	23918	3	1783	9	N	1621	1619	0			17
*03	61473	X	41432	-0-	-20041	-0-	38206	3	3226	9	N	2933	2907	0			43
*04	52928	X	52928	-0-	-0-	-0-	46927	3	6001	9	N	5455	5417	0			81
*05	70782	X	70782	-0-	-0-	-0-	64416	3	6366	9	N	5787	5821	0			47

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
*06	79320	X	55876	-0-	-23444	-0-	54311	3	1565	9	N	1423	1425	0			12
*07	76539	X	61388	-0-	-15151	-0-	59603	3	1785	9	N	1623	1621	0			14
*08	78213	X	53261	-0-	-24952	-0-	51461	3	1800	9	N	1636	1637	0			13
*09	87947	X	87947	-0-	-0-	-0-	85725	3	2222	9	N	2020	2018	0			15
*10	124345	X	124345	-0-	-0-	-0-	121234	3	3111	9	N	2828	2809	0			34
*11	90606	X	90606	-0-	-0-	-0-	87388	3	3218	9	N	2925	2916	0			43
*12	138326	X	138326	-0-	-0-	-0-	133960	3	4366	9	N	3969	3973	0			39
*01	123938	X	8434	-0-	-115504	-0-	8073	3	361	9	N	328	364	0			3
*02	111944	X	62158	-0-	-49786	-0-	60086	3	2072	9	N	1884	1867	0			20
*03	123938	X	55262	-0-	-68676	-0-	53638	3	1624	9	N	1476	1474	0			22
*04	119940	X	40565	-0-	-79375	-0-	39488	3	1077	9	N	979	986	0			15
05	123938	X	30847	-0-	-93091	-0-	30167	3	680	9	N	618	628	0			5

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
*06	109080	X	93481	-0-	-15599	-0-	89627	3	3854	9	N	3504	3508	0			29
*07	112313	X	107298	-0-	-5015	-0-	102861	3	4437	9	N	4034	4029	0			34
*08	97526	X	95119	-0-	-2407	-0-	90418	3	4701	9	N	4274	4274	0			34
*09	94380	X	22422	-0-	-71958	-0-	21198	3	1224	9	N	1113	1139	0			8
*10	110887	X	44295	-0-	-66592	-0-	41615	3	2680	9	N	2436	2414	0			30
*11	103620	X	13612	-0-	-90008	-0-	12355	3	1257	9	N	1143	1156	0			17
*12	107291	X	28754	-0-	-78537	-0-	26431	3	2323	9	N	2112	2108	0			21
*01	95108	X	12214	-0-	-82894	-0-	11239	3	975	9	N	886	899	0			8
*02	88542	X	88542	-0-	-0-	-0-	83181	3	5361	9	N	4874	4831	0			51
*03	57860	X	57860	-0-	-0-	-0-	54069	3	3791	9	N	3446	3446	0			51
*04	27840	X	25903	-0-	-1937	-0-	24280	3	1623	9	N	1475	1504	0			22
05	97960	X	30764	-0-	-67196	-0-	29176	3	1588	9	N	1444	1454	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	95100	X	75646	-0-	-19454	-0-	73558	3	2088	9	N	1898	1902	0			16
*07	93182	X	93182	-0-	-0-	-0-	90799	3	2383	9	N	2166	2164	0			18
*08	87885	X	74495	-0-	-13390	-0-	72178	3	2317	9	N	2106	2107	0			17
*09	85050	X	46985	-0-	-38065	-0-	45009	3	1976	9	N	1796	1799	0			14
*10	96100	X	1721	-0-	-94379	-0-	1644	3	77	9	N	70	83	0			1
*11	90060	X	-0-	-0-	-90060	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*12	93186	X	40234	-0-	-52952	-0-	38006	3	2228	9	N	2025	2005	0			20
*01	74493	X	2502	-0-	-71991	-0-	2373	3	129	9	N	117	136	0			1
*02	58218	X	58218	-0-	-0-	-0-	56205	3	2013	9	N	1830	1812	0			19
*03	49452	X	49452	-0-	-0-	-0-	47771	3	1681	9	N	1528	1525	0			22
*04	38970	X	3187	-0-	-35783	-0-	3088	3	99	9	N	90	111	0			1
05	64449	X	18350	-0-	-46099	-0-	17878	3	472	9	N	429	427	0			3

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
*06	103410	X	77829	-0-	-25581	-0-	75363	3	2466	9	N	2242	2246	0			19
*07	87327	X	77932	-0-	-9395	-0-	75448	3	2484	9	N	2258	2258	0			19
*08	87327	X	78980	-0-	-8347	-0-	75913	3	3067	9	N	2788	2785	0			22
*09	82950	X	75053	-0-	-7897	-0-	72286	3	2767	9	N	2515	2518	0			19
*10	85715	X	12055	-0-	-73660	-0-	11878	3	177	9	N	161	178	0			2
*11	78000	X	-0-	-0-	-78000	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*12	78988	X	10430	-0-	-68558	-0-	9714	3	716	9	N	651	645	0			6
*01	78988	X	8706	-0-	-70282	-0-	8220	3	486	9	N	442	444	0			4
*02	70056	X	19937	-0-	-50119	-0-	18960	3	977	9	N	888	883	0			9
*03	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	20833	3	1527	9	N	1388	1377	0			20
*04	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	28330	3	1943	9	N	1766	1760	0			26
05	22041	X	21555	-0-	-486	-0-	20309	3	1246	9	N	1133	1150	0			9

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
*06	200790	X	163100	-0-	-37690	-0-	155401	3	7699	9	N	6999	6980	0			98
*07	208227	X	127371	-0-	-80856	-0-	116426	3	10945	9	N	9950	9915	0			133
*08	208227	X	178145	-0-	-30082	-0-	168599	3	9546	9	N	8678	8733	0			78
*09	201510	X	155627	-0-	-45883	-0-	148018	3	7609	9	N	6917	6911	0			84
*10	168268	X	40253	-0-	-128015	-0-	38337	3	1916	9	N	1742	1797	0			29
*11	172830	X	21583	-0-	-151247	-0-	20519	3	1064	9	N	967	978	0			18
*12	178157	X	101579	-0-	-76578	-0-	95999	3	5580	9	N	5073	5025	0			66
*01	178157	X	94573	-0-	-83584	-0-	89473	3	5100	9	N	4636	4649	0			53
*02	145264	X	116514	-0-	-28750	-0-	110069	3	6445	9	N	5859	5729	0			183
*03	118562	X	118562	-0-	-0-	-0-	113042	3	5520	9	N	5018	5123	0			78
*04	98430	X	26939	-0-	-71491	-0-	25694	3	1245	9	N	1132	1199	0			11
05	128867	X	67822	-0-	-61045	-0-	64234	3	3588	9	N	3262	3248	0			25

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
*06	74040	X	67746	-0-	-6294	-0-	58427	3	9319	9	N	8472	8478	0			70
*07	90750	X	90750	-0-	-0-	-0-	81535	3	9215	9	N	8377	8376	0			71
*08	106640	X	106640	-0-	-0-	-0-	97885	3	8755	9	N	7959	7967	0			63
*09	62959	X	62959	-0-	-0-	-0-	52838	3	10121	9	N	9201	9194	0			70
*10	79050	X	23437	-0-	-55613	-0-	15371	3	8066	9	N	7333	7314	0			89
*11	76500	X	23060	-0-	-53440	-0-	14030	3	9030	9	N	8209	8178	0			120
*12	79050	X	19767	-0-	-59283	-0-	11374	3	8393	9	N	7630	7675	0			75
*01	79050	X	21158	-0-	-57892	-0-	13131	3	8027	9	N	7297	7306	0			66
*02	58772	X	25898	-0-	-32874	-0-	19947	3	5951	9	N	5410	5420	0			56
*03	44562	X	44562	-0-	-0-	-0-	38245	3	6317	9	N	5743	5715	0			84
*04	69937	X	69937	-0-	-0-	-0-	62677	3	7260	9	N	6600	6586	0			98
*05	78995	X	78995	-0-	-0-	-0-	68850	3	10145	9	N	9223	9247	0			74

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	84900	X	65220	-0-	-19680	-0-	55966	3	9254	9	N	8413	8426	0			70
*07	76818	X	63022	-0-	-13796	-0-	54533	3	8489	9	N	7717	7722	0			65
*08	76818	X	70763	-0-	-6055	-0-	58921	3	11842	9	N	10765	10745	0			85
*09	74340	X	67834	-0-	-6506	-0-	56731	3	11103	9	N	10094	10102	0			77
*10	68045	X	49349	-0-	-18696	-0-	39703	3	9646	9	N	8769	8739	0			107
*11	68790	X	18003	-0-	-50787	-0-	7188	3	10815	9	N	9832	9795	0			144
*12	70773	X	47097	-0-	-23676	-0-	36011	3	11086	9	N	10078	10123	0			99
*01	70773	X	24783	-0-	-45990	-0-	17391	3	7392	9	N	6720	6758	0			61
*02	63308	X	29534	-0-	-33774	-0-	23979	3	5555	9	N	5050	5058	0			53
*03	58222	X	58222	-0-	-0-	-0-	51325	3	6897	9	N	6270	6231	0			92
*04	68975	X	68975	-0-	-0-	-0-	61210	3	7765	9	N	7059	7046	0			105
*05	83402	X	83402	-0-	-0-	-0-	71174	3	12228	9	N	11116	11131	0			90

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
*06	74400	X	52502	-0-	-21898	-0-	44605	3	7897	9	N	7179	7191	0			60
*07	67580	X	50711	-0-	-16869	-0-	43496	3	7215	9	N	6559	6564	0			55
*08	57266	X	57266	-0-	-0-	-0-	47013	3	10253	9	N	9321	9302	0			74
*09	50220	X	40727	-0-	-9493	-0-	31510	3	9217	9	N	8379	8389	0			64
*10	54808	X	35167	-0-	-19641	-0-	27641	3	7526	9	N	6842	6823	0			83
*11	55680	X	29331	-0-	-26349	-0-	20835	3	8496	9	N	7724	7694	0			113
*12	67147	X	67147	-0-	-0-	-0-	59174	3	7973	9	N	7248	7290	0			71
*01	57257	X	47199	-0-	-10058	-0-	40339	3	6860	9	N	6236	6251	0			56
*02	41602	X	41602	-0-	-0-	-0-	36617	3	4985	9	N	4532	4541	0			47
*03	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	29529	3	5743	9	N	5221	5191	0			77
*04	76560	X	46805	-0-	-29755	-0-	39626	3	7179	9	N	6526	6506	0			97
*05	97647	X	97647	-0-	-0-	-0-	66499	3	31148	9	N	28316	28185	0			228

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
*06	80730	X	59405	-0-	-21325	-0-	51474	3	7931	9	N	7210	7222	0			60
*07	69781	X	55228	-0-	-14553	-0-	47736	3	7492	9	N	6811	6814	0			57
*08	62527	X	60519	-0-	-2008	-0-	50190	3	10329	9	N	9390	9373	0			74
*09	60510	X	37474	-0-	-23036	-0-	28962	3	8512	9	N	7738	7753	0			59
*10	61938	X	40203	-0-	-21735	-0-	33234	3	6969	9	N	6335	6317	0			77
*11	87307	X	87307	-0-	-0-	-0-	79119	3	8188	9	N	7444	7412	0			109
*12	60512	X	52252	-0-	-8260	-0-	43877	3	8375	9	N	7614	7648	0			75
*01	60512	X	36815	-0-	-23697	-0-	29694	3	7121	9	N	6474	6490	0			59
*02	74508	X	35684	-0-	-38824	-0-	30340	3	5344	9	N	4858	4866	0			51
*03	82491	X	9908	-0-	-72583	-0-	4130	3	5778	9	N	5253	5227	0			77
*04	79830	X	42024	-0-	-37806	-0-	34687	3	7337	9	N	6670	6648	0			99
05	82491	X	60919	-0-	-21572	-0-	50330	3	10589	9	N	9626	9647	0			78

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
*06	72090	X	49133	-0-	-22957	-0-	41608	3	7525	9	N	6841	6853	0			57
*07	63922	X	51338	-0-	-12584	-0-	43769	3	7569	9	N	6881	6880	0			58
*08	61473	X	45908	-0-	-15565	-0-	36174	3	9734	9	N	8849	8837	0			70
*09	59130	X	41093	-0-	-18037	-0-	32240	3	8853	9	N	8048	8057	0			61
*10	54157	X	27278	-0-	-26879	-0-	20115	3	7163	9	N	6512	6494	0			79
*11	49650	X	34320	-0-	-15330	-0-	25994	3	8326	9	N	7569	7537	0			111
*12	51336	X	23234	-0-	-28102	-0-	15091	3	8143	9	N	7403	7441	0			73
*01	45911	X	16910	-0-	-29001	-0-	10083	3	6827	9	N	6206	6223	0			56
*02	38360	X	15713	-0-	-22647	-0-	10657	3	5056	9	N	4596	4604	0			48
*03	35464	X	31407	-0-	-4057	-0-	26092	3	5315	9	N	4832	4809	0			71
*04	41466	X	41466	-0-	-0-	-0-	34929	3	6537	9	N	5943	5925	0			89
*05	45366	X	45366	-0-	-0-	-0-	35930	3	9436	9	N	8578	8598	0			69

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	76890	X	55762	-0-	-21128	-0-	47646	3	8116	9	N	7378	7392	0			61
*07	67642	X	46915	-0-	-20727	-0-	40314	3	6601	9	N	6001	6011	0			51
*08	65813	X	54888	-0-	-10925	-0-	45061	3	9827	9	N	8934	8914	0			71
*09	73293	X	73293	-0-	-0-	-0-	64013	3	9280	9	N	8436	8443	0			64
*10	58187	X	37119	-0-	-21068	-0-	30901	3	6218	9	N	5653	5648	0			69
*11	67197	X	67197	-0-	-0-	-0-	60033	3	7164	9	N	6513	6487	0			95
*12	75733	X	41301	-0-	-34432	-0-	33534	3	7767	9	N	7061	7086	0			70
*01	75733	X	24973	-0-	-50760	-0-	17721	3	7252	9	N	6593	6603	0			60
02	68404	X	27476	-0-	-40928	-0-	22089	3	5387	9	N	4897	4906	0			51
*03	69440	X	42356	-0-	-27084	-0-	36820	3	5536	9	N	5033	5010	0			74
*04	67200	X	42844	-0-	-24356	-0-	36102	3	6742	9	N	6129	6112	0			91
05	62558	X	47642	-0-	-14916	-0-	38072	3	9570	9	N	8700	8721	0			70

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
*06	67200	X	45336	-0-	-21864	-0-	36943	3	8393	9	N	7630	7657	0			63
*07	60853	X	49679	-0-	-11174	-0-	40567	3	9112	9	N	8284	8277	0			70
*08	57939	X	50665	-0-	-7274	-0-	36835	3	13830	9	N	12573	12544	0			99
*09	56070	X	50606	-0-	-5464	-0-	35746	3	14860	9	N	13509	13505	0			103
*10	52886	X	27238	-0-	-25648	-0-	17274	3	9964	9	N	9058	9051	0			110
*11	49380	X	28568	-0-	-20812	-0-	16775	3	11793	9	N	10721	10674	0			157
*12	52297	X	26000	-0-	-26297	-0-	13593	3	12407	9	N	11279	11325	0			111
*01	52297	X	31298	-0-	-20999	-0-	20995	3	10303	9	N	9366	9392	0			85
*02	47236	X	30076	-0-	-17160	-0-	22336	3	7740	9	N	7036	7048	0			73
*03	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	25083	3	8184	9	N	7440	7404	0			109
*04	41407	X	41407	-0-	-0-	-0-	35674	3	5733	9	N	5212	5243	0			78
*05	53523	X	53523	-0-	-0-	-0-	53214	3	309	9	N	281	357	0			2

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
*06	177630	X	166873	-0-	-10757	-0-	158259	3	8614	9	N	7831	7807	0			110
*07	218860	X	107151	-0-	-111709	-0-	100153	3	6998	9	N	6362	6363	0			109
*08	218860	X	47082	-0-	-171778	-0-	43904	3	3178	9	N	2889	2972	0			26
*09	211800	X	103999	-0-	-107801	-0-	97825	3	6174	9	N	5613	5571	0			68
*10	170717	X	29181	-0-	-141536	-0-	27311	3	1870	9	N	1700	1740	0			28
*11	165210	X	146381	-0-	-18829	-0-	137506	3	8875	9	N	8068	7942	0			154
*12	135356	X	135356	-0-	-0-	-0-	126227	3	9129	9	N	8299	8345	0			108
*01	107477	X	96180	-0-	-11297	-0-	90181	3	5999	9	N	5454	5499	0			63
*02	136612	X	111385	-0-	-25227	-0-	104111	3	7274	9	N	6613	6469	0			207
*03	151249	X	120377	-0-	-30872	-0-	113671	3	6706	9	N	6096	6209	0			94
*04	146370	X	29500	-0-	-116870	-0-	27696	3	1804	9	N	1640	1719	0			15
05	135563	X	96515	-0-	-39048	-0-	90967	3	5548	9	N	5044	5021	0			38

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
*06	156930	X	123721	-0-	-33209	-0-	121458	3	2263	9	N	2057	2057	0			29
*07	162006	X	137828	-0-	-24178	-0-	136364	3	1464	9	N	1331	1337	0			23
*08	162006	X	110093	-0-	-51913	-0-	102897	3	7196	9	N	6542	6506	0			59
*09	156780	X	97861	-0-	-58919	-0-	95190	3	2671	9	N	2428	2458	0			29
*10	145669	X	4848	-0-	-140821	-0-	4713	3	135	9	N	123	150	0			2
*11	134460	X	87606	-0-	-46854	-0-	85856	3	1750	9	N	1591	1563	0			30
*12	137826	X	118043	-0-	-19783	-0-	115324	3	2719	9	N	2472	2470	0			32
*01	110081	X	99649	-0-	-10432	-0-	97320	3	2329	9	N	2117	2125	0			24
*02	98394	X	98394	-0-	-0-	-0-	96245	3	2149	9	N	1954	1917	0			61
*03	118110	X	104706	-0-	-13404	-0-	102309	3	2397	9	N	2179	2206	0			34
*04	114300	X	87778	-0-	-26522	-0-	85569	3	2209	9	N	2008	2023	0			19
05	118110	X	117164	-0-	-946	-0-	114780	3	2384	9	N	2167	2170	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 702H RRCID -> 298583 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 703H RRCID -> 298584 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 803H RRCID -> 298591 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 10796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT	IN	228148	-0-	228148	228148	213382	3	14766	9	N	13424	13329	0			95
*10	SHUT	IN	333046	-0-	333046	561194	315131	3	17915	9	N	16286	16261	0			120
*11	14B2	EXT	271969	-0-	271969	833163	258406	3	13563	9	N	12330	12336	0			114
*12	14B2	EXT	197035	-0-	197035	1030198	191614	3	5421	9	N	4928	5010	0			32
*01	14B2	EXT	166416	-0-	166416	1196614	158847	3	7569	9	N	6881	6869	0			44
*02	14B2	EXT	142802	-0-	142802	1339416	136519	3	6283	9	N	5712	5707	0			49
*03	14B2	EXT	141758	-0-	141758	1481174	135721	3	6037	9	N	5488	5463	0			74
*04	14B2	EXT	61910	-0-	61910	1543084	59492	3	2418	9	N	2198	2243	0			29
05	14B2	EXT	84398	-0-	84398	1627482	80442	3	3956	9	N	3596	3593	0			32

ROULETTE WELL #: 804H RRCID -> 298594 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10858 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT	IN	270954	-0-	270954	270954	255412	3	15542	9	N	14129	14029	0			100
*10	SHUT	IN	291889	-0-	291889	562843	275866	3	16023	9	N	14566	14559	0			107
*11	SHUT	IN	281668	-0-	281668	844511	267309	3	14359	9	N	13054	13040	0			121
*12	SHUT	IN	152972	-0-	152972	997483	148073	3	4899	9	N	4454	4546	0			29
*01	SHUT	IN	182121	-0-	182121	1179604	173348	3	8773	9	N	7975	7953	0			51
*02	SHUT	IN	151805	-0-	151805	1331409	145230	3	6575	9	N	5977	5976	0			52
*03	SHUT	IN	147271	-0-	147271	1478680	141016	3	6255	9	N	5686	5662	0			76
*04	1584269	X	105589	-0-	-1478680	-0-	101824	3	3765	9	N	3423	3454	0			45
*05	296577	X	123321	-0-	-173256	-0-	117245	3	6076	9	N	5524	5519	0			50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 704H RRCID -> 298600 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 801H RRCID -> 298602 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 802H RRCID -> 298603 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10785 - 20757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT	IN	222747	-0-	222747	222747	203754	3	18993	9	N	17266	17144	0			122
*10	SHUT	IN	252802	-0-	252802	475549	229750	3	23052	9	N	20956	20924	0			154
*11	14B2	EXT	237272	-0-	237272	712821	220209	3	17063	9	N	15512	15522	0			144
*12	14B2	EXT	181715	-0-	181715	894536	173179	3	8536	9	N	7760	7853	0			51
*01	14B2	EXT	201661	-0-	201661	1096197	186642	3	15019	9	N	13654	13617	0			88
*02	14B2	EXT	167658	-0-	167658	1263855	156611	3	11047	9	N	10043	10044	0			87
*03	14B2	EXT	157575	-0-	157575	1421430	148040	3	9535	9	N	8668	8639	0			116
*04	1531957	X	110527	-0-	-1421430	-0-	104532	3	5995	9	N	5450	5495	0			71
*05	280643	X	150549	-0-	-130094	-0-	142077	3	8472	9	N	7702	7704	0			69

ROULETTE WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10600 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT	IN	144092	-0-	144092	144092	131571	3	12521	9	N	11383	11303	0			80
*10	SHUT	IN	204990	-0-	204990	349082	187120	3	17870	9	N	16245	16206	0			119
*11	SHUT	IN	245143	-0-	245143	594225	228876	3	16267	9	N	14788	14770	0			137
*12	SHUT	IN	157345	-0-	157345	751570	150682	3	6663	9	N	6057	6154	0			40
*01	SHUT	IN	169802	-0-	169802	921372	158191	3	11611	9	N	10555	10527	0			68
*02	SHUT	IN	152696	-0-	152696	1074068	143251	3	9445	9	N	8586	8580	0			74
*03	SHUT	IN	128832	-0-	128832	1202900	121319	3	7513	9	N	6830	6812	0			92
*04	1269985	X	67085	-0-	-1202900	-0-	63524	3	3561	9	N	3237	3287	0			42
*05	220193	X	46398	-0-	-173795	-0-	43054	3	3344	9	N	3040	3055	0			27

ROULETTE WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT	IN	254143	-0-	254143	254143	238330	3	15813	9	N	14375	14274	0			101
*10	SHUT	IN	289202	-0-	289202	543345	273586	3	15616	9	N	14196	14193	0			104
*11	SHUT	IN	278470	-0-	278470	821815	265625	3	12845	9	N	11677	11673	0			108
*12	SHUT	IN	199931	-0-	199931	1021746	194617	3	5314	9	N	4831	4907	0			32
*01	SHUT	IN	171154	-0-	171154	1192900	163661	3	7493	9	N	6812	6800	0			44
*02	SHUT	IN	127650	-0-	127650	1320550	121586	3	6064	9	N	5513	5509	0			48
*03	SHUT	IN	131936	-0-	131936	1452486	126129	3	5807	9	N	5279	5256	0			71
*04	SHUT	IN	124161	-0-	124161	1576647	119133	3	5028	9	N	4571	4582	0			60
05	SHUT	IN	109699	-0-	109699	1686346	103381	3	6318	9	N	5744	5752	0			52

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
*06	86340	X	71735	-0-	-14605	-0-	58010	3	13725	9	N	12477	12498	0			104
*07	78864	X	71392	-0-	-7472	-0-	57288	3	14104	9	N	12822	12818	0			108
*08	76663	X	68246	-0-	-8417	-0-	59841	3	8405	9	N	7641	7689	0			60
*09	69090	X	57991	-0-	-11099	-0-	50454	3	7537	9	N	6852	6860	0			52
*10	68696	X	1446	-0-	-67250	-0-	1247	3	199	9	N	181	231	0			2
*11	69360	X	39233	-0-	-30127	-0-	34329	3	4904	9	N	4458	4395	0			65
*12	71393	X	55280	-0-	-16113	-0-	46427	3	8853	9	N	8048	8034	0			79
*01	68231	X	40918	-0-	-27313	-0-	32554	3	8364	9	N	7604	7614	0			69
*02	54124	X	39605	-0-	-14519	-0-	33333	3	6272	9	N	5702	5712	0			59
*03	55707	X	52578	-0-	-3129	-0-	45607	3	6971	9	N	6337	6303	0			93
*04	53700	X	52710	-0-	-990	-0-	46084	3	6626	9	N	6024	6027	0			90
05	55490	X	54532	-0-	-958	-0-	47932	3	6600	9	N	6000	6042	0			48

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
*06	81780	X	73954	-0-	-7826	-0-	64153	3	9801	9	N	8910	8924	0			74
*07	77965	X	74187	-0-	-3778	-0-	64515	3	9672	9	N	8793	8793	0			74
*08	77965	X	72557	-0-	-5408	-0-	66802	3	5755	9	N	5232	5265	0			41
*09	72210	X	62541	-0-	-9669	-0-	57295	3	5246	9	N	4769	4774	0			36
*10	73129	X	1602	-0-	-71527	-0-	1457	3	145	9	N	132	166	0			2
*11	72000	X	43250	-0-	-28750	-0-	39740	3	3510	9	N	3191	3146	0			47
*12	74183	X	71791	-0-	-2392	-0-	63665	3	8126	9	N	7387	7361	0			73
*01	72571	X	61738	-0-	-10833	-0-	54181	3	7557	9	N	6870	6881	0			62
*02	58380	X	57351	-0-	-1029	-0-	52002	3	5349	9	N	4863	4874	0			51
*03	72168	X	51484	-0-	-20684	-0-	47096	3	4388	9	N	3989	3981	0			59
*04	69660	X	40867	-0-	-28793	-0-	37336	3	3531	9	N	3210	3221	0			48
05	71982	X	45484	-0-	-26498	-0-	41524	3	3960	9	N	3600	3619	0			29

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
*06	75450	X	64593	-0-	-10857	-0-	56062	3	8531	9	N	7755	7775	0			65
*07	77965	X	65299	-0-	-12666	-0-	56623	3	8676	9	N	7887	7886	0			66
*08	77779	X	65662	-0-	-12117	-0-	60084	3	5578	9	N	5071	5097	0			40
*09	72000	X	55843	-0-	-16157	-0-	50926	3	4917	9	N	4470	4476	0			34
*10	67952	X	1430	-0-	-66522	-0-	1294	3	136	9	N	124	156	0			2
*11	63360	X	38604	-0-	-24756	-0-	35314	3	3290	9	N	2991	2949	0			44
*12	65658	X	34261	-0-	-31397	-0-	30772	3	3489	9	N	3172	3185	0			31
*01	65658	X	10788	-0-	-54870	-0-	4846	3	5942	9	N	5402	5384	0			49
*02	52108	X	11696	-0-	-40412	-0-	7194	3	4502	9	N	4093	4099	0			43
*03	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	53571	3	4560	9	N	4145	4127	0			61
*04	46474	X	46474	-0-	-0-	-0-	42690	3	3784	9	N	3440	3450	0			51
*05	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	47678	3	4228	9	N	3844	3864	0			31

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
*06	104430	X	74399	-0-	-30031	-0-	65169	3	9230	9	N	8391	8400	0			70
*07	107911	X	70762	-0-	-37149	-0-	62336	3	8426	9	N	7660	7665	0			65
*08	74462	X	68347	-0-	-6115	-0-	63955	3	4392	9	N	3993	4026	0			32
*09	70020	X	58509	-0-	-11511	-0-	54237	3	4272	9	N	3884	3886	0			30
*10	72354	X	24331	-0-	-48023	-0-	22596	3	1735	9	N	1577	1588	0			19
*11	69660	X	52432	-0-	-17228	-0-	49029	3	3403	9	N	3094	3068	0			45
*12	70773	X	67596	-0-	-3177	-0-	61656	3	5940	9	N	5400	5392	0			53
*01	68355	X	45582	-0-	-22773	-0-	40617	3	4965	9	N	4514	4526	0			41
*02	54600	X	44073	-0-	-10527	-0-	40333	3	3740	9	N	3400	3406	0			35
*03	67890	X	47657	-0-	-20233	-0-	44188	3	3469	9	N	3154	3143	0			46
*04	65550	X	45984	-0-	-19566	-0-	42644	3	3340	9	N	3036	3037	0			45
05	67735	X	45862	-0-	-21873	-0-	42686	3	3176	9	N	2887	2909	0			23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	EOM BALANCE
*06	112855	X	112855	-0-	-0-	-0-	22	1	88782	3	N	21857	21788	0	126
							8	4	24043	9					
*07	86018	X	86018	-0-	-0-	-0-	59	1	69929	3	N	14571	14654	0	43
							2	4	16028	9					
*08	181031	X	181031	-0-	-0-	-0-	59	1	149540	3	N	28571	28412	0	202
							4	4	31428	9					
*09	130887	X	130887	-0-	-0-	-0-	43	1	108372	3	N	20426	20452	0	176
							3	4	22469	9					
*10	126832	X	126832	-0-	-0-	-0-	81	1	105373	3	N	19429	19454	0	151
							6	4	21372	9					
*11	55381	X	55381	-0-	-0-	-0-	43	1	44117	3	N	10200	10275	0	76
							1	4	11220	9					
*12	130049	X	130049	-0-	-0-	-0-	53	1	108021	3	N	19968	19876	0	168
							10	4	21965	9					
*01	105930	X	105930	-0-	-0-	-0-	41	1	88465	3	N	15790	15798	0	160
							55	4	17369	9					
*02	66594	X	66594	-0-	-0-	-0-	17	1	54448	3	N	11026	11075	0	111
							12129	9							
*03	127790	X	127790	-0-	-0-	-0-	36	1	110498	3	N	15683	15632	0	162
							5	4	17251	9					
*04	104230	X	104230	-0-	-0-	-0-	37	1	91049	3	N	11947	11994	0	115
							2	4	13142	9					
*05	106189	X	106189	-0-	-0-	-0-	35	1	92493	3	N	12398	12383	0	130
							23	4	13638	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	EOM BALANCE
*06	111699	X	111699	-0-	-0-	-0-	22	1	87084	3	N	22349	22280	0	129
							9	4	24584	9					
*07	147467	X	136872	-0-	-10595	-0-	91	1	109261	3	N	25015	25070	0	74
							3	4	27517	9					
*08	147467	X	87969	-0-	-59498	-0-	27	1	69202	3	N	17034	16988	0	120
							3	4	18737	9					
*09	142710	X	78364	-0-	-64346	-0-	24	1	61447	3	N	15355	15343	0	132
							2	4	16891	9					
*10	147467	X	85254	-0-	-62213	-0-	53	1	68634	3	N	15056	15071	0	117
							5	4	16562	9					
*11	138090	X	71015	-0-	-67075	-0-	55	1	56054	3	N	13550	13566	0	101
							1	4	14905	9					
*12	136865	X	49266	-0-	-87599	-0-	18	1	37883	3	N	10327	10341	0	87
							5	4	11360	9					
*01	87978	X	25035	-0-	-62943	-0-	8	1	18405	3	N	6001	6027	0	61
							21	4	6601	9					
*02	76580	X	52266	-0-	-24314	-0-	13	1	42087	3	N	9242	9210	0	93
							10166	9							
*03	85250	X	50022	-0-	-35228	-0-	13	1	41468	3	N	7763	7776	0	80
							2	4	8539	9					
*04	71010	X	43823	-0-	-27187	-0-	15	1	36446	3	N	6692	6708	0	64
							1	4	7361	9					
05	58373	X	40279	-0-	-18094	-0-	13	1	33107	3	N	6497	6493	0	68
							12	4	7147	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	EOM BALANCE
*06	81810	X	70505	-0-	-11305	-0-	58102	3	12403	9	N	11275	11286	0	94
*07	81964	X	64194	-0-	-17770	-0-	53191	3	11003	9	N	10003	10013	0	84
*08	74586	X	66504	-0-	-8082	-0-	59555	3	6949	9	N	6317	6351	0	50
*09	69150	X	55856	-0-	-13294	-0-	49838	3	6018	9	N	5471	5479	0	42
*10	76749	X	76749	-0-	-0-	-0-	68613	3	8136	9	N	7396	7348	0	90
*11	116712	X	116712	-0-	-0-	-0-	108352	3	8360	9	N	7600	7579	0	111
*12	76099	X	76099	-0-	-0-	-0-	69545	3	6554	9	N	5958	6010	0	59
*01	75237	X	64283	-0-	-10954	-0-	58290	3	5993	9	N	5448	5458	0	49
*02	83104	X	54232	-0-	-28872	-0-	49680	3	4552	9	N	4138	4144	0	43
*03	92008	X	48852	-0-	-43156	-0-	43626	3	5226	9	N	4751	4724	0	70
*04	89040	X	46775	-0-	-42265	-0-	41707	3	5068	9	N	4607	4608	0	69
05	76260	X	47223	-0-	-29037	-0-	42134	3	5089	9	N	4626	4658	0	37

PANDA UNIT WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807

*06	88072	X	88072	-0-	-0-	-0-	17	1	67570	3	N	18616	18545	0	108
							7	4	20478	9					
*07	54963	X	39491	-0-	-15472	-0-	24	1	28773	3	N	9721	9800	0	29
							1	4	10693	9					
*08	77180	X	77180	-0-	-0-	-0-	23	1	57876	3	N	17525	17430	0	124
							3	4	19278	9					
*09	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	20	1	49670	3	N	13698	13704	0	118
							2	4	15068	9					
*10	64565	X	64565	-0-	-0-	-0-	38	1	50178	3	N	13041	13058	0	101
							4	4	14345	9					
*11	57782	X	57782	-0-	-0-	-0-	44	1	44923	3	N	11649	11663	0	87
							1	4	12814	9					
*12	61505	X	61505	-0-	-0-	-0-	23	1	47541	3	N	12668	12649	0	106
							6	4	13935	9					
*01	54963	X	42391	-0-	-12572	-0-	14	1	30486	3	N	10775	10772	0	109
							38	4	11853	9					
*02	49644	X	48676	-0-	-968	-0-	12	1	38244	3	N	9473	9487	0	95
							10420	9							
*03	59741	X	59741	-0-	-0-	-0-	16	1	47943	3	N	10708	10692	0	111
							3	4	11779	9					
*04	53190	X	41828	-0-	-11362	-0-	13	1	31915	3	N	8998	9023	0	86
							2	4	9898	9					
05	54963	X	40013	-0-	-14950	-0-	11	1	30299	3	N	8805	8799	0	92
							17	4	9686	9					

PANDA UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10755 - 20564

*07	14B2 EXT	323031	-0-	323031	840393	269	1	316804	3	N	5415	5453	0	16
						1	4	5957	9					
*08	14B2 EXT	331738	-0-	331738	1172131	132	1	326840	3	N	4332	4317	0	31
						1	4	4765	9					
*09	14B2 EXT	258797	-0-	258797	1430928	103	1	255695	3	N	2726	2734	0	23
						2999	9							
*10	14B2 EXT	10419	-0-	10419	1441347	8	1	10106	3	N	277	298	0	2
						305	9							
*11	14B2 EXT	113420	-0-	113420	1554767	110	1	110591	3	N	2472	2456	0	18
						2719	9							
*12	14B2 EXT	283335	-0-	283335	1838102	139	1	280289	3	N	2642	2638	0	22
						1	4	2906	9					
*01	14B2 EXT	193224	-0-	193224	2031326	89	1	191067	3	N	1874	1877	0	19
						7	4	2061	9					
*02	14B2 EXT	181723	-0-	181723	2213049	58	1	180276	3	N	1263	1269	0	13
						1389	9							
*03	2381972	X	168923	-0-	-2213049	-0-	55	1	167357	3	N	1374	1373	0	14
						1511	9							
*04	360360	X	177992	-0-	-182368	-0-	72	1	176082	3	N	1671	1669	0	16
						1838	9							
05	372372	X	142242	-0-	-230130	-0-	54	1	141030	3	N	1051	1056	0	11
						2	4	1156	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 05/14/2025 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	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	55017	-0-	55017	579865	44	1	51577	3	N	3087	3166	0	9
							3396	9							
*08	14B2	EXT	188428	-0-	188428	768293	73	1	180991	3	N	6694	6656	0	47
							1	4	7363	9					
*09	14B2	EXT	267848	-0-	267848	1036141	101	1	251864	3	N	14437	14360	0	124
							2	4	15881	9					
*10	14B2	EXT	54584	-0-	54584	1090725	40	1	51033	3	N	3191	3290	0	25
							1	4	3510	9					
*11	14B2	EXT	70470	-0-	70470	1161195	65	1	66048	3	N	3961	3956	0	30
							4357	9							
*12	14B2	EXT	262821	-0-	262821	1424016	123	1	247243	3	N	14044	13956	0	118
							7	4	15448	9					
*01	14B2	EXT	172010	-0-	172010	1596026	76	1	162477	3	N	8570	8601	0	87
							30	4	9427	9					
*02	14B2	EXT	44164	-0-	44164	1640190	14	1	42626	3	N	1385	1458	0	14
							1524	9							
*03	14B2	EXT	202352	-0-	202352	1842542	64	1	194028	3	N	7507	7443	0	78
							2	4	8258	9					
*04	2016086	X	173544	-0-	-1842542	-0-	68	1	166769	3	N	6096	6115	0	59
							1	4	6706	9					
*05	346239	X	175143	-0-	-171096	-0-	65	1	169030	3	N	5489	5491	0	57
							10	4	6038	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	EOM BALANCE
*06	144466	X	144466	-0-	-0-	-0-	29	1	115775	3	N	26047	25964	0	150
							10	4	28652	9					
*07	143980	X	143980	-0-	-0-	-0-	97	1	116146	3	N	25213	25289	0	74
							3	4	27734	9					
*08	141535	X	141535	-0-	-0-	-0-	45	1	113130	3	N	25778	25670	0	182
							4	4	28356	9					
*09	132336	X	132336	-0-	-0-	-0-	42	1	106657	3	N	23303	23285	0	200
							4	4	25633	9					
*10	124746	X	124746	-0-	-0-	-0-	79	1	102738	3	N	19930	19975	0	155
							6	4	21923	9					
*11	116562	X	116562	-0-	-0-	-0-	93	1	95196	3	N	19337	19348	0	144
							2	4	21271	9					
*12	114482	X	114482	-0-	-0-	-0-	46	1	93339	3	N	19170	19153	0	161
							10	4	21087	9					
*01	112313	X	93213	-0-	-19100	-0-	35	1	76010	3	N	15558	15561	0	158
							54	4	17114	9					
*02	101444	X	90132	-0-	-11312	-0-	24	1	74168	3	N	14491	14503	0	146
							15940	9							
*03	112313	X	28543	-0-	-83770	-0-	6	1	18945	3	N	8717	8773	0	90
							3	4	9589	9					
*04	108690	X	86110	-0-	-22580	-0-	29	1	71045	3	N	13666	13625	0	131
							3	4	15033	9					
05	112313	X	92649	-0-	-19664	-0-	29	1	77088	3	N	14096	14080	0	147
							26	4	15506	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
*06	0	W	155549	-0-	155549	579722	31	1	122737	3	N	29791	29677	0	172
							11	4	32770	9					
*07	0	W	116928	-0-	116928	696650	77	1	92292	3	N	22324	22430	0	66
							3	4	24556	9					
*08	0	W	83332	-0-	83332	779982	26	1	64789	3	N	16831	16778	0	119
							3	4	18514	9					
*09	838404	X	58422	-0-	-779982	-0-	18	1	45913	3	N	11354	11375	0	98
							2	4	12489	9					
*10	118327	X	65902	-0-	-52425	-0-	40	1	51594	3	N	12967	12964	0	101
							4	4	14264	9					
*11	114510	X	88408	-0-	-26102	-0-	70	1	71340	3	N	15452	15438	0	115
							1	4	16997	9					
*12	116932	X	86055	-0-	-30877	-0-	33	1	67554	3	N	16782	16756	0	141
							8	4	18460	9					
*01	83328	X	72661	-0-	-10667	-0-	27	1	58319	3	N	12973	12983	0	131
							45	4	14270	9					
*02	82516	X	65566	-0-	-16950	-0-	17	1	53383	3	N	11060	11080	0	111
							12166	9							
*03	91357	X	74163	-0-	-17194	-0-	20	1	61408	3	N	11574	11565	0	120
							4	4	12731	9					
*04	88410	X	45254	-0-	-43156	-0-	14	1	35771	3	N	8606	8643	0	83
							2	4	9467	9					
05	86180	X	30098	-0-	-56082	-0-	8	1	21507	3	N	7789	7791	0	81
							15	4	8568	9					

PANDA UNIT WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807

*07	14B2 EXT		170522	-0-	170522	574149	142	1	167096	3	N	2985	3034	0	9
							3284	9							
*08	14B2 EXT		283195	-0-	283195	857344	113	1	280029	3	N	2775	2764	0	20
							3053	9							
*09	14B2 EXT		259869	-0-	259869	1117213	103	1	255648	3	N	3743	3731	0	32
							1	4	4117	9					
*10	14B2 EXT		60571	-0-	60571	1177784	46	1	59153	3	N	1247	1269	0	10
							1372	9							
*11	14B2 EXT		99484	-0-	99484	1277268	96	1	97067	3	N	2110	2104	0	16
							2321	9							
*12	14B2 EXT		280013	-0-	280013	1557281	136	1	274295	3	N	5072	5045	0	43
							3	4	5579	9					
*01	14B2 EXT		174799	-0-	174799	1732080	80	1	171135	3	N	3248	3258	0	33
							11	4	3573	9					
*02	14B2 EXT		180736	-0-	180736	1912816	57	1	177218	3	N	3146	3147	0	32
							3461	9							
*03	14B2 EXT		194692	-0-	194692	2107508	63	1	191861	3	N	2515	2521	0	26
							1	4	2767	9					
*04	2284096	X	176588	-0-	-2107508	-0-	72	1	174526	3	N	1809	1818	0	17
							1990	9							
*05	346239	X	158349	-0-	-187890	-0-	60	1	156584	3	N	1547	1548	0	16
							3	4	1702	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	193279	X	193279	-0-	-0-	-0-	39	1	154829	3	N	34907	34792	0	202
							13	4	38398	9					
*07	221876	X	221876	-0-	-0-	-0-	154	1	183644	3	N	34612	34712	0	102
							5	4	38073	9					
*08	179924	X	159585	-0-	-20339	-0-	53	1	132273	3	N	24777	24704	0	175
							4	4	27255	9					
*09	174120	X	131435	-0-	-42685	-0-	44	1	110792	3	N	18724	18738	0	161
							3	4	20596	9					
*10	179924	X	111116	-0-	-68808	-0-	72	1	93218	3	N	16201	16236	0	126
							5	4	17821	9					
*11	174120	X	112333	-0-	-61787	-0-	95	1	96763	3	N	14067	14088	0	105
							1	4	15474	9					
*12	179924	X	117820	-0-	-62104	-0-	51	1	103838	3	N	12659	12658	0	106
							6	4	13925	9					
*01	159588	X	81328	-0-	-78260	-0-	33	1	71885	3	N	8527	8547	0	86
							30	4	9380	9					
*02	122668	X	77459	-0-	-45209	-0-	22	1	68790	3	N	7861	7868	0	79
							8647	9							
*03	117924	X	96758	-0-	-21166	-0-	29	1	87846	3	N	8074	8070	0	83
							2	4	8881	9					
*04	114120	X	65584	-0-	-48536	-0-	24	1	58586	3	N	6339	6361	0	61
							1	4	6973	9					
05	117924	X	76593	-0-	-41331	-0-	27	1	70120	3	N	5850	5850	0	61
							11	4	6435	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
*06	156058	X	156058	-0-	-0-	-0-	32	1	127764	3	N	25684	25607	0	148
							10	4	28252	9					
*07	115940	X	104896	-0-	-11044	-0-	72	1	86069	3	N	17048	17146	0	50
							2	4	18753	9					
*08	194072	X	194072	-0-	-0-	-0-	64	1	160595	3	N	30371	30207	0	214
							5	4	33408	9					
*09	132127	X	132127	-0-	-0-	-0-	43	1	109576	3	N	20459	20497	0	176
							3	4	22505	9					
*10	126342	X	126342	-0-	-0-	-0-	79	1	103060	3	N	21088	21100	0	164
							6	4	23197	9					
*11	112518	X	112518	-0-	-0-	-0-	91	1	92490	3	N	18124	18153	0	135
							1	4	19936	9					
*12	123141	X	123141	-0-	-0-	-0-	50	1	101048	3	N	20030	19997	0	168
							10	4	22033	9					
*01	115940	X	87510	-0-	-28430	-0-	33	1	71554	3	N	14429	14451	0	146
							51	4	15872	9					
*02	104720	X	95994	-0-	-8726	-0-	25	1	78072	3	N	16270	16253	0	163
							17897	9							
*03	115940	X	7664	-0-	-108276	-0-	1	1	3689	3	N	3612	3738	0	37
							1	4	3973	9					
*04	112200	X	91011	-0-	-21189	-0-	31	1	75997	3	N	13618	13524	0	131
							3	4	14980	9					
05	115940	X	91450	-0-	-24490	-0-	29	1	76501	3	N	13541	13530	0	142
							25	4	14895	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298776 COMPL. DATE 05/26/2025 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10518 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	259308	-0-		259308	618287		205	1	241519	3	N	15984	16066	0			47
									2	4	17582	9							
*08	14B2	EXT	285547	-0-		285547	903834		108	1	268220	3	N	15652	15589	0			110
									2	4	17217	9							
*09	14B2	EXT	249329	-0-		249329	1153163		94	1	235331	3	N	12638	12639	0			109
									2	4	13902	9							
*10	14B2	EXT	60833	-0-		60833	1213996		45	1	57660	3	N	2843	2930	0			22
									1	4	3127	9							
*11	14B2	EXT	71878	-0-		71878	1285874		67	1	67407	3	N	4004	3996	0			30
									4404	9									
*12	14B2	EXT	238482	-0-		238482	1524356		112	1	225177	3	N	11988	11917	0			101
									6	4	13187	9							
*01	14B2	EXT	181594	-0-		181594	1705950		80	1	172073	3	N	8555	8569	0			87
									30	4	9411	9							
*02	14B2	EXT	181699	-0-		181699	1887649		56	1	173595	3	N	7316	7329	0			74
									8048	9									
*03	2062611	X	174962	-0-		-1887649	-0-		55	1	168131	3	N	6158	6168	0			64
									2	4	6774	9							
*04	329790	X	7159	-0-		-322631	-0-		2	1	4270	3	N	2624	2663	0			25
									1	4	2886	9							
05	340783	X	137227	-0-		-203556	-0-		50	1	131809	3	N	4872	4846	0			51
									9	4	5359	9							

PANDA UNIT WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	162930	-0-		162930	722645		130	1	153435	3	N	8513	8598	0			25
									1	4	9364	9							
*08	14B2	EXT	299510	-0-		299510	1022155		113	1	282800	3	N	15086	15005	0			106
									2	4	16595	9							
*09	14B2	EXT	231812	-0-		231812	1253967		87	1	218505	3	N	12016	12019	0			103
									2	4	13218	9							
*10	14B2	EXT	63693	-0-		63693	1317660		47	1	60767	3	N	2616	2699	0			20
									1	4	2878	9							
*11	14B2	EXT	84766	-0-		84766	1402426		77	1	78158	3	N	5937	5913	0			44
									6531	9									
*12	14B2	EXT	279192	-0-		279192	1681618		131	1	264651	3	N	13094	13028	0			110
									7	4	14403	9							
*01	14B2	EXT	208214	-0-		208214	1889832		93	1	199227	3	N	8060	8088	0			82
									28	4	8866	9							
*02	14B2	EXT	225351	-0-		225351	2115183		70	1	216658	3	N	7839	7842	0			79
									8623	9									
*03	2284465	X	169282	-0-		-2115183	-0-		53	1	162929	3	N	5725	5745	0			59
									2	4	6298	9							
*04	355350	X	17078	-0-		-338272	-0-		7	1	16299	3	N	702	754	0			7
									772	9									
*05	367195	X	118539	-0-		-248656	-0-		44	1	114598	3	N	3536	3506	0			37
									7	4	3890	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	104405	X	104405	-0-	-0-	-0-	22	1	86273	3	N	16458	16415	0			95
							6	4	18104	9							
*07	55140	X	55140	-0-	-0-	-0-	38	1	45822	3	N	8435	8505	0			25
							1	4	9279	9							
*08	139426	X	139426	-0-	-0-	-0-	47	1	118607	3	N	18881	18773	0			133
							3	4	20769	9							
*09	122216	X	122216	-0-	-0-	-0-	40	1	101196	3	N	19070	19039	0			164
							3	4	20977	9							
*10	122760	X	122760	-0-	-0-	-0-	78	1	101484	3	N	19265	19279	0			150
							6	4	21192	9							
*11	122335	X	122335	-0-	-0-	-0-	101	1	103080	3	N	17412	17432	0			130
							1	4	19153	9							
*12	63409	X	63409	-0-	-0-	-0-	25	1	51844	3	N	10486	10528	0			88
							5	4	11535	9							
*01	132549	X	132549	-0-	-0-	-0-	51	1	110973	3	N	19506	19396	0			198
							68	4	21457	9							
*02	119258	X	119258	-0-	-0-	-0-	32	1	101339	3	N	16261	16296	0			163
							17887	9									
*03	131906	X	131906	-0-	-0-	-0-	37	1	113657	3	N	16552	16544	0			171
							5	4	18207	9							
*04	107306	X	107306	-0-	-0-	-0-	38	1	93519	3	N	12496	12547	0			120
							3	4	13746	9							
*05	101988	X	101988	-0-	-0-	-0-	33	1	87683	3	N	12953	12938	0			135
							24	4	14248	9							

PANDA UNIT WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10745 - 20786

*07	14B2 EXT		251623	-0-	251623	762260	209	1	246237	3	N	4705	4759	0			14
							1	4	5176	9							
*08	14B2 EXT		320814	-0-	320814	1083074	126	1	314303	3	N	5804	5777	0			41
							1	4	6384	9							
*09	14B2 EXT		264939	-0-	264939	1348013	104	1	259385	3	N	4954	4952	0			43
							1	4	5449	9							
*10	14B2 EXT		66222	-0-	66222	1414235	50	1	64960	3	N	1102	1136	0			9
							1212	9									
*11	14B2 EXT		103909	-0-	103909	1518144	100	1	100788	3	N	2746	2734	0			21
							3021	9									
*12	14B2 EXT		277733	-0-	277733	1795877	135	1	272332	3	N	4785	4766	0			40
							2	4	5264	9							
*01	14B2 EXT		208098	-0-	208098	2003975	95	1	203894	3	N	3724	3726	0			38
							13	4	4096	9							
*02	14B2 EXT		203434	-0-	203434	2207409	65	1	200285	3	N	2804	2814	0			28
							3084	9									
*03	14B2 EXT		191453	-0-	191453	2398862	62	1	188817	3	N	2339	2343	0			24
							1	4	2573	9							
*04	2595857	X	196995	-0-	-2398862	-0-	79	1	193908	3	N	2734	2732	0			26
							1	4	3007	9							
*05	367195	X	156681	-0-	-210514	-0-	59	1	154573	3	N	1860	1867	0			19
							3	4	2046	9							

BATTLESHIP WELL #: 807H RRCID -> 299489 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	SHUT IN	22880	-0-	22880	22880	21365	3	57	4	N	1325	929	0			396
						1458	9									
*12	SHUT IN	10636	-0-	10636	33516	9428	3	234	4	N	885	1107	0			174
						974	9									
*01	SHUT IN	349493	-0-	349493	383009	315972	3	1915	4	N	28733	28624	0			283
						31606	9									
*02	SHUT IN	375319	-0-	375319	758328	339577	3	200	4	N	32311	32466	0			128
						35542	9									
*03	SHUT IN	250513	-0-	250513	1008841	230741	3	150	4	N	17838	17895	0			71
						19622	9									
*04	SHUT IN	121642	-0-	121642	1130483	112707	3	34	4	N	8092	8115	0			48
						8901	9									
05	SHUT IN	112405	-0-	112405	1242888	104259	3	20	4	N	7387	7072	0	308	1	55
						8126	9									

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
12	SHUT IN	259935	-0-	259935	259935	120	1	247846	3	N	10853	10773	0			80
						31	4	11938	9							
*01	SHUT IN	309530	-0-	309530	569465	137	1	296567	3	N	11660	11675	0			65
						12826	9									
*02	SHUT IN	280800	-0-	280800	850265	87	1	271736	3	N	8161	8165	0			61
						8977	9									
*03	SHUT IN	311568	-0-	311568	1161833	103	1	303697	3	N	7062	7053	0			70
						7768	9									
*04	SHUT IN	262343	-0-	262343	1424176	110	1	257455	3	N	4344	4334	0			80
						4778	9									
05	SHUT IN	176851	-0-	176851	1601027	71	1	173619	3	N	2874	2909	0			45
						3161	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	SHUT IN		217145	-0-	217145	217145	100	1	206378	3	N	9673	9602	0			71
							27	4	10640	9							
*01	SHUT IN		327731	-0-	327731	544876	144	1	312415	3	N	13793	13787	0			77
							15172	9									
*02	SHUT IN		235114	-0-	235114	779990	72	1	225215	3	N	8934	8944	0			67
							9827	9									
*03	SHUT IN		330644	-0-	330644	1110634	108	1	320195	3	N	9401	9375	0			93
							10341	9									
*04	SHUT IN		295836	-0-	295836	1406470	124	1	289182	3	N	5936	5920	0			109
							6530	9									
05	SHUT IN		169774	-0-	169774	1576244	67	1	165260	3	N	4043	4089	0			63
							4447	9									

BRONCO UNIT WELL #: 806H RRCID -> 299514 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 705H RRCID -> 299525 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO UNIT WELL #: 807H RRCID -> 299550 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

12	SHUT IN		229490	-0-	229490	229490	106	1	220058	3	N	8456	8394	0			62
							24	4	9302	9							
*01	SHUT IN		344533	-0-	344533	574023	154	1	332843	3	N	10487	10490	0			59
							11536	9									
*02	14B2 EXT		267980	-0-	267980	842003	84	1	259576	3	N	7564	7567	0			56
							8320	9									
*03	14B2 EXT		185024	-0-	185024	1027027	61	1	180035	3	N	4480	4492	0			44
							4928	9									
*04	14B2 EXT		160744	-0-	160744	1187771	66	1	155384	3	N	4813	4769	0			88
							5294	9									
05	14B2 EXT		166298	-0-	166298	1354069	66	1	162404	3	N	3480	3513	0			55
							3828	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	161639	-0-	161639	161639	72	1	150684	3	N	9868	9795	0			73
						28	4	10855	9							
*01	SHUT IN	244928	-0-	244928	406567	106	1	230687	3	N	12850	12851	0			72
						14135	9									
*02	14B2 EXT	173263	-0-	173263	579830	52	1	162471	3	N	9764	9763	0			73
						10740	9									
*03	14B2 EXT	211212	-0-	211212	791042	68	1	201535	3	N	8735	8722	0			86
						9609	9									
*04	14B2 EXT	125947	-0-	125947	916989	51	1	119726	3	N	5609	5592	0			103
						6170	9									
05	14B2 EXT	167514	-0-	167514	1084503	65	1	158580	3	N	8063	8039	0			127
						8869	9									

BATTLESHIP WELL #: 706H RRCID -> 299561 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 805H RRCID -> 299594 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK WELL #: 808H RRCID -> 299677 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

*11	SHUT IN	41025	-0-	41025	41025	39393	3	62	4	N	1427	1001	0			426
						1570	9									
*12	SHUT IN	40716	-0-	40716	81741	39112	3	311	4	N	1175	1370	0			231
						1293	9									
*01	SHUT IN	401471	-0-	401471	483212	380055	3	1223	4	N	18357	18407	0			181
						20193	9									
*02	SHUT IN	346276	-0-	346276	829488	325235	3	118	4	N	19021	19126	0			76
						20923	9									
*03	SHUT IN	320098	-0-	320098	1149586	306916	3	100	4	N	11893	11922	0			47
						13082	9									
*04	SHUT IN	177196	-0-	177196	1326782	171389	3	22	4	N	5259	5275	0			31
						5785	9									
05	SHUT IN	168912	-0-	168912	1495694	163519	3	13	4	N	4891	4683	0	203	1	36
						5380	9									

BRONCO UNIT WELL #: 802H RRCID -> 299678 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

12	SHUT IN	111152	-0-	111152	111152	50	1	103997	3	N	6443	6396	0			47
						18	4	7087	9							
*01	SHUT IN	194506	-0-	194506	305658	84	1	182863	3	N	10508	10496	0			59
						11559	9									
*02	SHUT IN	195501	-0-	195501	501159	60	1	186657	3	N	7985	7984	0			60
						8784	9									
*03	SHUT IN	173396	-0-	173396	674555	56	1	166128	3	N	6556	6551	0			65
						7212	9									
*04	SHUT IN	7888	-0-	7888	682443	3	1	7290	3	N	541	596	0			10
						595	9									
05	SHUT IN	43268	-0-	43268	725711	17	1	40911	3	N	2127	2104	0			33
						2340	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		129248	-0-	129248	129248	57	1	118195	3	N	9971	9898	0			73
							28	4	10968	9							
*01	SHUT IN		199057	-0-	199057	328305	85	1	185325	3	N	12406	12409	0			70
							13647	9									
*02	SHUT IN		262987	-0-	262987	591292	79	1	247101	3	N	14370	14333	0			107
							15807	9									
*03	SHUT IN		190684	-0-	190684	781976	61	1	179529	3	N	10085	10092	0			100
							11094	9									
*04	SHUT IN		125496	-0-	125496	907472	51	1	118667	3	N	6162	6149	0			113
							6778	9									
05	SHUT IN		180075	-0-	180075	1087547	70	1	170863	3	N	8311	8294	0			130
							9142	9									

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

12	27957 X	27957	-0-	-0-	-0-	1689	1	21924	3	N	2706	2816	1				90
						1367	4	2977	9								
01	27776 X	20814	-0-	-6962	-0-	1372	1	15016	3	N	2136	2091	1				135
						2076	4	2350	9								
02	25088 X	18078	-0-	-7010	-0-	1735	1	8292	3	N	1560	1617	1				78
						6335	4	1716	9								
03	27776 X	22126	-0-	-5650	-0-	2359	1	16975	3	N	1804	1821	1	6	8		55
						808	4	1984	9								
04	26880 X	17864	-0-	-9016	-0-	2298	1	4755	3	N	1551	1529	1	5	8		72
						9105	4	1706	9								
05	27776 X	20744	-0-	-7032	-0-	2669	1	6703	3	N	1624	1624	1	5	8		67
						9586	4	1786	9								

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

12	9517 X	8011	-0-	-1506	-0-	4679	1	2906	3	Y	290	173	1	67	8		101
						107	4	319	9								
01	DLQ G-10	6174	-0-	6174	6174	4129	1	1668	3	Y	243	169	1	74	8		101
						110	4	267	9								
02	DLQ G-10	5604	-0-	5604	11778	3832	1	1524	3	Y	200	156	1	86	8		59
						28	4	220	9								
03	DLQ G-10	7800	-0-	7800	19578	4576	1	2825	3	Y	295	131	1	110	8		113
						74	4	325	9								
04	DLQ G-10	4988	-0-	4988	24566	4024	1	453	3	Y	221	229	1	50	8		55
						268	4	243	9								
05	26985 X	2419	-0-	-24566	-0-	2389	1	22	4	Y	7						62
						8	9										

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	14701	-0-	-1946	-0-	862	1	12249	3	Y	602	442	1	142	8	184
							928	4	662	9							
01	DLQ G-10		13560	-0-	13560	13560	942	1	11195	3	Y	349	265	1	165	8	103
							1039	4	384	9							
02	DLQ G-10		12507	-0-	12507	26067	792	1	10914	3	Y	408	314	1	156	8	41
							352	4	449	9							
03	DLQ G-10		2396	-0-	2396	28463	283	1	1440	3	Y	110	44	8			107
							552	4	121	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28463					Y	31					138
05	32958	X	4495	-0-	-28463	-0-	390	1	2244	3	Y	114	49	1	35	8	168
							1736	4	125	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	979	1	116	9	N	105	171	1	3	8	52
01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	751	1	118	3	N	179	66	8			165
							6	4	197	9							
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	507	1	363	3	N	106	170	1	17	8	84
							4	4	117	9							
03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	955	1	36	9	N	33	1	8			116
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	953	1	130	9	N	118	10	8			224
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	922	1	95	3	N	39	125	1	7	8	131
							68	4	43	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9563	3	44	4	N	128	194	1			117
							141	9									
01	7223	X	4936	-0-	-2287	-0-	4861	3	18	4	N	52	155	1			14
							57	9									
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					14
03	7223	X	43	-0-	-7180	-0-	3	4	40	9	N	36					50
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					50
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					50

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	89	1	12367	3	Y	142	29	0	215	1	10
							26	4	156	9							
01	12555	X	8189	-0-	-4366	-0-	17	1	8137	3	Y	25	17	0	18	1	-0-
							7	4	28	9							
02	11340	X	7722	-0-	-3618	-0-	9	1	7682	3	Y	23	18	0	5	1	-0-
							6	4	25	9							
03	12555	X	8232	-0-	-4323	-0-	34	1	8158	3	Y	30	14	0	15	1	1
							7	4	33	9							
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	8	3	6	4	Y	50	50	1			1
							55	9									
05	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	91	1	20103	3	Y	567	18	0	525	1	25
							9	4	624	9							

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25141	X	10031	-0-	-15110	-0-	9460	3	59	4	N	465	579	1			64
							512	9									
01	25141	X	3416	-0-	-21725	-0-	3365	3	36	4	N	14					78
							15	9									
02	22708	X	21447	-0-	-1261	-0-	20781	3	66	4	N	545	354	1			269
							600	9									
03	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	28825	3	105	4	N	1035	1132	1			172
							1139	9									
04	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	33981	3	95	4	N	893	776	1			289
							982	9									
05	23746	X	15591	-0-	-8155	-0-	14888	3	52	4	N	592	770	1			111
							651	9									

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	29365	-0-	-5789	-0-	27853	3	152	4	Y	1236	1261	1			192
							1360	9									
01	DLQ G-10		35678	-0-	35678	35678	34022	3	160	4	Y	1360	1360	1			192
							1496	9									
02	67786	X	32108	-0-	-35678	-0-	30973	3	121	4	Y	922	917	1			197
							1014	9									
03	50809	X	50809	-0-	-0-	-0-	49284	3	150	4	Y	1250	1341	1			106
							1375	9									
04	41163	X	41163	-0-	-0-	-0-	40223	3	89	4	Y	774	583	1			297
							851	9									
05	36089	X	36089	-0-	-0-	-0-	35270	3	40	4	Y	708	774	1			231
							779	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8493	3	75	4	N	462	546	1			254
							508	9									
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	6781	3	110	4	N	420	372	1			302
							462	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3042	3	39	4	N	296	341	1			257
							326	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4391	3	59	4	N	372	361	1			268
							409	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4446	3	49	4	N	360	184	1			444
							396	9									
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4373	3	56	4	N	327	536	1			235
							360	9									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					448
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			337
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

12	31310	X	26133	-0-	-5177	-0-	24565	3	140	4	N	1298	1440	1	5	8	620
							1428	9									
01	34999	X	21923	-0-	-13076	-0-	20688	3	117	4	N	1016	1112	1	15	8	509
							1118	9									
02	31612	X	29715	-0-	-1897	-0-	28087	3	151	4	N	1343	1110	1	22	8	720
							1477	9									
03	34999	X	32274	-0-	-2725	-0-	30409	3	165	4	N	1545	1633	1	23	8	609
							1700	9									
04	33210	X	31909	-0-	-1301	-0-	30151	3	153	4	N	1459	1268	1	14	8	786
							1605	9									
05	34902	X	34902	-0-	-0-	-0-	33149	3	150	4	N	1457	1803	1	1	8	439
							1603	9									

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

12	17267	X	14353	-0-	-2914	-0-	31	1	13418	3	Y	776	782	1	2	8	44
							50	4	854	9							
01	DLQ G-10		12187	-0-	12187	12187	24	1	11344	3	Y	739	726	1	10	8	47
							6	4	813	9							
02	24629	X	12442	-0-	-12187	-0-	20	1	11295	3	Y	1022	972	1	14	8	83
							3	4	1124	9							
03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	11	1	9170	3	Y	846	869	1	11	8	49
							5	4	931	9							
04	15030	X	13177	-0-	-1853	-0-	15	1	11921	3	Y	1106	1042	1	8	8	105
							24	4	1217	9							
05	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	18	1	14403	3	Y	1138	1169	1	1	8	73
							2	4	1252	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	23118	-0-	-535	-0-	39	1	21598	3	Y	1287	1293	1	3	8	73
							65	4	1416	9							
01	DLQ G-10		20493	-0-	20493	20493	27	1	19171	3	Y	1169	1152	1	15	8	75
							9	4	1286	9							
02	40149	X	19656	-0-	-20493	-0-	25	1	18220	3	Y	1276	1230	1	18	8	103
							7	4	1404	9							
03	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	32	1	22233	3	Y	1431	1434	1	18	8	82
							18	4	1574	9							
04	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	31	1	21375	3	Y	1391	1331	1	10	8	132
							49	4	1530	9							
05	24585	X	24585	-0-	-0-	-0-	28	1	22978	3	Y	1433	1472	1	1	8	92
							3	4	1576	9							

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34100	X	16953	-0-	-17147	-0-	44	1	15521	3	Y	1244	1239	1	2	8	7
							20	4	1368	9							
01	DLQ G-10		15480	-0-	15480	15480	26	1	14275	3	Y	1034	1015	1	10	8	16
							42	4	1137	9							
02	30952	X	15472	-0-	-15480	-0-	9	1	14111	3	Y	1153	1142	1	14	8	13
							84	4	1268	9							
03	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	11	1	17148	3	Y	1537	1511	1	20	8	19
							6	4	1691	9							
04	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	13	1	16904	3	Y	1454	1434	1	15	8	24
							1599	9									
05	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	14	1	18410	3	Y	1493	1490	1	2	8	25
							2	4	1642	9							

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	13361	-0-	-1922	-0-	34	1	12170	3	Y	1003	1014	1	2	8	57
							54	4	1103	9							
01	DLQ G-10		9439	-0-	9439	9439	25	1	8535	3	Y	794	789	1	11	8	51
							6	4	873	9							
02	18986	X	9547	-0-	-9439	-0-	21	1	8708	3	Y	741	722	1	10	8	60
							3	4	815	9							
03	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	30	1	14332	3	Y	1107	1089	1	14	8	64
							14	4	1218	9							
04	13590	X	12267	-0-	-1323	-0-	21	1	11282	3	Y	847	825	1	6	8	80
							32	4	932	9							
05	13361	X	10073	-0-	-3288	-0-	17	1	9344	3	Y	645	684	1			41
							2	4	710	9							

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48608	X	45039	-0-	-3569	-0-	43384	3	6	4	Y	1499	1497	1			162
							1649	9									
01	DLQ G-10		33804	-0-	33804	33804	32361	3	6	4	Y	1306	1301	1	10	8	157
							1437	9									
02	64984	X	31180	-0-	-33804	-0-	30129	3	5	4	Y	951	901	1			207
							1046	9									
03	36020	X	36020	-0-	-0-	-0-	34875	3	3	4	Y	1038	1168	1			77
							1142	9									
04	43920	X	37597	-0-	-6323	-0-	36216	3	3	4	Y	1253	1214	1	7	8	109
							1378	9									
05	45043	X	39028	-0-	-6015	-0-	37871	3	1157	9	Y	1052	1050	1	1	8	110

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET STATE A WELL #: 731H RRCID -> 299949 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10556 - 20223

12	SHUT IN		107444	-0-	107444	289813	262	1	93203	3	Y	12663	12617	1	22	8	72
							50	4	13929	9							
01	354986	X	65173	-0-	-289813	-0-	105	1	57665	3	Y	6654	6561	1	60	8	105
							84	4	7319	9							
02	84279	X	84279	-0-	-0-	-0-	45	1	74519	3	Y	8645	8549	1	104	8	97
							205	4	9510	9							
03	92938	X	85202	-0-	-7736	-0-	46	1	75467	3	Y	8794	8666	1	116	8	109
							16	4	9673	9							
04	89940	X	70191	-0-	-19749	-0-	47	1	62099	3	Y	7311	7227	1	75	8	118
							3	4	8042	9							
05	92938	X	68564	-0-	-24374	-0-	48	1	61692	3	Y	6197	6206	1	6	8	103
							7	4	6817	9							

SUNSET STATE C WELL #: 732H RRCID -> 299991 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10556 - 20535

12	SHUT IN		195841	-0-	195841	448133	497	1	175240	3	Y	18210	18160	1	31	8	104
							73	4	20031	9							
01	594150	X	146017	-0-	-448133	-0-	242	1	132216	3	Y	12188	11985	1	114	8	193
							152	4	13407	9							
02	155148	X	144994	-0-	-10154	-0-	80	1	132866	3	Y	10685	10630	1	129	8	119
							294	4	11754	9							
03	171771	X	135682	-0-	-36089	-0-	77	1	124941	3	Y	9680	9550	1	129	8	120
							16	4	10648	9							
04	166230	X	120772	-0-	-45458	-0-	85	1	112035	3	Y	7865	7778	1	80	8	127
							8652	9									
05	171771	X	103431	-0-	-68340	-0-	76	1	96156	3	Y	6541	6553	1	7	8	108
							4	4	7195	9							

SUNSET STATE D WELL #: 752H RRCID -> 299992 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11052 - 20701

12	SHUT IN		253945	-0-	253945	686790	691	1	239614	3	Y	12118	12117	1	21	8	69
							310	4	13330	9							
01	969176	X	282386	-0-	-686790	-0-	502	1	271444	3	Y	9207	9041	1	89	8	146
							312	4	10128	9							
02	249788	X	235714	-0-	-14074	-0-	138	1	227276	3	Y	7085	7067	1	85	8	79
							506	4	7794	9							
03	276551	X	217313	-0-	-59238	-0-	131	1	210919	3	Y	5668	5602	1	75	8	70
							28	4	6235	9							
04	267630	X	195930	-0-	-71700	-0-	145	1	190304	3	Y	4983	4921	1	51	8	81
							5481	9									
05	276551	X	189523	-0-	-87028	-0-	145	1	184172	3	Y	4725	4723	1	5	8	78
							8	4	5198	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE F WELL #: 753H RRCID -> 300716 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10771 - 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
12	SHUT IN		262534	-0-	262534	699513	713	1	247419	3	Y	12997	12964	1	22	8	74
							105	4	14297	9							
01	SHUT IN		242747	-0-	242747	942260	430	1	232667	3	Y	8530	8386	1	83	8	135
							267	4	9383	9							
02	SHUT IN		202109	-0-	202109	1144369	117	1	192151	3	Y	8558	8495	1	102	8	96
							427	4	9414	9							
03	1338795	X	194426	-0-	-1144369	-0-	115	1	185568	3	Y	7926	7819	1	105	8	98
							24	4	8719	9							
04	250560	X	170631	-0-	-79929	-0-	125	1	163595	3	Y	6283	6215	1	64	8	102
							6911	9									
05	258912	X	158463	-0-	-100449	-0-	120	1	152327	3	Y	5463	5468	1	6	8	91
							7	4	6009	9							

SUNSET STATE E WELL #: 733H RRCID -> 300935 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10514 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		204285	-0-	204285	507152	512	1	181016	3	Y	20430	20387	1	35	8	117
							284	4	22473	9							
01	665829	X	158677	-0-	-507152	-0-	261	1	142630	3	Y	13793	13567	1	125	8	218
							614	4	15172	9							
02	177100	X	160579	-0-	-16521	-0-	88	1	145761	3	Y	12957	12874	1	156	8	145
							477	4	14253	9							
03	196075	X	146225	-0-	-49850	-0-	82	1	133690	3	Y	11305	11160	1	150	8	140
							17	4	12436	9							
04	189750	X	136083	-0-	-53667	-0-	95	1	125062	3	Y	9933	9811	1	101	8	161
							10926	9									
05	196075	X	127488	-0-	-68587	-0-	93	1	117912	3	Y	8616	8625	1	9	8	143
							5	4	9478	9							

SUNSET STATE B WELL #: 751H RRCID -> 301355 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11100 - 20617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280550	X	85409	-0-	-195141	-0-	372	1	77777	3	Y	6233	6117	1	24	8	92
							404	4	6856	9							
*11	332201	X	332201	-0-	-0-	-0-	917	1	305304	3	Y	23596	23582	1	12	8	94
							24	4	25956	9							
*12	280550	X	127049	-0-	-153501	-0-	347	1	120228	3	Y	5741	5793	1	9	8	33
							159	4	6315	9							
*01	280550	X	85022	-0-	-195528	-0-	140	1	76490	3	Y	7544	7390	1	68	8	119
							94	4	8298	9							
*02	253400	X	119035	-0-	-134365	-0-	68	1	112388	3	Y	5727	5714	1	68	8	64
							279	4	6300	9							
*03	280550	X	140468	-0-	-140082	-0-	83	1	134160	3	Y	5641	5560	1	75	8	70
							20	4	6205	9							
04	271500	X	112614	-0-	-158886	-0-	82	1	107339	3	Y	4721	4667	1	48	8	76
							5193	9									
05	280550	X	86959	-0-	-193591	-0-	66	1	83527	3	Y	3056	3078	1	3	8	51
							4	4	3362	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	11403	-0-	-5275	-0-	229	1	10530	2	N	585	944	1			627
							644	9									
01	15345	X	8089	-0-	-7256	-0-	156	1	7376	2	N	506	380	1			753
							557	9									
02	13860	X	929	-0-	-12931	-0-	4	1	772	2	N	139	377	1			515
							153	9									
03	13268	X	6333	-0-	-6935	-0-	6	1	5990	2	N	306	370	1			451
							337	9									
04	12840	X	2892	-0-	-9948	-0-	4	1	2840	2	N	44					495
							48	9									
05	11408	X	4795	-0-	-6613	-0-	4	1	4520	2	N	246	366	1			375
							271	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F C SWD E WELL #: 5 RRCID -> 299331 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2762 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
F C SWD B WELL #: 2 RRCID -> 299422 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 2751 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	17	1			10
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	20	2	21	9	Y	19	21	1			8
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	22	2	17	9	Y	15	14	1			9
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	18	2	32	9	Y	29	25	1			13
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	54	2	36	9	Y	33	29	1			17
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	53	2	24	9	Y	22	31	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	54	2	44	9	Y	40	34	1			19
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	41	2	42	9	Y	38	41	1			16
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	Y	30	28	1			18
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	36	2	63	9	Y	57	49	1			26
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	109	2	74	9	Y	67	59	1			34
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	106	2	48	9	Y	44	62	1			16

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					40
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					70
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	68	1			32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					62

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					54
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					54
02	140	N	12	-0-	-128 B	-0-	12	2			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					54
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					54
05	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	140	N	13	-0-	-127 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					182
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					182
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					182
03	992	N	162	-0-	-830	-0-	162	3			N	-0-					182
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					182
*05	992	N	194	-0-	-798	-0-	194	3			N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

12	899	N	335	-0-	-564	-0-	293	3	42	9	Y	38	62	1			67
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					67
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					67
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	30	1			14
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
02	252	N	85	-0-	-167	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					14
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	333	-0-	-380	-0-	325	3	8	9	Y	7	98	1			52
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	842	3	Y	-0-					52
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1049	3	Y	4					56
							4	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	727	3	Y	21					77
							23	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	32	1	2299	3	Y	56					133
							62	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	33	1	811	3	Y	36					169
							40	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC 040209
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
05	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

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	4			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	4			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					-0-
03	T. A.		90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					-0-
04	T. A.		86	-0-	86	86	86	4			N	-0-					-0-
05	T. A.		77	-0-	77	163	77	4			N	-0-					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 06/10/2026

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1086	2	53	9	N	48					172
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	757	2	36	9	N	33	159	1			46
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	983	2	18	9	N	16					62
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1076	2	64	9	N	58					120
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	822	2	33	9	N	30					150
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	842	2	196	9	N	178	155	1			173

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B	DENY	-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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	N	13					24
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11	9	N	10					34
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	585	2	77	9	N	70					104
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8					112
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	N	13					125
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	647	2	18	9	N	16					141

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2891	3	114	9	N	104					253
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2342	3	121	9	N	110	186	1			177
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1616	3	90	9	N	82					259
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2601	3	36	9	N	33	189	1	38	5	65
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2984	3	144	9	N	131					196
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3126	3	131	9	N	119	182	1			133

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	2	17	9	N	15					147
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	2	18	9	N	16					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					166
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9					175
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	549	2	73	9	N	66	183	1			58
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	355	2	15	9	N	14					72

REYNOLDS 1A WELL #: 1 RRCID -> 299591 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7667 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	102	2	3	4	Y	35	32	1			11
							39	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	2	32	9	Y	29	37	1			3
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	90	2	1	4	Y	29	23	1			9
							32	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	116	2	4	4	Y	37	39	1			7
							41	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	116	2	8	4	Y	37	32	1			12
							41	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	126	2	3	4	Y	39	40	1			11
							43	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

12	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	3737	2	146	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	5270	X	3646	-0-	-1624	-0-	3618	2	28	9	N	25	25	1			1
02	4760	X	3344	-0-	-1416	-0-	3286	2	29	4	N	26	26	1			1
							29	9									
03	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	4009	2	158	4	N	41	41	1			1
							45	9									
04	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	3356	2	215	4	N	50	50	1			1
							55	9									
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3924	2	46	4	N	67	67	1			1
							74	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1332	2	49	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1225	2	28	9	N	25	25	1			1
02	1540	N	255	-0-	-1285	-0-	226	2	29	9	N	26	26	1			1
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	41	41	1			1
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	50	50	1			1
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1618	2	40	4	N	67	67	1			1
							74	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4371	X	3176	-0-	-1195	-0-	2924	2	155	4	N	88	88	1			2
							97	9									
01	4371	X	2872	-0-	-1499	-0-	2755	2	117	9	N	106	103	1			5
02	3136	X	2865	-0-	-271	-0-	2737	2	27	4	N	92	94	1			3
							101	9									
03	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2719	2	93	4	N	125	125	1			3
							138	9									
04	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	2715	2	124	4	N	149	150	1			2
							164	9									
05	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2598	2	40	4	N	201	200	1			3
							221	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3452	2	86	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	4340	X	2932	-0-	-1408	-0-	2904	2	28	9	N	25	25	1			1
02	3920	X	2858	-0-	-1062	-0-	2815	2	14	4	N	26	26	1			1
							29	9									
03	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3199	2	40	4	N	41	41	1			1
							45	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3219	2	259	4	N	50	50	1			1
							55	9									
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3250	2	351	4	N	67	67	1			1
							74	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. 'K' WELL #: 6 RRCID -> 298271 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	868	-0-	-1288	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	887	-0-	-2399	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	329	-0-	-2851	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC 101677
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					41
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					41
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*11	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					41
*12	DLQ	G-10	253	-0-	253	405	253	3			Y	-0-					41
*01	DLQ	G-10	216	-0-	216	621	216	3			Y	-0-					41
02	DLQ	G-10	230	-0-	230	851	230	3			Y	-0-					41
*03	DLQ	G-10	185	-0-	185	1036	185	3			Y	-0-					41
*04	DLQ	G-10	247	-0-	247	1283	247	3			Y	-0-					41
*05	DLQ	G-10	143	-0-	143	1426	143	3			Y	-0-					41

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	176	-0-	-328	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					23
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		220	-0-	220	226	220	3			Y	-0-					40
*07	T. A.		116	-0-	116	342	116	3			Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					40
*11	T. A.		152	-0-	152	494	152	3			Y	-0-					40
*12	T. A.		253	-0-	253	747	253	3			Y	-0-					40
*01	14B2	EXT	216	-0-	216	963	216	3			Y	-0-					40
02	14B2	EXT	230	-0-	230	1193	230	3			Y	-0-					40
*03	14B2	EXT	185	-0-	185	1378	185	3			Y	-0-					40
*04	14B2	EXT	247	-0-	247	1625	247	3			Y	-0-					40
*05	14B2	EXT	143	-0-	143	1768	143	3			Y	-0-					40

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		1984	-0-	1984	2038	1984	3			Y	-0-					41
*07	T. A.		1044	-0-	1044	3082	1044	3			Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3082					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3082					Y	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3082					Y	-0-					41
*11	T. A.		1372	-0-	1372	4454	1372	3			Y	-0-					41
*12	T. A.		2279	-0-	2279	6733	2279	3			Y	-0-					41
*01	14B2	EXT	1947	-0-	1947	8680	1947	3			Y	-0-					41
02	14B2	EXT	2074	-0-	2074	10754	2074	3			Y	-0-					41
*03	14B2	EXT	1661	-0-	1661	12415	1661	3			Y	-0-					41
*04	14B2	EXT	2225	-0-	2225	14640	2225	3			Y	-0-					41
*05	14B2	EXT	1290	-0-	1290	15930	1290	3			Y	-0-					41

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		1984	-0-	1984	2038	1984	3			Y	-0-					42
*07	T. A.		1044	-0-	1044	3082	1044	3			Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3082					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3082					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3082					Y	-0-					42
*11	T. A.		1372	-0-	1372	4454	1372	3			Y	-0-					42
*12	T. A.		2279	-0-	2279	6733	2279	3			Y	-0-					42
*01	14B2	EXT	1947	-0-	1947	8680	1947	3			Y	-0-					42
02	14B2	EXT	2075	-0-	2075	10755	2075	3			Y	-0-					42
*03	14B2	EXT	1661	-0-	1661	12416	1661	3			Y	-0-					42
*04	14B2	EXT	2225	-0-	2225	14641	2225	3			Y	-0-					42
*05	14B2	EXT	1290	-0-	1290	15931	1290	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2078					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2078					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2078					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2078											
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-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	#	2088	-0-	166 B	-847	133	1	1955	2	N	-0-					-0-
01	1922	#	2012	-0-	90 B	-757	62	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1736	#	1957	-0-	221 B	-536	172	1	1785	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-536											
03	2175	R	2175	-0-	-0- B	-0-	247	1	1928	2	N	-0-					-0-
04	1900	R	1900	-0-	-0- B	-0-	93	1	1807	2	N	-0-					-0-
05	1943	R	1943	-0-	-0- B	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	#	10192	-0-	-69 B	-204	1343	1	8849	2	Y	-0-					-0-
01	10199	#	8591	-0-	-1608 B	-1812	8591	2			Y	-0-					-0-
02	9212	#	7710	-0-	-1502 B	-3314	7710	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3314														
03	10199	#	8542	-0-	-1657 B	-4971	8542	2			Y	-0-					-0-
04	9870	#	8181	-0-	-1689 B	-6660	8181	2			Y	-0-					-0-
05	10199	#	8399	-0-	-1800 B	-8460	26	1	8373	2	Y	-0-					-0-

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
12	1405	R	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1455	R	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1277	R	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1399	R	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1410	#	1297	-0-	-113 B	-113	20	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1457	#	1340	-0-	-117 B	-230	16	1	1324	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

R3 OPERATING CORPORATION 103624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1224																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	#	2	-0-	-5 B	-30	2	2			N	-0-					33
01	5	#	-0-	-0-	-5 B	-35					N	-0-					33
02	5	#	2	-0-	-3 B	-38	2	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22 CANCELLED UNDERAGE -> -16																	
03	5	#	3	-0-	-2 B	-24	3	2			N	-0-					33
04	4	#	-0-	-0-	-4 B	-28					N	-0-					33
05	2	#	3	-0-	1 B	-27	3	2			N	-0-					33

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	58	-0-	-4 B	-22	58	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4 B	-26	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17 B	-43	39	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43																	
03	62	#	48	-0-	-14 B	-57	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10 B	-67	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	52	-0-	-10 B	-77	52	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E."K" WELL #: RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

12	741	R	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	743	R	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	689	R	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	689	R	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	660	#	655	-0-	-5	B	-5	655	2			N	-0-					-0-
05	682	#	664	-0-	-18	B	-23	664	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

12	198	R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	198	R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	184	R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	184	R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	177	R	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

12	62	#	49	-0-	-13	B	-47	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	B	-59	50	2			N	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	B	-69	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -34																		
03	62	#	46	-0-	-16	B	-51	46	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	B	-67	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	44	-0-	-18	B	-85	44	2			N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -186																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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
12	1457	#	784	-0-	-673 B	-5097	784	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	985	-0-	-472 B	-5569	985	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	943	-0-	-121 B	-5690	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1786		CANCELLED UNDERAGE ->	-3904											
03	1178	#	844	-0-	-334 B	-2120	844	3			N	-0-					-0-
04	1140	#	940	-0-	-200 B	-2320	940	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	996	-0-	-58 B	-2378	996	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					247
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					247
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					249
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					250
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					250
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4					254

GOLDSMITH, W. (CLEAR FORK, UP.) 35659 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. -J- WELL #: 2 RRCID -> 300932 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5614 - 5750

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 4328																	
01	760		1108	-0-	348		4676		514	2	594	4	Y	-0-			-0-
02	1120		717	-0-	-403		4273		417	2	300	4	Y	-0-			-0-
03	1240		576	-0-	-664		3609		576	2			Y	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000		609						Y	-0-			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240		-0-						Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					34
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					34
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34
04	13	#	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					34
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

12	4743	X	2126	-0-	-2617	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3869	-0-	-871	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	7105	-0-	-3466	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7913	-0-	-2255	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8121	-0-	-1	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5139	-0-	-2511	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7418	-0-	-2068	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

12	1922	X	966	-0-	-956	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

12	9083	X	6864	-0-	-2219	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	5145	-0-	-3287	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5462	-0-	-1468	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7156	-0-	-1710	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

12	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	30218	2			N	-0-					-0-
01	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
02	29606	X	29606	-0-	-0-	-0-	29606	2			N	-0-					-0-
03	30586	X	30586	-0-	-0-	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	15980	-0-	-5530	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
05	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24741	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

12	6479	X	3138	-0-	-3341	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	3382	-0-	-3097	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	2859	-0-	-2461	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3152	-0-	-1002	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1519	-0-	-2501	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	930	N	374	-0-	-556	-0-	374	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7913	-0-	-984	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7410	-0-	-374	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8285	-0-	-333	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	1704	-0-	-6636	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	660	N	107	-0-	-553	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3176	-0-	376	376	3176	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3679	-0-	579	955	3679	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3293	-0-	293	1248	3293	2			N	-0-					-0-
05	4581	X	3333	-0-	-1248	-0-	3333	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1761	-0-	-731	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
*05	3813	X	609	-0-	-3204	-0-	609	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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
12	9114	X	4915	-0-	-4199	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	4301	-0-	-4720	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	4199	-0-	-3837	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	7	-0-	-4922	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
*05	4929	X	945	-0-	-3984	-0-	945	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	601	-0-	-1910	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	12	-0-	-2148	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	8	-0-	-2503	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

12	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	11697	-0-	-2408	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11522	-0-	-1218	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	4325	-0-	-9780	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	26	-0-	-13624	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	10	-0-	-14095	-0-	10	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

12	7843	X	5314	-0-	-2529	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4164	-0-	-2842	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	2006	-0-	-3124	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	9971	-0-	-16627	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	8291	-0-	-10497	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	1	-0-	-26597	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	2021	-0-	-23719	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	630	N	231	-0-	-399	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	17177	-0-	-9452	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	5066	-0-	-15797	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	6734	-0-	-12110	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
04	16620	X	6325	-0-	-10295	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2144	-0-	-367	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	427	-0-	-2363	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	318	-0-	-2382	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10324	-0-	-1177	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	2267	-0-	-9234	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6749	-0-	-3023	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	527	-0-	-10292	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	1877	-0-	-8113	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	1556	-0-	-8767	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	557	-0-	-466	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	806	N	118	-0-	-688	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

12	32953	X	25033	-0-	-7920	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
01	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	40210	2			N	-0-					-0-
02	42560	X	12629	-0-	-29931	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	47120	X	1974	-0-	-45146	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	2978	-0-	-42622	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	-0-	-0-	-40207	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	72	-0-	-920	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	960	X	144	-0-	-816	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

12	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2042	-0-	-2298	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	788	-0-	-3112	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	436	-0-	-3594	-0-	436	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	23425	-0-	-6149	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	8277	-0-	-17887	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12400	-0-	-1068	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	1	-0-	-23435	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	1787	-0-	-20893	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	689	-0-	-22747	-0-	689	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

12	29915	X	25586	-0-	-4329	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	22953	-0-	-6962	-0-	22953	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	4693	-0-	-16447	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-					-0-
04	24750	X	3668	-0-	-21082	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

12	25358	X	21348	-0-	-4010	-0-	21348	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	9462	-0-	-11680	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
02	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	2543	-0-	-18127	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	2925	-0-	-18434	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

12	19158	X	15794	-0-	-3364	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	9878	-0-	-8505	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	11391	-0-	-3757	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	1	-0-	-16770	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	4652	-0-	-10618	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	1	-0-	-15778	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2112	-0-	-1980	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	547	-0-	-3149	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	756	-0-	-3204	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	749	-0-	-3343	-0-	749	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

12	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1546	-0-	-2422	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1983	-0-	-985	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	770	-0-	-2860	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	685	-0-	-3066	-0-	685	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 08/03/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6050 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

12	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	347	-0-	-403	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

12	34906	X	10446	-0-	-24460	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
01	34906	X	10466	-0-	-24440	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	31528	X	15546	-0-	-15982	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	13163	-0-	-167	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	2130	-0-	-10770	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*05	17205	X	3016	-0-	-14189	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			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

12	23932	X	15387	-0-	-8545	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	12232	-0-	-11700	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	15305	-0-	-6311	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	18623	-0-	-2612	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	10615	-0-	-9935	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16873	-0-	-84	-0-	16873	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

12	23560	X	22565	-0-	-995	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	16368	-0-	-7471	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	5820	-0-	-15712	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	8256	-0-	-15583	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	6851	-0-	-16159	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	7644	-0-	-14924	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	458	-0-	-565	-0-	458	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
12	16740	X	16200	-0-	-540	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16577	-0-	-70	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14914	-0-	-66	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
03	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	8001	-0-	-8049	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	9126	-0-	-7459	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

12	31155	X	29804	-0-	-1351	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	28386	-0-	-2769	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
02	28140	X	26278	-0-	-1862	-0-	26278	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	31030	-0-	-32	-0-	31030	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	23121	-0-	-6759	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	25450	-0-	-4341	-0-	25450	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

12	37820	X	31622	-0-	-6198	-0-	31622	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	34475	-0-	-3345	-0-	34475	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	23490	-0-	-10670	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	27932	-0-	-9888	-0-	27932	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	17222	-0-	-19378	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
05	34472	X	30928	-0-	-3544	-0-	30928	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

12	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					-0-
01	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					-0-
02	26740	X	1065	-0-	-25675	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	198	-0-	-29407	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	222	-0-	-956	-0-	222	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
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

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
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*05	1271	N	420	-0-	-851	-0-	420	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
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	3			N	-0-					-0-
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	5	-0-	-2537	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1	-0-	-2459	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	2542	X	1386	-0-	-1156	-0-	1386	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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	141	-0-	-4389	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	1			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

12	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	393	-0-	-2831	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	177	-0-	-6903	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	1			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	107	-0-	-1303	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	100	-0-	-2210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	66	-0-	-2321	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	133	-0-	-859	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	160	-0-	-4370	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	107	-0-	-4574	-0-	107	2			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	480	N	73	-0-	-407	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18204	1	292	2	N	-0-					-0-
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	1			N	-0-					-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7209	1	230	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	6080	-0-	-7932	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	6979	-0-	-6581	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	5766	-0-	-8246	-0-	5766	1			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	1			N	-0-					-0-
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	1			N	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7260	-0-	-1140	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6503	-0-	-3355	-0-	6503	1			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	990	N	90	-0-	-900	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					139

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	38257	X	38257	-0-	-0-	-0-	38257	2			N	-0-					-0-
01	31043	X	31043	-0-	-0-	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
02	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36479	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	19065	-0-	-8277	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	11	-0-	-26449	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	9	-0-	-27333	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84103	X	75335	-0-	-8768	-0-	75335	2			N	-0-					-0-
01	84103	X	69455	-0-	-14648	-0-	69455	2			N	-0-					-0-
02	75964	X	74074	-0-	-1890	-0-	74074	2			N	-0-					-0-
03	84103	X	32945	-0-	-51158	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	6	-0-	-81384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	82026	X	6	-0-	-82020	-0-	6	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	27327	-0-	-914	-0-	27327	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	25637	-0-	-2335	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
03	34317	X	7609	-0-	-26708	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	17	-0-	-33193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	16	-0-	-34301	-0-	16	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3750	-0-	-254	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1364	-0-	-3069	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	5	-0-	-4285	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	124	-0-	-4309	-0-	124	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	336	N	65	-0-	-271	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	563	-0-	-1855	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	51	-0-	-2289	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	11	-0-	-2035	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

12	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	22792	2			N	-0-					-0-
01	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	4697	-0-	-3647	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	2216	-0-	-18523	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	17	-0-	-20053	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	16	-0-	-20723	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

12	99417	X	86199	-0-	-13218	-0-	86199	3			N	-0-					-0-
01	94891	X	85708	-0-	-9183	-0-	85708	3			N	-0-					-0-
02	99716	X	99716	-0-	-0-	-0-	99716	3			N	-0-					-0-
03	98487	X	32974	-0-	-65513	-0-	32974	3			N	-0-					-0-
04	95310	X	276	-0-	-95034	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	99479	X	11	-0-	-99468	-0-	11	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

12	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	496	N	22	-0-	-474	-0-	22	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

12	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
01	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
02	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	6533	-0-	-15012	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	6	-0-	-20844	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	8	-0-	-21537	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

12	4867	X	4779	-0-	-88	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3533	-0-	-1334	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	1731	-0-	-3322	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	21	-0-	-4869	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	20	-0-	-5033	-0-	20	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

12	4650	X	1515	-0-	-3135	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	1918	-0-	-2732	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	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

12	17205	X	5192	-0-	-12013	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	6358	-0-	-9979	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6271	-0-	-477	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	381	-0-	-7090	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1105	-0-	-5045	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	589	-0-	-6355	-0-	589	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2756	-0-	2756	2756	2756	2			N	-0-					-0-
01	7015	X	4259	-0-	-2756	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	786	-0-	-1973	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	332	-0-	-3778	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	28	-0-	-14356	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
02	12992	X	86	-0-	-12906	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
04	10920	X	2385	-0-	-8535	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	3167	2			Y	-0-					20
01	3999	X	2912	-0-	-1087	-0-	2912	2			Y	-0-					20
02	3612	X	2517	-0-	-1095	-0-	2517	2			Y	-0-					20
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					20
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					20
05	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	2668	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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					147
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	69	3	28	9	Y	25					172
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	155	3	33	9	Y	30					202
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	195	3	67	9	Y	61					263
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	733	3	50	9	Y	45	181	1			127
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					127

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	54	-0-	54	64	54	3			Y	-0-					-0-
05	256	X	192	-0-	-64	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	605	-0-	-2247	-0-	551	2	54	9	Y	49					89
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	795	2	75	9	Y	68					157
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					157
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					157
04	840	N	15	-0-	-825	-0-	15	2			Y	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

12	437	N	64	-0-	-373	-0-	61	2	3	9	Y	3					10
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					10
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					10
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	744	N	223	-0-	-521	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	744	N	17	-0-	-727	-0-	17	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

12	124	N	74	-0-	-50	B	-0-	74	3		Y	-0-					62
01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		Y	-0-					62
02	112	N	2	-0-	-110	B	-0-	2	3		Y	-0-					62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3		Y	-0-					62
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3		Y	-0-					62
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		Y	-0-					62

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-		-0-	B	-0-	149	3			N	-0-				115
01	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				115
02	3	N	-0-	-0-		-3	B	-0-					N	-0-				115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	3			N	-0-				115
04	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	3			N	-0-				115
05	298	N	298	-0-		-0-	B	-0-	298	3			N	-0-				115

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

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

12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	359	N	359	-0-		-0-		-0-	359	2			N	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84		-0-					N	-0-				-0-
03	54	N	54	-0-		-0-		-0-	54	2			N	-0-				-0-
04	120	N	57	-0-		-63		-0-	57	2			N	-0-				-0-
05	48	N	48	-0-		-0-		-0-	48	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

12	328	N	328	-0-		-0-		-0-	328	2			N	-0-				229
01	128	N	128	-0-		-0-		-0-	128	2			N	-0-				229
02	369	N	369	-0-		-0-		-0-	369	2			N	-0-				229
03	389	N	389	-0-		-0-		-0-	389	2			N	-0-				229
04	257	N	257	-0-		-0-		-0-	257	2			N	-0-				229
05	341	N	296	-0-		-45		-0-	296	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					25
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					25
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	Y	4					29
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					29
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					29
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					29

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	2			Y	-0-					87
01	1581	N	944	-0-	-637	-0-	944	2			Y	-0-					87
02	1820	N	938	-0-	-882	-0-	910	2	28	9	Y	25					112
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					112
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					112
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					112

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					72
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72
02	980	N	405	-0-	-575	-0-	405	2			N	-0-					72
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					72
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					72
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					27
01	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	2			N	-0-					27
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1224	2	68	9	N	62					89
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1235	2	94	9	N	85					174
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6					180
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					180

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					19
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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

12	10757		11879	-0-	1122	1122	11879	3			N	-0-					-0-
01	13341		11488	-0-	-1853	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
02	11192		10454	-0-	-738	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
03	10757		3527	-0-	-7230	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
04	10410		4	-0-	-10406	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	10757		26	-0-	-10731	-0-	26	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	84	-0-	-1032	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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

12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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

12	1922	#	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					48
01	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					48
02	1736	#	494	-0-	-1242	-0-	494	3			N	-0-					48
03	1922	#	911	-0-	-1011	-0-	911	3			N	-0-					48
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					48
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5275	R	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
01	4524	R	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
02	4527	R	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
03	5284	R	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
*04	5202	R	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
05	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
05	14B2 EXT	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

12	5220 R	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
01	5647 R	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5259 R	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
03	5558 R	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	5403 R	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	5127 R	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

12	DLQ G-10	41	-0-	41	210	41	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10	127	-0-	127	337	127	2			Y	-0-					8
02	375 R	38	-0-	-337	-0-	38	2			Y	-0-					8
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					8
04	120 #	39	-0-	-81	-0-	39	2			Y	-0-					8
05	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	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
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

12	DLQ G-10		8	-0-	8	42	8	2			Y	-0-					78
01	DLQ G-10		24	-0-	24	66	24	2			Y	-0-					78
02	74	R	8	-0-	-66	-0-	8	2			Y	-0-					78
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					78
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					78
05	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

12	2046	#	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2046	#	1840	-0-	-206	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1848	#	1428	-0-	-420	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	1943	R	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF. 15050 - 17639

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY (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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					47
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					47
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					47

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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
12	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	2			N	-0-					273
01	6882	X	5983	-0-	-899	-0-	5983	2			N	-0-					273
02	6188	X	6077	-0-	-111	-0-	6077	2			N	-0-					273
03	6789	X	6665	-0-	-124	-0-	6665	2			N	-0-					273
04	6570	X	6414	-0-	-156	-0-	6414	2			N	-0-					273
05	6727	X	6335	-0-	-392	-0-	6335	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3379	X	18	-0-	-3361	-0-	18	2			N	-0-					364
01	3627	X	474	-0-	-3153	-0-	474	2			N	-0-					364
02	3276	X	788	-0-	-2488	-0-	788	2			N	-0-					364
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					364
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					364
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					227
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					227
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					227
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					227
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					227
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					14
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					14
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					14

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			91
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	26			117
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-			117
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			117

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			57
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			57
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			57
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			57
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			57
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		N	-0-			57

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B DENY		-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					200
01	12555	X	1046	-0-	-11509	-0-	1046	2			N	-0-					200
02	11340	X	35	-0-	-11305	-0-	35	2			N	-0-					200
03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					200
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7659	2	208	9	N	189	187	1			202
05	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9839	2	28	9	N	25					227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					5
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					5
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					18
04	14B	DENY	1481	-0-	1481	1524	1481	2			N	-0-					18
05	14B	DENY	980	-0-	980	2504	980	2			N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					275
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					275
04	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-	168	1			107
05	34437	X	34437	-0-	-0-	-0-	34437	2			N	-0-					107

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575

WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

12	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

12	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	2056	-0-	-5384	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	2121	-0-	-4599	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
04	22932	X	22932	-0-	-0-	-0-	22932	3			N	-0-					-0-
05	20437	X	20437	-0-	-0-	-0-	20437	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
PENWELL SOUTH OPERATING LLC 102289
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (CLEAR FORK) 38255 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J., MRS. WELL #: 36 RRCID -> 301035 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5200 - 5328

12	0	647	-0-	647	1884	602	2	45	4	Y	-0-					-0-
01	0	301	-0-	301	2185	271	2	30	4	Y	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2028																	
02	0	83	-0-	83	4296	71	2	12	4	Y	-0-					-0-
03	0	24	-0-	24	4320	21	2	3	4	Y	-0-					-0-
*04	0	5	-0-	5	4325	4	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	0	379	-0-	379	4704	379	2			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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3441	X	1400	-0-	-2041	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	137	-0-	-3304	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2289	-0-	-819	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2068	-0-	-1001	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	784	-0-	-2409	-0-	784	2			N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4990	-0-	-156	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	H15	VIOL	-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

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	21	22	0			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20	0			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	28	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			2
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	0			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	22010 X	12606	-0-	-9404	-0-	12606	2		N	-0-			-0-
01	22010 X	21173	-0-	-837	-0-	21173	2		N	-0-			-0-
02	19880 X	16952	-0-	-2928	-0-	16952	2		N	-0-			-0-
03	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	21301	2		N	-0-			-0-
04	20490 X	20068	-0-	-422	-0-	20068	2		N	-0-			-0-
05	21173 X	19383	-0-	-1790	-0-	19383	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, 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

12	6257	4632	-0-	-1625	-0-	2278	2	49	4	Y	2095	2017	1					211
						2305	9											
01	5171	4087	-0-	-1084	-0-	2052	2	2035	9	Y	1850	1836	1		1	8		224
02	DLQ G-10	2684	-0-	2684	2684	1365	2	1319	9	Y	1199	1122	1					301
03	DLQ G-10	3468	-0-	3468	6152	1754	2	1714	9	Y	1558	1460	1					399
04	9744	3131	-0-	-6613	-0-	1646	2	1485	9	Y	1350	1471	1					278
*05	3355	3057	-0-	-298	-0-	1618	2	1439	9	Y	1308	1292	1					294

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					89
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					89
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					89
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					89
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					89
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					25
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					25
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					25
03	2356	N	505	-0-	-1851	-0-	505	2			N	-0-					25
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					20
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1056	557	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		528	-0-	528	1584	528	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1584					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
12	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	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
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					10
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					10
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					10
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					10
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					10

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOEFS T-K (WOLFCAMP) 41911 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
PERUN ENERGY LLC 104430
YELLOWE WELL #: 3H RRCID -> 299666 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10712 - 18033

12	36123	21959	-0-	-14164	B	156801	806	1	18755	2	Y	2157	2158	0					10
							25	4	2373	9									
01	33896	21820	-0-	-12076	B	144725	463	1	19020	2	Y	2080	2075	0					15
							49	4	2288	9									
02	29955	365	-0-	-29590	B	115135	10	1	336	2	Y	14	29	0					-0-
							4	4	15	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 115135																			
03	29182	11793	-0-	-17389	B	97746	335	1	9723	2	Y	1514	1504	0					10
							70	4	1665	9									
04	12425	10965	-0-	-1460	B	96286	76	1	8865	2	Y	1718	1716	0					12
							134	4	1890	9									
05	20635 N	9647	-0-	-10988	B	85298	7955	2	1692	9	Y	1538	1539	0					11

HOEFS T-K (WOLFCAMP) //CONT.// 41911 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
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	EOM BALANCE
12	34193		22521	-0-	-11672 B	110661	818	1	19026	2	Y	2411	2411	0	12
							25	4	2652	9					
01	32085		20431	-0-	-11654 B	99007	425	1	17457	2	Y	2276	2271	0	17
							45	4	2504	9					
02	26348		17761	-0-	-8587 B	90420	464	1	15042	2	Y	1900	1887	0	30
							165	4	2090	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 90420															
03	25668		19026	-0-	-6642 B	83778	552	1	16040	2	Y	2108	2124	0	14
							115	4	2319	9					
04	10929		17757	-0-	6828 B	90606	131	1	15211	2	Y	1987	1987	0	14
							229	4	2186	9					
05	18150	N	17539	-0-	-611 B	89995	15450	2	2089	9	Y	1899	1899	0	14

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOKIT, 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

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
01	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	3			N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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

12	0	K	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			69
01	0	K	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			69
02	0	K	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			69
03	45	R	29	-0-	-16	-0-	29	2			Y	-0-			69
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			69
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			69

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

12	T. A.		1363	-0-	1363	1363	1361	2	2	9	Y	2			284
01	T. A.		729	-0-	729	2092	719	2	10	9	Y	9			293
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2092					Y	-0-			293
03	5007	R	2915	-0-	-2092	-0-	2915	2			Y	-0-			293
04	1320	#	1266	-0-	-54	-0-	1264	2	2	9	Y	2			295
05	1364	#	1001	-0-	-363	-0-	980	2	21	9	Y	19			314

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	133	-0-	133	446	133	2			Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-					-0-
03	1059	R	613	-0-	-446	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	133	-0-	133	481	133	2			Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					-0-
03	1094	R	613	-0-	-481	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	80	-0-	80	389	80	2			Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
03	451	R	62	-0-	-389	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1					1
05	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1324	2	22	9	Y	20					21

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	272	-0-	-958	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	208	-0-	-1063	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		263	-0-	263	5231	263	3			N	-0-					-0-
01	5275	X	44	-0-	-5231	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		526	-0-	526	526	526	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	158	-0-	-2572	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	148	-0-	-2115	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	216	2	58	9	N	53	53	1			49
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70	9	N	64	58	1			55
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	182	2	33	9	N	30	55	1			30
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	243	2	81	9	N	74	55	1			49
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	60	2	53	9	N	48	51	1			46
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					46

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	161	3	660	4	Y	23					242
							25	9									
01	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	586	3	22	9	Y	20	191	1			71
02	868	N	526	-0-	-342 B	-0-	467	3	30	4	Y	26					97
							29	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	615	-0-	-222 B	-0-	571	3	30	4	Y	13					110
							14	9									
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	185	3	600	4	Y	17					127
							19	9									
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	600	4	10	9	Y	9					136

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026																	

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

12	7285	#	6269	-0-	-1016	-0-	276	1	5870	2	Y	112	135	1			37
							123	9									
01	7285	#	4605	-0-	-2680	-0-	248	1	4281	2	Y	69	57	1			49
							76	9									
02	6299	R	6299	-0-	-0-	-0-	276	1	5951	2	Y	65	62	1			52
							72	9									
03	6789	#	4554	-0-	-2235	-0-	291	1	4189	2	Y	67	78	1			41
							74	9									
04	6390	#	5708	-0-	-682	-0-	261	1	5317	2	Y	66	73	1			34
							57	4	73	9							
05	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	159	1	1440	2	Y	4	38	1			-0-
							4	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WESTOIL LLC 102028
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	331					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC 102028
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
*06	2464		1488	-0-	-976	-0-	1107	3	381	9	Y	346	394	1			-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

12	14B2	EXT	633	-0-	633	1357	622	1	11	9	N	10					375
01	14B2	EXT	599	-0-	599	1956	590	1	9	9	N	8					383
02	14B	DENY	593	-0-	593	2549	585	1	8	9	N	7					390
03	14B	DENY	408	-0-	408	2957	401	1	7	9	N	6					396
04	14B	DENY	53	-0-	53	3010	42	3	11	9	N	10					406
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3010					N	NO RPT					406

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

12	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1247	2	78	9	Y	71	80	1			31
01	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1374	2	67	9	Y	61	39	1			53
02	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	1306	2	78	9	Y	71	42	1			82
03	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	2734	1276	2	74	9	Y	67	110	1			39
04	3000	N	1283	-0-	-1717	1017	1239	2	44	9	Y	40	39	1			40
05	2448	N	1431	-0-	-1017	-0-	1368	2	63	9	Y	57	77	1			20

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

12	3703		3703	-0-	-0-	-0-	2421	3	1282	9	Y	1165	1184	1			69
01	3565		3565	-0-	-0-	-0-	2370	3	1195	9	Y	1086	1087	1			68
02	3327		3327	-0-	-0-	-0-	2155	3	1172	9	Y	1065	1057	1			76
03	310		-0-	-0-	-310	-0-					Y	1116	1143	1			49
04	300		-0-	-0-	-300	-0-					Y	1110	1080	1			79
05	310		-0-	-0-	-310	-0-					Y	1075	1069	1			85

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

12	713	N	613	-0-	-100	-0-	591	2	22	9	Y	20	23	1			9
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	651	2	20	9	Y	18	11	1			16
02	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	619	2	23	9	Y	21	12	1			25
03	DLQ	G-10	626	-0-	626	1268	605	2	21	9	Y	19	32	1			12
04	1867	N	599	-0-	-1268	-0-	587	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	648	2	18	9	Y	16	22	1			6

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	589	#	248	-0-	-341	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	558	#	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	504	#	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	#	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	300	#	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-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
12	620	#	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	620	#	264	-0-	-356	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	560	#	446	-0-	-114	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	620	#	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	620	#	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	560	#	447	-0-	-113	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	620	#	399	-0-	-221	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	T. A.		7357	-0-	7357	7357	4622	3	2668	4	Y	61	52	1			25
							67	9									
05	T. A.		12020	-0-	12020	19377	11974	4	46	9	Y	42	42	1			25

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	5990	R	5990	-0-	-0-	-0-	3511	3	2432	4	N	43	36	1			18
							47	9									
*05	17088	R	17088	-0-	-0-	-0-	17041	4	47	9	N	43	47	1			14

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3473	R	3473	-0-	-0-	-0-	3472	3	1	9	Y	1					7
01	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2603	3	1	9	Y	1					8
02	3388	#	2198	-0-	-1190	-0-	2197	3	1	9	Y	1	6	1			3
03	3751	#	2450	-0-	-1301	-0-	2448	3	2	9	Y	2					5
04	3630	#	2052	-0-	-1578	-0-	2049	3	3	9	Y	3					8
05	3472	#	1625	-0-	-1847	-0-	1622	3	3	9	Y	3					11

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	#	1584	-0-	-400	-0-	1583	3	1	9	Y	1					12
01	1984	#	1259	-0-	-725	-0-	1259	3			Y	-0-					12
02	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2110	3	8	9	Y	7	12	1			7
03	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2577	3	13	9	Y	12					19
04	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	2417	3	23	9	Y	21					40
05	2356	#	2197	-0-	-159	-0-	2172	3	25	9	Y	23					63

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4954	-0-	4954	10097	4880	3	74	9	Y	67	164	1			227
01	DLQ G-10		5349	-0-	5349	15446	5254	3	95	9	Y	86					313
02	21432	X	5986	-0-	-15446	-0-	5901	3	85	9	Y	77	185	1			205
03	5301	X	5249	-0-	-52	-0-	5187	3	62	9	Y	56					261
04	5190	X	5085	-0-	-105	-0-	4996	3	89	9	Y	81					342
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	73	188	1			227

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1494	2	59	9	N	54					153
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	823	2	58	9	N	53					206
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	146	2	51	9	N	46	184	1			68
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	185	2	25	9	N	23	59	1			32
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	348	-0-	-458	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	93	-0-	-868	-0-	93	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
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	429	-0-	-408	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	72	-0-	-348	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	36	-0-	-708	-0-	36	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	H15 VIOL	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	14B DENY	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
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

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					40
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					41
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					42
03	0	N	6	-0-	6	-0-	5	3	1	9	N	1					43
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	3	9	9	N	8					51
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					51

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	25	-0-	-255	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2026

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

12	1116 N	481	-0-	-635 B	-0-	270	3	211	9	N	192	198	1			78
01	744 N	509	-0-	-235 B	-0-	258	3	46	4	N	186	183	1			81
						205	9									
02	644 N	406	-0-	-238 B	-0-	218	3	188	9	N	171	177	1			75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	300	3	207	9	N	188	166	1			97
04	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	223	3	830	4	N	261	278	1			80
						287	9									
*05	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1264	4	285	9	N	259	254	1			85

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	#	639	-0-	-911	B	-25148	639	2			N	-0-					-0-
01	1550	#	1099	-0-	-451	B	-25599	1099	2			N	-0-					-0-
02	1288	#	933	-0-	-355	B	-25954	933	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8946 CANCELLED UNDERAGE -> -17008																		
03	1240	#	1034	-0-	-206	B	-9152	1034	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	998	-0-	-82	B	-9152	998	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	183	-0-	-840	B	-9152	183	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	N	3218	-0-	-4532 B	1717	3218	2			Y	-0-					-0-
01	5790	N	4073	-0-	-1717 B	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
02	3863	N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4097	N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
04	5022	N	5022	-0-	-0- B	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
05	793		4820	-0-	4027 B	4027	4820	2			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1661 R	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
01	1729 R	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
02	1316 R	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1209				N	-0-			-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-2379				N	-0-			-0-
05	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-3588				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

12	5549	10826	-0-	5277 B	12522	10826	3		N	-0-			-0-
01	5549	2803	-0-	-2746 B	9776	2803	3		N	-0-			-0-
02	5012	289	-0-	-4723 B	5053	289	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5053													
03	5549	11	-0-	-5538 B	-485	11	3		N	-0-			-0-
04	5370	-0-	-0-	-5370 B	-5855				N	-0-			-0-
05	5549	-0-	-0-	-5549 B	-11404				N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

12	2852 #	3364	-0-	512 B	-1601	3364	3		N	-0-			-0-
01	2852 #	3445	-0-	593 B	-1008	3445	3		N	-0-			-0-
02	2576 #	2950	-0-	374 B	-634	2950	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -634													
03	3400 R	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
04	2760 #	11	-0-	-2749 B	-2749	11	3		N	-0-			-0-
05	2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-5601				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

12	T. A.	134	-0-	134 B	128	134	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	124	-0-	124 B	252	124	3		Y	-0-			-0-
02	410 R	158	-0-	-252 B	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 #	182	-0-	-66 B	-66	182	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	98	-0-	-22 B	-88	98	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-274				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
12	128	R	134	-0-	6 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	R	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	120	#	98	-0-	-22 B	-22	98	3			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124 B	-146					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

12	651	#	655	-0-	4 B	-397	655	3			N	-0-					-0-
01	651	#	606	-0-	-45 B	-442	606	3			N	-0-					-0-
02	588	#	605	-0-	17 B	-425	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -373																	
03	651	#	684	-0-	33 B	-19	684	3			N	-0-					-0-
04	630	#	366	-0-	-264 B	-283	366	3			N	-0-					-0-
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-934					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
12	93	#	84	-0-	-9 B	-183	84	3			N	-0-					-0-
01	93	#	78	-0-	-15 B	-198	78	3			N	-0-					-0-
02	84	#	99	-0-	15 B	-183	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-149										
03	93	#	114	-0-	21 B	-13	114	3			N	-0-					-0-
04	90	#	61	-0-	-29 B	-42	61	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93 B	-135					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	#	2720	-0-	-39 B	-2118	2720	3			N	-0-					-0-
01	2759	#	2517	-0-	-242 B	-2360	2517	3			N	-0-					-0-
02	2492	#	2428	-0-	-64 B	-2424	2428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-1995										
03	2759	#	2736	-0-	-23 B	-452	2736	3			N	-0-					-0-
04	2640	#	1465	-0-	-1175 B	-1627	1465	3			N	-0-					-0-
05	2728	#	-0-	-0-	-2728 B	-4355					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	50	-0-	-12 B	-156	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15 B	-171	47	3			N	-0-					-0-
02	56	#	59	-0-	3 B	-168	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-39	CANCELLED UNDERAGE ->		-129										
03	62	#	68	-0-	6 B	-33	68	3			N	-0-					-0-
04	60	#	37	-0-	-23 B	-56	37	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62 B	-118					N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-6										
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-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	#	1213	-0-	-58 B	-105	1213	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-136					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-136					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-136													
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-136					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-136					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-136					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	#	1229	-0-	-228 B	-1218	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-2613					Y	-0-					-0-
02	1260	#	-0-	-0-	-1260 B	-3873					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3873													
03	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-5268					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5268					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5268					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	362	-0-	-382 B	-910	362	2			Y	-0-					-0-
01	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1654					Y	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672 B	-2326					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2326																	
03	744	#	-0-	-0-	-744 B	-3070					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3070					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3070					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

12	0	#	494	-0-	494 B	-5954	494	2			Y	-0-					-0-
01	744	#	286	-0-	-458 B	-6412	286	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	167	-0-	-505 B	-6917	167	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1418 CANCELLED UNDERAGE -> -5499																	
03	744	#	840	-0-	96 B	-1322	840	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	396	-0-	-324 B	-1646	396	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	601	-0-	601 B	-1045	601	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

12	0	#	171	-0-	171 B	-2122	171	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	99	-0-	-180 B	-2302	99	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	59	-0-	-193 B	-2495	59	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -573 CANCELLED UNDERAGE -> -1922																	
03	279	#	840	-0-	561 B	-12	840	2			Y	-0-					-0-
04	384	R	396	-0-	12 B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	601	R	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

12	T. A.	1	-0-	1 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	110	-0-	110 B	-1390	110	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	64	-0-	-153 B	-1543	64	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	40	-0-	-156 B	-1699	40	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-511		CANCELLED UNDERAGE ->		-1188										
03	329	R	840	-0-	511 B	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	396	R	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	601	R	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	243	-0-	243 B	-3053	243	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	141	-0-	-262 B	-3315	141	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	82	-0-	-282 B	-3597	82	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-840		CANCELLED UNDERAGE ->		-2757										
03	403	#	840	-0-	437 B	-403	840	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	396	-0-	6 B	-397	396	2			Y	-0-					-0-
05	204	R	601	-0-	397 B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	228	-0-	228 B	-3199	228	2			Y	-0-					-0-
01	1054	#	132	-0-	-922 B	-4121	132	2			Y	-0-					-0-
02	952	#	79	-0-	-873 B	-4994	79	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2451		CANCELLED UNDERAGE ->		-2543										
03	1054	#	840	-0-	-214 B	-2665	840	2			Y	-0-					-0-
04	810	#	396	-0-	-414 B	-3079	396	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	601	-0-	601 B	-2478	601	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		38	-0-	38 B	152	38	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		22	-0-	22 B	174	22	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		17	-0-	17 B	191	17	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			191														
03	14B2 EXT		840	-0-	840 B	1031	840	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		396	-0-	396 B	1427	396	2			Y	-0-					-0-
05	2028	R	601	-0-	-1427 B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	95	-0-	95	B	569	95	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	B	624	55	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	B	659	35	2		Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			659										
03	14B2 EXT	840	-0-	840	B	1499	840	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	396	-0-	396	B	1895	396	2		Y	-0-			-0-
05	2496 R	601	-0-	-1895	B	-0-	601	2		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
	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-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	19	-0-	19	B	115	19	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	B	126	11	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	B	137	11	2		Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			137										
03	14B2 EXT	840	-0-	840	B	977	840	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	396	-0-	396	B	1373	396	2		Y	-0-			-0-
05	1974 R	601	-0-	-1373	B	-0-	601	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456		5851	-0-	395 B	1929	5851	2			N	-0-					-0-
01	5320	R	3391	-0-	-1929 B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	1854	R	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	840	R	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	810	#	396	-0-	-414 B	-414	396	2			N	-0-					-0-
05	899	#	601	-0-	-298 B	-712	601	2			N	-0-					-0-

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	500	1	3156	3	N	-0-			-0-
01	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	500	1	2444	3	N	-0-			-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1634	1	1634	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	3			N	-0-			-0-
04	3360	X	2175	-0-	-1185	-0-	2175	3			N	-0-			-0-
05	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	56	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
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	500	1	2072	3	N	-0-			-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	500	1	1605	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	850	-0-	-802	-0-	425	1	425	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
04	1770	N	1316	-0-	-454	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
05	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA ESCALERA (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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	180	3	67	9	N	61	170	1			112
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	173	3	86	9	N	78					190
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	101	3	51	9	N	46	150	1			86
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	157	3	76	9	N	69					155
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	320	3	61	9	N	55					210
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	289	3	66	9	N	60	153	1			117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	2			N	-0-					110
01	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	2244	2			N	-0-					110
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	5					115
03	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	2734	2			N	-0-					115
04	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	1809	2			N	-0-					115
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					115

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
12	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1890	-0-	-2280	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					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
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1767	-0-	-2015	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

12	58187	X	47131	-0-	-11056	-0-	47073	2	58	9	N	53					188
01	58187	X	34665	-0-	-23522	-0-	34604	2	61	9	N	55					243
02	51492	X	41455	-0-	-10037	-0-	41423	2	32	9	N	29	179	1			93
03	47120	X	11526	-0-	-35594	-0-	11523	2	3	9	N	3					96
04	45600	X	-0-	-0-	-45600	-0-					N	-0-					96
05	47120	X	526	-0-	-46594	-0-	526	2			N	-0-					96

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

12	16709	X	14169	-0-	-2540	-0-	14151	2	18	9	N	16	185	1			64
01	16430	X	9934	-0-	-6496	-0-	9915	2	19	9	N	17					81
02	14364	X	12528	-0-	-1836	-0-	12425	2	103	9	N	94					175
03	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15005	2	7	9	N	6					181
04	13710	X	1176	-0-	-12534	-0-	1176	2			N	-0-					181
05	14167	X	640	-0-	-13527	-0-	640	2			N	-0-					181

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

12	7998	X	7882	-0-	-116	-0-	7882	2			N	-0-					213
01	7936	X	7764	-0-	-172	-0-	7764	2			N	-0-					213
02	7168	X	5364	-0-	-1804	-0-	5360	2	4	9	N	4					217
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8627	2	6	9	N	5					222
04	7620	X	448	-0-	-7172	-0-	448	2			N	-0-					222
05	7874	X	176	-0-	-7698	-0-	176	2			N	-0-					222

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2086	-0-	-766	-0-	2086	2			N	-0-					117
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					117
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					117
03	2077	N	676	-0-	-1401	-0-	676	2			N	-0-					117
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					117
05	2046	N	52	-0-	-1994	-0-	52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21049	X	3304	-0-	-17745	-0-	3304	3			N	-0-					64
01	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					64
02	19012	X	-0-	-0-	-19012	-0-					N	-0-					64
03	21049	X	37	-0-	-21012	-0-	15	2	22	9	N	20					84
04	14220	X	18	-0-	-14202	-0-	17	2	1	9	N	1	1	1			65
05	1129	X	NO RPT	-0-	-1129	-0-					N	NO RPT					65

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	31629	2	175	9	N	159	159	1			-0-
01	31372	X	19661	-0-	-11711	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	10697	-0-	-17639	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
03	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	33794	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	30360	X	5652	-0-	-24708	-0-	31	1	5621	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	1525	-0-	-29847	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2448	-0-	-1692	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	22	-0-	-4256	-0-	22	2			N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

12	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-
01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	2006	-0-	-6514	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	1558	-0-	-7246	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

12	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					10
01	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					10
02	9408	X	4768	-0-	-4640	-0-	240	1	4528	2	N	-0-					10
03	10416	X	7688	-0-	-2728	-0-	7688	2			N	-0-					10
04	10080	X	7121	-0-	-2959	-0-	7121	2			N	-0-					10
05	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					10

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

12	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	1875	2	56	4	N	-0-					-0-
01	2635	X	1858	-0-	-777	-0-	1837	2	21	4	N	-0-					-0-
02	2296	X	1591	-0-	-705	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	2032	2	71	4	N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2228	2	20	4	N	-0-					-0-
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2197	2	63	4	N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6081	-0-	-863	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5962	-0-	-310	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3661	-0-	-3059	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	338	-0-	-6606	-0-	338	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
12	1395	N	69	-0-	-1326	-0-	69	2			N	-0-					36
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					36
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					36
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	2			N	-0-					36
04	3000	N	2704	-0-	-296	47	2704	2			N	-0-					36
05	2098	N	2051	-0-	-47	-0-	2051	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC 945906
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC //CONT.// 945906
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

12	16275 #	12900	-0-	-3375	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
01	16759 R	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
02	15866	15605	-0-	-261	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
03	16554 #	12850	-0-	-3704	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
04	17288	16864	-0-	-424	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
05	16988	16085	-0-	-903	-0-	16085	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2702	3	9	9	N	8					280
01	2108 N	1033	-0-	-1075	-0-	1030	3	3	9	N	3					283
02	2100 N	1425	-0-	-675	-0-	1416	3	9	9	N	8					291
03	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	2155	3	3	9	N	3					294
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	3	3	9	N	3					297
05	1581 N	295	-0-	-1286	-0-	287	3	8	9	N	7	179	1			125

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	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

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2416	3	84	9	N	76	193	1			51
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1001	3	173	9	N	157	177	1			31
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1941	3	85	9	N	77					108
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3001	3	228	9	N	207					315
04	1080	X	218	-0-	-862	-0-	212	3	6	9	N	5	190	1			130
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	75	183	1			22

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
TEXAS UNIVERSITY -R- WELL #: 3 RRCID -> 301636 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 6324 - 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	0	W	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1585	-0-	1585	1950	1585	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1361	-0-	1361	3311	1361	2			N	-0-					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF. 23286 - 25466

12	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
01	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	11620	-0-	-11816	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	2314	-0-	-23633	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	65	-0-	-25045	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	71	-0-	-24264	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MCELROY 59337 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
COWDEN 26 WELL #: 1H RRCID -> 300264 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 3352 - 7854

12	93		272	-0-	179	578	272	4			Y	-0-					-0-
01	93		271	-0-	178	756	271	4			Y	-0-					-0-
02	84		271	-0-	187	943	19	2	252	4	Y	-0-					-0-
03	1319		234	-0-	-1085	-0-	12	2	222	4	Y	-0-					-0-
*04	352		221	-0-	-131	-0-	221	4			Y	-0-					-0-
*05	337		215	-0-	-122	-0-	215	4			Y	-0-					-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					818
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					830
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					841
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					851
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851

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

12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	77	-0-	-735	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	242	-0-	-192	-0-	236	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	336	N	13	-0-	-323	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

12	7161	X	2605	-0-	-4556	-0-	2204	3	310	4	Y	83	96	1			22
							91	9									
01	7161	X	2504	-0-	-4657	-0-	1673	3	721	4	Y	100	99	1			23
							110	9									
02	4088	X	2297	-0-	-1791	-0-	2174	4	123	9	Y	112	106	1			29
03	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	2232	3	416	4	Y	76	88	1			17
							84	9									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2378	3	273	4	Y	47	56	1			8
							52	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2670	3	157	4	Y	74	65	1			17
							81	9									

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	626	3	329	9	N	299	374	1			188
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	404	3	1001	9	N	910	720	1			378
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	258	3	831	9	N	755	733	1			400
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	557	3	869	9	N	790	541	1			649
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	405	3	726	9	N	660	720	1			589
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	405	3	476	9	N	433	527	1			495

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

12	2139	X	1178	-0-	-961	-0-	90	1	1088	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	728	-0-	-698	-0-	90	1	638	3	N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	90	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	90	1	1862	3	N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	3	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	90	1	1432	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 5100

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	389	0			2
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	251	0			1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	61	0			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	171	0			1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	42	0			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3472	#	3467	-0-	-5	-0-	3419	3	48	9	N	44	161	1			44
01	3503	#	3395	-0-	-108	-0-	3376	3	19	9	N	17					61
02	3164	#	3112	-0-	-52	-0-	3059	3	53	9	N	48					109
03	3503	#	3493	-0-	-10	-0-	3454	3	39	9	N	35					144
04	3360	#	3260	-0-	-100	-0-	3227	3	33	9	N	30					174
05	3472	#	3310	-0-	-162	-0-	3280	3	30	9	N	27	130	1			71

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 11/17/2025 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
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	18753	3			N	-0-					195
01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	3			N	-0-					195
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1988	-0-	1988	2601	1622 349	2 9	17	4	Y	317	238	1			106
01	3230	X	629	-0-	-2601	-0-	474 130	2 9	25	4	Y	118	143	1			81
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1009 430	2 9	70	4	Y	391	422	1			50
03	1984	X	1605	-0-	-379	-0-	1379 208	2 9	18	4	Y	189	185	1			54
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1270	2	155	9	Y	141	148	1			47
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1073	2	125	9	Y	114	87	1			74

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	#	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

12	775	#	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					26
01	775	#	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					26
02	700	#	641	-0-	-59	-0-	641	2			N	-0-					26
03	744	#	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					26
04	720	#	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					26
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					26

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1179	-0-	1179	1179	1179	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1105	-0-	1105	2284	1105	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2284				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2284				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2284				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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

12	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
01	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
02	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
03	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
04	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

12	DLQ G-10	132	-0-	132	383	132	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	130	-0-	130	513	130	2		Y	-0-			-0-
02	629 R	116	-0-	-513	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

12	DLQ G-10	17	-0-	17	50	17	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	67	17	2		Y	-0-			-0-
02	82 R	15	-0-	-67	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	128	2	2	4	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1129	2	64	9	Y	58	52	1			8
02	T. A.		934	-0-	934	934	914	2	20	9	Y	18	24	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	934					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	934					Y	-0-					-0-
05	934	X	-0-	-0-	-934	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

12	403	N	317	-0-	-86	-0-	204	2	37	4	Y	69	71	1			8
							76	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	16	22	1			2
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	250	2	55	9	Y	50	47	1			5
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	27	2	60	4	Y	48	47	1			6
							53	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	80	2	13	4	Y	35	37	1			4
							39	9									
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	117	2	24	4	Y	42	39	1			7
							46	9									

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

12	35595	X	4113	-0-	-31482	-0-	4094	2	19	9	Y	17	21	1			2
01	9393	X	169	-0-	-9224	-0-	47	2	122	9	Y	111	98	1			15
02	8484	X	127	-0-	-8357	-0-	5	2	122	9	Y	111	115	1			11
03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	50	55	1			6
04	6510	X	2539	-0-	-3971	-0-	2505	2	34	9	Y	31	34	1			3
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	117	102	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3757					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3757					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3757					N	-0-					144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1400 CANCELLED UNDERAGE -> -2357																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1400					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1400					N	-0-					144
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1400					N	-0-					144

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

12	837	#	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	837	#	336	-0-	-501	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	837	#	151	-0-	-686	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC 552167
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13657	3	36	4	N	-0-					-0-
01	21080	X	10677	-0-	-10403	-0-	10642	3	35	4	N	-0-					-0-
02	19040	X	252	-0-	-18788	-0-	238	3	14	4	N	-0-					-0-
03	21080	X	1799	-0-	-19281	-0-	1792	3	7	4	N	-0-					-0-
04	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15806	3	16	4	N	-0-					-0-
05	13702	X	6599	-0-	-7103	-0-	6568	3	31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	N	2	2	1			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	3144	-0-	-3614	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	1975	-0-	-3512	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	1070	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		993	-0-	993	2063	993	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1478	-0-	1478	3541	1426	3	52	9	Y	47					47
05	5392	X	1851	-0-	-3541	-0-	1851	3			Y	-0-					47

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	227	1	156	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	214	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	107	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	117	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	148	1	110	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	255	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					103
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					103
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					103
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					103
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					103
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ROCK FISH OPERATING LLC 722825
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	367	-0-	-408	-0-	366	3	1	9	N	1					78
01	1023	N	277	-0-	-746	-0-	259	3	18	9	N	16					94
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	3	1	9	N	1					95
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	3	2	9	N	2					97
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2					99
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					99

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1209	-0-	-1367	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	46	-0-	-2894	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	809	-0-	-2229	-0-	809	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
12	3875	X	1547	-0-	-2328	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1126	-0-	-2749	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	72	-0-	-1428	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	202	-0-	-1348	-0-	202	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

12	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	3			N	-0-					-0-
01	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	7093	-0-	-4303	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	14550	X	2921	-0-	-11629	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	2119	-0-	-12916	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

12	25389	X	22982	-0-	-2407	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23739	-0-	-1650	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	22278	-0-	-654	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	8084	-0-	-17305	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	74	-0-	-24496	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	63	-0-	-24613	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	9	-0-	-951	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	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
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 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

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-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

12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
12	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	124	1	31042	3	N	735	959	0			674
							809	9									
01	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	124	1	30795	3	N	758	751	0			681
							834	9									
02	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	112	1	27818	3	N	1095	1351	0			425
							1205	9									
03	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	124	1	29382	3	N	1115	728	0			812
							1227	9									
04	31752	X	31752	-0-	-0-	-0-	120	1	30411	3	N	1110	1463	0			459
							1221	9									
05	32179	X	32179	-0-	-0-	-0-	124	1	30857	3	N	1089	1085	0			463
							1198	9									

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1969	-0-	-1038	-0-	43	2	1798	4	Y	116	179	1			147
							128	9									
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3333	2	636	4	Y	101	190	1			58
							111	9									
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5371	2	120	9	Y	109					167
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6211	2	97	9	Y	88	83	1			172
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6003	2	91	9	Y	83	181	1			74
05	DLQ G-10		6155	-0-	6155	6155	6057	2	98	9	Y	89					163

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	472	1	2349	3	N	200	184	1			262
							220	9									
01	2666	X	987	-0-	-1679	-0-	512	1	309	3	N	52	163	1			151
							109	4	57	9							
02	2856	X	2197	-0-	-659	-0-	462	1	1440	3	N	175	175	1			151
							102	4	193	9							
03	3162	X	1420	-0-	-1742	-0-	512	1	681	3	N	117					268
							98	4	129	9							
04	3060	X	1621	-0-	-1439	-0-	495	1	975	3	N	92	167	1			193
							50	4	101	9							
05	3038	X	1579	-0-	-1459	-0-	440	1	896	3	N	80					273
							155	4	88	9							

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

12	T.	A.	1141	-0-	1141	2192	1141	3			Y	-0-					-0-
01	T.	A.	824	-0-	824	3016	823	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	T.	A.	804	-0-	804	3820	804	3			Y	-0-					-0-
03	4415	X	595	-0-	-3820	-0-	594	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
03	1147	X	913	-0-	-234	-0-	912	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1110	X	400	-0-	-710	-0-	23	3	377	4	Y	-0-					-0-
05	1612	X	34	-0-	-1578	-0-	28	3	6	4	Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	677	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1218	-0-	1218	2813	1216	3	2	4	Y	-0-					39
01	T. A.		3571	-0-	3571	6384	3549	3	12	4	Y	9					48
							10	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6384					Y	-0-					48
03	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					48
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					48
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					48

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

12	14B2 EXT		6	-0-	6	100	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	101	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	101	X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

12	3720	X	2167	-0-	-1553	-0-	2116	3	51	9	Y	46	75	0			288
01	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2460	3	51	9	Y	46					334
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3361	3	64	9	Y	58	146	0			246
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3544	3	97	9	Y	88	33	0			301
04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	3053	3	81	9	Y	74					375
05	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	3156	3	74	9	Y	67	56	0			386

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2 EXT		3891	-0-	3891	3891	3802	3	13	4	Y	69					118
							76	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3891					Y	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3891					Y	-0-					118
04	3891	X	-0-	-0-	-3891	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4478	3	7	4	Y	-0-					-0-
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3189	-0-	-1492	-0-	3184	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

12	14B2	EXT	61	-0-	61	61	41	3	20	4	Y	-0-					28
01	14B2	EXT	217	-0-	217	278	144	3	16	4	Y	52					80
							57	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					80
04	278	X	-0-	-0-	-278	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

12	0	K	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					19
01	0	K	2902	-0-	2902	3240	2861	3	10	4	Y	28					47
							31	9									
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3240					Y	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3240					Y	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3240					Y	-0-					47
05	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2026

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

12	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3299	-0-	199	705	3294	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	1659	N	954	-0-	-705	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2997	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	3799	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	3752	X	2909	-0-	-843	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2734	-0-	-1420	-0-	2731	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	4747	-0-	4747	4747	4702	3	45	4	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3612	-0-	3612	8359	3596	3	12	4	Y	4					4
							4	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8359					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8359					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8359					Y	-0-					4
05	8359	X	-0-	-0-	-8359	-0-					Y	-0-					4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1428	-0-	-928	-0-	1427	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1046	-0-	-718	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1327	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4430	-0-	-1553	-0-	4169	3	261	9	Y	237	222	0			86
01	6138	X	4874	-0-	-1264	-0-	4454	3	4	4	Y	378	307	0			157
							416	9									
02	5544	X	3179	-0-	-2365	-0-	2661	3	518	9	Y	471	326	0			302
03	6138	X	3728	-0-	-2410	-0-	3395	3	3	4	Y	300	410	0			192
							330	9									
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	192	0			-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

12	14B2 EXT	545	-0-	545	545	537	3	8	4	Y	-0-					5
01	14B2 EXT	687	-0-	687	1232	685	3	2	4	Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1232					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1232					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1232					Y	-0-					5
05	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					5

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

12	T. A.	3976	-0-	3976	5391	3648	3	328	9	Y	298	191	0			108
01	T. A.	3237	-0-	3237	8628	2986	3	2	4	Y	226	240	0			94
						249	9									
02	T. A.	1915	-0-	1915	10543	1915	3			Y	-0-	94	0			-0-
03	12852 X	2309	-0-	-10543	-0-	2050	3	2	4	Y	234	84	0			150
						257	9									
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

12	2635 X	2276	-0-	-359	-0-	2042	3	234	9	Y	213	191	0			77
01	2046 X	848	-0-	-1198	-0-	786	3	1	4	Y	55	109	0			23
						61	9									
02	1540 X	205	-0-	-1335	-0-	204	3	1	9	Y	1	23	0			1
03	2263 X	216	-0-	-2047	-0-	215	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

*11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, 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
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2005	2	34	9	N	31					63
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	3	21	9	N	19					82
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1613	2	18	9	N	16					98
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1762	2	21	9	N	19	1	8			116
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	N	34					150
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1709	2	39	9	N	35					185

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
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	3	46	9	N	42					148
01	1054	N	779	-0-	-275	-0-	739	3	40	9	N	36					184
02	952	N	745	-0-	-207	-0-	717	3	28	9	N	25					209
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	883	3	64	9	N	58	178	1			89
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	882	3	65	9	N	59					148
05	837	N	180	-0-	-657	-0-	149	3	31	9	N	28					176

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
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					45
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					45
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					45
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					45
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
12	1550	X	880	-0-	-670	-0-	858	2	22	9	Y	20	18	1			18
01	1550	X	812	-0-	-738	-0-	792	2	20	9	Y	18	17	1			19
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	768	2	22	9	Y	20	35	1			4
03	DLQ G-10		712	-0-	712	1502	690	2	22	9	Y	20					24
04	DLQ G-10		810	-0-	810	2312	790	2	20	9	Y	18	18	1			24
05	DLQ G-10		800	-0-	800	3112	780	2	20	9	Y	18	17	1			25

PAYTON (5950) 69873 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					85
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					85
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					85
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					85
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					85
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686 N	686	-0-	-0-		-0-	669	2	17	9	N	15					114
01	155 N	155	-0-	-0-		-0-	151	2	4	9	N	4					118
02	397 N	397	-0-	-0-		-0-	380	2	17	9	N	15					133
03	368 N	368	-0-	-0-		-0-	356	2	12	9	N	11					144
04	402 N	402	-0-	-0-		-0-	388	2	14	9	N	13					157
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					157

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1176 N	1176	-0-	-0-		-0-	1132	2	44	9	N	40	3	8			58
01	1147 N	1041	-0-	-106		-0-	993	2	48	9	N	44	7	8			95
02	1092 N	759	-0-	-333		-0-	723	2	36	9	N	33					128
03	1202 N	1202	-0-	-0-		-0-	1145	2	57	9	N	52	162	1			18
04	1239 N	1239	-0-	-0-		-0-	1192	2	47	9	N	43					61
05	1139 N	1139	-0-	-0-		-0-	1091	2	48	9	N	44					105

OLSEN ENERGY INC. 621750
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	#	653	-0-	-2540	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
01	3193	#	804	-0-	-2389	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	1848	#	571	-0-	-1277	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					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
12	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	32	-0-	-80	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	32	-0-	-80	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	174	1			85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	171	1			97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					220

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

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	N	12					110
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					120
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	576	2	7	9	N	6					126
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					126
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					126

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					78
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					78
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					78
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
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
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					36
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			36
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					36
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					36
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-					36
*05	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					213
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					213
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					215
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					215
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					215
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					215

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12695 - 12855

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1777	3			N	-0-					36
01	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	3			N	-0-					36
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					36
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	3			N	-0-					36
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					36
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
12	60977	X	57580	-0-	-3397	-0-	54976	2	2604	9	Y	2367	2367	0			-0-
01	60977	X	49723	-0-	-11254	-0-	47557	2	2166	9	Y	1969	1969	0			-0-
02	55076	X	51461	-0-	-3615	-0-	49029	2	2432	9	Y	2211	2182	0	29	8	-0-
03	60977	X	55866	-0-	-5111	-0-	53457	2	2409	9	Y	2190	2178	0	12	8	-0-
04	55710	X	53268	-0-	-2442	-0-	51253	2	2015	9	Y	1832	1832	0			-0-
05	60977	X	56553	-0-	-4424	-0-	54333	2	2220	9	Y	2018	2017	0	1	8	-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
12	54364	X	54364	-0-	-0-	-0-	52156	2	2208	9	Y	2007	2007	0			-0-
01	51553	X	47169	-0-	-4384	-0-	45054	2	2115	9	Y	1923	1923	0			-0-
02	46564	X	46444	-0-	-120	-0-	44246	2	2198	9	Y	1998	1979	0	19	8	-0-
03	51553	X	50461	-0-	-1092	-0-	48111	2	2350	9	Y	2136	2125	0	11	8	-0-
04	49890	X	47389	-0-	-2501	-0-	45003	2	2386	9	Y	2169	2169	0			-0-
05	51553	X	49344	-0-	-2209	-0-	46752	2	2592	9	Y	2356	2353	0	3	8	-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
12	35061	X	34680	-0-	-381	-0-	33831	2	849	9	Y	772	772	0			-0-
01	35061	X	33295	-0-	-1766	-0-	32539	2	756	9	Y	687	687	0			-0-
02	31668	X	27333	-0-	-4335	-0-	26308	2	1025	9	Y	932	914	0	18	8	-0-
03	35061	X	33204	-0-	-1857	-0-	32074	2	1130	9	Y	1027	1009	0	18	8	-0-
04	33930	X	29654	-0-	-4276	-0-	28752	2	902	9	Y	820	820	0			-0-
05	35061	X	25748	-0-	-9313	-0-	25271	2	477	9	Y	434	432	0	2	8	-0-

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
12	11098	X	2312	-0-	-8786	-0-	2140	2	172	9	N	156	156	0			-0-
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	388	388	0			-0-
02	11032	X	7054	-0-	-3978	-0-	5541	2	1513	9	N	1375	1370	0	5	8	-0-
03	12214	X	8854	-0-	-3360	-0-	7016	2	1838	9	N	1671	1666	0	5	8	-0-
04	11820	X	8276	-0-	-3544	-0-	6350	2	1926	9	N	1751	1745	0	6	8	-0-
05	14539	X	7986	-0-	-6553	-0-	6195	2	1791	9	N	1628	1625	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
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
12	8277	X	7793	-0-	-484	-0-	6419	2	1374	9	N	1249	1249	0			-0-
01	8277	X	5408	-0-	-2869	-0-	4839	2	569	9	N	517	517	0			-0-
02	22372	X	6689	-0-	-15683	-0-	6157	2	532	9	N	484	483	0	1	8	-0-
03	24769	X	5922	-0-	-18847	-0-	5397	2	525	9	N	477	476	0	1	8	-0-
04	23970	X	4830	-0-	-19140	-0-	4445	2	385	9	N	350	349	0	1	8	-0-
05	26164	X	5345	-0-	-20819	-0-	4818	2	527	9	N	479	478	0	1	8	-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
12	14818	X	13557	-0-	-1261	-0-	11411	2	2146	9	N	1951	1950	0	1	8	-0-
01	16833	X	4830	-0-	-12003	-0-	3763	2	1067	9	N	970	969	0	1	8	-0-
02	15204	X	-0-	-0-	-15204	-0-					N	-0-					-0-
03	16833	X	1956	-0-	-14877	-0-	1079	2	877	9	N	797	793	0	4	8	-0-
04	15270	X	8084	-0-	-7186	-0-	6350	2	1734	9	N	1576	1570	0	6	8	-0-
05	17980	X	9468	-0-	-8512	-0-	7572	2	1896	9	N	1724	1721	0	3	8	-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
12	33294	X	18947	-0-	-14347	-0-	17830	2	1117	9	N	1015	1014	0	1	8	-0-
01	33294	X	14792	-0-	-18502	-0-	13441	2	1351	9	N	1228	1227	0	1	8	-0-
02	35840	X	20427	-0-	-15413	-0-	18471	2	1956	9	N	1778	1773	0	5	8	-0-
03	39680	X	2246	-0-	-37434	-0-	2159	2	87	9	N	79	79	0			-0-
04	38400	X	13220	-0-	-25180	-0-	12064	2	1156	9	N	1051	1047	0	4	8	-0-
05	40424	X	18580	-0-	-21844	-0-	17208	2	1372	9	N	1247	1243	0	4	8	-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
12	29915	X	27022	-0-	-2893	-0-	24962	2	2060	9	N	1873	1872	0	1	8	-0-
01	29915	X	28225	-0-	-1690	-0-	25807	2	2418	9	N	2198	2197	0	1	8	-0-
02	33908	X	24652	-0-	-9256	-0-	22166	2	2486	9	N	2260	2256	0	4	8	-0-
03	37541	X	30236	-0-	-7305	-0-	27526	2	2710	9	N	2464	2459	0	5	8	-0-
04	36330	X	27074	-0-	-9256	-0-	24764	2	2310	9	N	2100	2094	0	6	8	-0-
05	37541	X	25243	-0-	-12298	-0-	22715	2	2528	9	N	2298	2294	0	4	8	-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
12	10943	X	10275	-0-	-668	-0-	8558	2	1717	9	N	1561	1560	0	1	8	-0-
01	10943	X	7194	-0-	-3749	-0-	5914	2	1280	9	N	1164	1163	0	1	8	-0-
02	12656	X	11634	-0-	-1022	-0-	9236	2	2398	9	N	2180	2176	0	4	8	-0-
03	14012	X	13504	-0-	-508	-0-	10794	2	2710	9	N	2464	2459	0	5	8	-0-
04	13560	X	11640	-0-	-1920	-0-	9524	2	2116	9	N	1924	1919	0	5	8	-0-
05	17639	X	12747	-0-	-4892	-0-	10325	2	2422	9	N	2202	2199	0	3	8	-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
12	44113	X	42764	-0-	-1349	-0-	39284	2	3480	9	N	3164	3164	1			-0-
01	46035	X	40490	-0-	-5545	-0-	37171	2	3319	9	N	3017	3017	1			-0-
02	41804	X	34397	-0-	-7407	-0-	31361	2	3036	9	N	2760	2760	1			-0-
03	46283	X	44979	-0-	-1304	-0-	41325	2	3654	9	N	3322	3322	1			-0-
04	44790	X	43231	-0-	-1559	-0-	39633	2	3598	9	N	3271	3271	1			-0-
*05	45620	X	45620	-0-	-0-	-0-	42003	2	3617	9	N	3288	3288	1			-0-

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
12	54684	X	43960	-0-	-10724	-0-	41440	2	2520	9	N	2291	2291	1			-0-
01	54684	X	44159	-0-	-10525	-0-	41755	2	2404	9	N	2185	2185	1			-0-
02	48720	X	36566	-0-	-12154	-0-	34542	2	2024	9	N	1840	1840	1			-0-
03	48701	X	43497	-0-	-5204	-0-	41161	2	2336	9	N	2124	2124	1			-0-
04	45090	X	40026	-0-	-5064	-0-	37820	2	2206	9	N	2005	2005	1			-0-
05	44144	X	39573	-0-	-4571	-0-	37539	2	2034	9	N	1849	1849	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 94H RRCID -> 301337 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.13150 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18156	2	240	9	N	218	218	0			-0-
01	76402	X	76402	-0-	-0-	-0-	70272	2	6130	9	N	5573	5238	0	335	8	-0-
02	139277	X	139277	-0-	-0-	-0-	128782	2	10495	9	N	9541	9112	0	429	8	-0-
03	210552	X	79590	-0-	-130962	-0-	72903	2	6687	9	N	6079	5843	0	236	8	-0-
04	203760	X	73577	-0-	-130183	-0-	67713	2	5864	9	N	5331	5105	0	226	8	-0-
05	210552	X	83462	-0-	-127090	-0-	74370	2	9092	9	N	8265	8022	0	243	8	-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 87H RRCID -> 301353 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11772 - 19473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	10050	2	2441	9	N	2219	2219	0			-0-
01	70823	X	70823	-0-	-0-	-0-	56094	2	14729	9	N	13390	13095	0	295	8	-0-
02	95634	X	95634	-0-	-0-	-0-	77992	2	17642	9	N	16038	15739	0	299	8	-0-
03	136152	X	94095	-0-	-42057	-0-	71275	2	22820	9	N	20745	20449	0	296	8	-0-
04	131760	X	116276	-0-	-15484	-0-	94798	2	21478	9	N	19525	19142	0	383	8	-0-
05	136152	X	126513	-0-	-9639	-0-	104118	2	22395	9	N	20359	20055	0	304	8	-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 85H RRCID -> 301387 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11795 - 18755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6385	-0-	6385	6385	5285	2	1100	9	N	1000	1000	0			-0-
01	0		60429	-0-	60429	66814	50028	2	10401	9	N	9455	9166	0	289	8	-0-
02	0		107749	-0-	107749	174563	90099	2	17650	9	N	16045	15739	0	306	8	-0-
03	270169	X	95606	-0-	-174563	-0-	76038	2	19568	9	N	17789	17528	0	261	8	-0-
04	158400	X	128400	-0-	-30000	-0-	108341	2	20059	9	N	18235	17866	0	369	8	-0-
05	163680	X	130985	-0-	-32695	-0-	111555	2	19430	9	N	17664	17381	0	283	8	-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 98H RRCID -> 301394 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 11367 PERF.13009 - 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
12	0		12737	-0-	12737	12737	11442	2	1295	9	N	1177	1177	0			-0-
01	0		79449	-0-	79449	92186	70481	2	8968	9	N	8153	7857	0	296	8	-0-
02	0		113985	-0-	113985	206171	102654	2	11331	9	N	10301	9940	0	361	8	-0-
03	287335	X	81164	-0-	-206171	-0-	71241	2	9923	9	N	9021	8764	0	257	8	-0-
04	149040	X	68231	-0-	-80809	-0-	60942	2	7289	9	N	6626	6381	0	245	8	-0-
05	154008	X	67046	-0-	-86962	-0-	59496	2	7550	9	N	6864	6685	0	179	8	-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 66H RRCID -> 301408 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10438 PERF.12563 - 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
12	0		7309	-0-	7309	7309	4932	2	2377	9	N	2161	2161	0			-0-
01	0		53723	-0-	53723	61032	39113	2	14610	9	N	13282	13095	0	187	8	-0-
02	0		54359	-0-	54359	115391	40513	2	13846	9	N	12587	12426	0	161	8	-0-
03	188096	X	72705	-0-	-115391	-0-	48304	2	24401	9	N	22183	21910	0	273	8	-0-
04	118080	X	67381	-0-	-50699	-0-	47399	2	19982	9	N	18165	17866	0	299	8	-0-
05	122016	X	81836	-0-	-40180	-0-	59496	2	22340	9	N	20309	20055	0	254	8	-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 78H RRCID -> 301409 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11847 - 19539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		11717	-0-	11717	11717	8326	2	3391	9	N	3083	3083	0			-0-
01	0		66256	-0-	66256	77973	47356	2	18900	9	N	17182	17023	0	159	8	-0-
02	0		78286	-0-	78286	156259	58055	2	20231	9	N	18392	18224	0	168	8	-0-
03	273985	X	117726	-0-	-156259	-0-	77240	2	40486	9	N	36805	36517	0	288	8	-0-
04	182160	X	87900	-0-	-94260	-0-	60942	2	26958	9	N	24507	24247	0	260	8	-0-
05	188232	X	92177	-0-	-96055	-0-	66933	2	25244	9	N	22949	22729	0	220	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31507	X	31507	-0-	-0-	-0-	1479	1	29461	3	Y	515	472	0	43	8	372
							567	9									
01	30504	X	24953	-0-	-5551	-0-	1170	1	23281	3	Y	456	416	0	40	8	372
							502	9									
02	28024	X	28024	-0-	-0-	-0-	1943	1	25730	3	Y	319	283	0	36	8	372
							351	9									
03	36138	X	36138	-0-	-0-	-0-	2808	1	32857	3	Y	430	388	0	42	8	372
							473	9									
04	30480	X	13052	-0-	-17428	-0-	708	1	12045	3	Y	272	256	0	16	8	372
							299	9									
05	31496	X	30509	-0-	-987	-0-	2026	1	28165	3	Y	289	249	0	40	8	372
							318	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
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

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

12	22692	X	10199	-0-	-12493	-0-	9497	3	702	9	N	638	1020	1	21	8	220
01	21607	X	9926	-0-	-11681	-0-	9454	3	472	9	N	429	21	8			628
02	19516	X	-0-	-0-	-19516	-0-					N	192	184	1			636
03	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					636
04	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					N	-0-					636
*05	10199	X	9528	-0-	-671	-0-	9528	3			N	-0-					636

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

12	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1	1	11669	2	N	1223	734	1	21	8	931
							1345	9									
01	6448	X	4684	-0-	-1764	-0-	4200	2	484	9	N	440	921	1	13	8	437
02	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	1	1	11103	2	N	1110	717	1	17	8	813
							1221	9									
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	1	1	11561	2	N	1244	1265	1	20	8	772
							1368	9									
04	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1	1	12965	2	N	1307	1427	1	31	8	621
							1438	9									
05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	1	1	10331	2	N	1299	1098	1	21	8	801
							1429	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	105	10	8			330
01	18352	X	1768	-0-	-16584	-0-	1762	3	6	9	Y	5	5	8			330
02	16576	X	187	-0-	-16389	-0-	187	3			Y	-0-					330
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	10	10	8			330
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	20	20	8			330
*05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	642	368	1	14	8	590

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4626	-0-	-2566	-0-	3550	2	1076	9	Y	978	1000	0	14	8	69
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	6448	2	1206	9	Y	1096	1051	0	18	8	96
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	6933	2	1162	9	Y	1056	1041	0	11	8	100
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	6819	2	1203	9	Y	1094	1094	0	10	8	90
04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	6320	2	1135	9	Y	1032	937	0	15	8	170
05	8959	X	8347	-0-	-612	-0-	7185	2	1162	9	Y	1056	1123	0	11	8	92

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5389	2	18	4	N	477	554	1	18	8	823
							525	9									
01	2697	X	947	-0-	-1750	-0-	840	2	4	4	N	94	352	1	6	8	559
							103	9									
02	2436	X	759	-0-	-1677	-0-	756	2	3	9	N	3					562
03	2697	X	1204	-0-	-1493	-0-	1191	2	13	9	N	12	12	8			562
04	11520	X	3627	-0-	-7893	-0-	3012	2	615	9	N	559	559	8			562
*05	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	12643	2	76	4	N	1423	1099	1	65	8	821
							1565	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	14945	3	44	4	N	592	409	0	50	8	440
							651	9									
01	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	35	35	8			440
*02	10248	X	7678	-0-	-2570	-0-	7202	3	46	4	N	391	346	0	29	8	456
							430	9									
*03	11346	X	1430	-0-	-9916	-0-	1238	3	27	4	N	150	137	8			469
							165	9									
*04	4758	X	978	-0-	-3780	-0-	643	3	23	4	N	284	173	0	67	8	513
							312	9									
*05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1204	3	45	4	N	543	420	0	48	8	588
							597	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	13306	-0-	-1171	-0-	11688	3	76	4	N	1402	1282	1	23	8	406
							1542	9									
01	14477	X	10069	-0-	-4408	-0-	9469	3	32	4	N	516	720	1	15	8	187
							568	9									
02	12404	X	9941	-0-	-2463	-0-	8994	3	49	4	N	816	987	1	16	8	-0-
							898	9									
*03	13299	X	9942	-0-	-3357	-0-	8921	3	36	4	N	895	895	0			-0-
							985	9									
*04	12870	X	8738	-0-	-4132	-0-	7706	3	52	4	N	891	891	0			-0-
							980	9									
05	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	12083	3	16	4	N	1185	1185	0			-0-
							1304	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3716	3	134	9	N	122	10	8			698
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	3626	3	476	9	N	433	515	1	19	8	597
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5872	3	289	9	N	263	11	8			849
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3300	3	435	9	N	395	183	1	10	8	1051
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1108	3	196	9	N	178	352	1	12	8	865
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	984	3	433	9	N	394	550	1	8	8	701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	4	54	9	Y	49					218
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	4	11	9	Y	10					228
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	4	40	9	Y	36					264
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	4	80	9	Y	73					337
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	12	142	1			207
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	4	43	9	Y	39					246

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

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
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	9740	3	36	4	Y	868	831	0	2	8	158
							955	9									
01	10633	X	8810	-0-	-1823	-0-	8039	3	27	4	Y	676	695	0			139
							744	9									
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	8750	3	34	4	Y	846	893	0			92
							931	9									
03	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	8631	3	28	4	Y	709	723	0			78
							780	9									
04	10380	X	9417	-0-	-963	-0-	8692	3	25	4	Y	636	647	0			67
							700	9									
05	10726	X	746	-0-	-9980	-0-	1	4	745	9	Y	677	628	0			116

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

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
12	2077	X	282	-0-	-1795	-0-	216	2	66	9	N	60	56	0	3	8	1
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	1	0			-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1163	2	98	9	N	89	75	0	13	8	1
04	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	4249	2	4310	9	N	3918	3864	0	4	8	51
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4610	2	432	9	N	393	406	0	34	8	4

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2022	-0-	2022	2022	2015	2	7	9	Y	6	5	8			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2022					Y	1	1	1	1	8	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2022					Y	5	5	8			-0-
05	2022	X	-0-	-0-	-2022	-0-					Y	2	2	8			-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

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
12	8246	X	2548	-0-	-5698	-0-	2079	2	469	9	Y	426	418	0	7	8	17
01	8246	X	2089	-0-	-6157	-0-	1711	2	378	9	Y	344	340	0	5	8	16
02	7448	X	2393	-0-	-5055	-0-	1910	2	483	9	Y	439	413	0	8	8	34
03	2542	X	1783	-0-	-759	-0-	1322	2	461	9	Y	419	426	0	6	8	21
04	2460	X	1987	-0-	-473	-0-	1533	2	454	9	Y	413	408	0	4	8	22
05	2635	X	1602	-0-	-1033	-0-	1151	2	451	9	Y	410	410	0	4	8	18

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

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
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	2588	3	551	9	N	501	559	1	2	8	231
01	2821	X	2147	-0-	-674	-0-	1705	3	442	9	N	402	366	1	1	8	266
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2381	3	850	9	N	773	738	1	5	8	296
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3153	3	1025	9	N	932	931	1	8	8	289
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	2767	3	900	9	N	818	905	1	9	8	193
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2741	3	1005	9	N	914	735	1	4	8	368

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35092	X	23600	-0-	-11492	-0-	21396	3	2204	9	Y	2004	1995	0	9	8	197
01	26009	X	21682	-0-	-4327	-0-	19409	3	2273	9	Y	2066	2062	0	4	8	197
02	22260	X	19272	-0-	-2988	-0-	16815	3	2457	9	Y	2234	2209	0	25	8	197
03	24676	X	19943	-0-	-4733	-0-	17466	3	2477	9	Y	2252	2222	0	30	8	197
04	22830	X	18576	-0-	-4254	-0-	16320	3	2256	9	Y	2051	2018	0	33	8	197
05	23591	X	21059	-0-	-2532	-0-	18553	3	2506	9	Y	2278	2253	0	25	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
12	7595	X	6446	-0-	-1149	-0-	5263	2	1183	9	N	1075	1070	0	11	8	13
01	8370	X	1084	-0-	-7286	-0-	1071	2	13	9	N	12	25	0			-0-
02	7560	X	2775	-0-	-4785	-0-	2425	2	350	9	N	318	306	0	6	8	6
03	8370	X	5014	-0-	-3356	-0-	4608	2	406	9	N	369	357	0	14	8	4
04	8070	X	6626	-0-	-1444	-0-	5110	2	1516	9	N	1378	1359	0	5	8	18
05	6448	X	5446	-0-	-1002	-0-	3932	2	1514	9	N	1376	1343	0	37	8	14

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	504	-0-	-11555	-0-	1	1	503	9	N	457	185	1	43	8	498
01	12059	X	176	-0-	-11883	-0-	1	1	175	9	N	159	371	1	33	8	253
02	10892	X	5511	-0-	-5381	-0-	1	1	4951	3	N	508	306	1	30	8	425
							559	9									
03	6169	X	799	-0-	-5370	-0-	1	1	113	3	N	623	552	1	128	8	368
							685	9									
04	540	X	235	-0-	-305	-0-	1	1	234	9	N	213	185	1	66	8	330
05	6107	X	2212	-0-	-3895	-0-	1946	3	266	9	N	242	184	1	19	8	369

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	3	72	9	N	65	65	0			-0-
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	4	3	110	9	N	100	100	0			-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	17	3	462	9	N	420	420	0			-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	8	3	208	9	N	189	189	0			-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18	17	0	1	8	-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	N	15	15	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
12	5673	X	4206	-0-	-1467	-0-	3473	3	47	4	Y	624	696	0	26	8	121
							686	9									
01	5673	X	3456	-0-	-2217	-0-	2578	3	47	4	Y	755	700	0	22	8	154
							831	9									
02	6244	X	1920	-0-	-4324	-0-	1591	3	21	4	Y	280	309	0	9	8	116
							308	9									
03	6913	X	4555	-0-	-2358	-0-	3377	3	65	4	Y	1012	924	0	22	8	182
							1113	9									
04	6690	X	3699	-0-	-2991	-0-	2410	3	1289	9	Y	1172	1098	0	27	8	229
05	4216	X	2523	-0-	-1693	-0-	188	3	2335	9	Y	2123	1922	0	21	8	409

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
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2604	3	133	9	Y	121	330	0			69
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	4	2	9	Y	2	1	0	2	8	-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	4	108	9	Y	98	73	0	24	8	1
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	17	4	42	9	Y	38	16	0	23	8	-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	4	154	9	Y	140	124	0	14	8	2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	4	373	9	Y	339	298	0	38	8	3

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
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	4379	3	1175	9	N	1068	1042	0	34	8	590
01	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	4013	3	1181	9	N	1074	993	0	40	8	631
02	5964	X	3977	-0-	-1987	-0-	2558	3	1419	9	N	1290	906	0	366	1	635
													14	8			
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	5366	3	1429	9	N	1299	1097	1	71	8	766
04	6180	X	5640	-0-	-540	-0-	4567	3	1073	9	N	975	48	0	1069	1	575
													49	8			
05	5549	X	4662	-0-	-887	-0-	3749	3	913	9	N	830	614	0	183	1	559
													49	8			

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
12	13857	X	9294	-0-	-4563	-0-	7429	3	1865	9	Y	1695	1806	0	20	8	126
01	14942	X	12061	-0-	-2881	-0-	9894	3	2167	9	Y	1970	2009	0	27	8	60
02	13496	X	11866	-0-	-1630	-0-	9840	3	2026	9	Y	1842	1815	0	67	1	-0-
													20	8			
03	14942	X	12894	-0-	-2048	-0-	10705	3	2189	9	Y	1990	1971	0	19	8	-0-
04	11850	X	9365	-0-	-2485	-0-	7857	3	1508	9	Y	1371	1349	0	22	8	-0-
05	13206	X	10869	-0-	-2337	-0-	8822	3	2047	9	Y	1861	1842	0	19	8	-0-

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
12	7037	X	6211	-0-	-826	-0-	4583	3	1628	9	N	1480	1528	0	20	8	587
01	6634	X	5016	-0-	-1618	-0-	3722	3	1294	9	N	1176	1022	0	15	8	726
02	5964	X	5422	-0-	-542	-0-	3959	3	1463	9	N	1330	1438	0	25	8	593
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	5033	3	1632	9	N	1484	1428	0	18	8	631
04	6000	X	5529	-0-	-471	-0-	4133	3	1396	9	N	1269	1257	0	12	8	631
05	6200	X	6127	-0-	-73	-0-	4499	3	1628	9	N	1480	1490	0	13	8	608

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
12	8990	X	6807	-0-	-2183	-0-	5273	2	52	4	Y	1347	1291	0	56	8	-0-
							1482	9									
01	8990	X	5333	-0-	-3657	-0-	3973	2	45	4	Y	1195	1123	0	72	8	-0-
							1315	9									
02	8120	X	5438	-0-	-2682	-0-	4198	2	41	4	Y	1090	1036	0	54	8	-0-
							1199	9									
03	7037	X	1791	-0-	-5246	-0-	1297	2	15	4	Y	435	385	0	50	8	-0-
							479	9									
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	6583	2	41	4	Y	1160	1032	0	128	8	-0-
							1276	9									
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7222	2	1168	9	Y	1062	984	0	78	8	-0-

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
12	1364	X	346	-0-	-1018	-0-	43	4	303	9	Y	275	175	0	23	8	114
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	4	116	0			2
02	6608	X	685	-0-	-5923	-0-	66	4	619	9	Y	563	396	0	20	8	149
03	7316	X	2377	-0-	-4939	-0-	1296	3	98	4	Y	894	783	0	4	8	256
							983	9									
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	2784	3	112	4	Y	1184	1137	0	73	8	230
							1302	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1531	3	70	4	Y	1367	1179	0	77	8	341
							1504	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

12	32643	X	18812	-0-	-13831	-0-	17241	3	1571	9	Y	1428	1457	0	42	8	105
01	32643	X	27547	-0-	-5096	-0-	25369	3	2178	9	Y	1980	1953	0	73	8	59
02	29484	X	21225	-0-	-8259	-0-	19246	3	1979	9	Y	1799	1753	0	65	1	-0-
													40	8			
03	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	29200	3	2485	9	Y	2259	2210	0	49	8	-0-
04	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	23849	3	2281	9	Y	2074	2021	0	53	8	-0-
05	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	29321	3	2382	9	Y	2165	2119	0	46	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8497	3	59	4	Y	1387	1336	0	5	8	252
							1526	9									
01	9610	X	7686	-0-	-1924	-0-	6532	3	41	4	Y	1012	1055	0	1	8	208
							1113	9									
02	8960	X	8505	-0-	-455	-0-	7074	3	50	4	Y	1255	1327	0			136
							1381	9									
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	10306	3	62	4	Y	1546	1512	0			170
							1701	9									
04	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	9234	3	54	4	Y	1346	1374	0			142
							1481	9									
05	10075	X	1300	-0-	-8775	-0-	2	4	1298	9	Y	1180	1120	0			202

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

12	5208	X	1009	-0-	-4199	-0-	474	3	28	4	Y	461	447	0	17	8	5
							507	9									
01	5208	X	587	-0-	-4621	-0-	27	4	560	9	Y	509	489	0	17	8	8
02	1680	X	892	-0-	-788	-0-	45	4	847	9	Y	770	742	0	21	8	15
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1663	3	31	4	Y	531	517	0	23	8	6
							584	9									
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	2556	3	78	4	Y	1109	1085	0	12	8	12
							1220	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
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	3	9	9	N	8	4	0	4	8	-0-
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1462	3	602	9	N	547	546	0	1	8	-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1440	3	558	9	N	507	501	0	6	8	-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1099	3	981	9	N	892	887	0	5	8	-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4396	3	886	9	N	805	777	0	28	8	-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2520	3	345	9	N	314	304	0	10	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	17110	3	140	4	Y	2541	2449	0	33	8	406
							2795	9									
01	22661	X	16366	-0-	-6295	-0-	14540	3	101	4	Y	1568	1604	0	63	8	307
							1725	9									
02	20468	X	12760	-0-	-7708	-0-	11028	3	90	4	Y	1493	1498	0	15	8	287
							1642	9									
03	22661	X	13933	-0-	-8728	-0-	11849	3	105	4	Y	1799	1829	0	2	8	255
							1979	9									
04	19410	X	18023	-0-	-1387	-0-	15505	3	135	4	Y	2166	2131	0	55	8	235
							2383	9									
05	20057	X	18417	-0-	-1640	-0-	15858	3	56	4	Y	2275	2098	0	54	8	358
							2503	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37014	X	32342	-0-	-4672	-0-	29087	3	167	4	N	2807	2688	1	48	8	312
							3088	9									
01	37014	X	23412	-0-	-13602	-0-	21039	3	122	4	N	2046	2131	1	65	8	162
							2251	9									
02	33432	X	29641	-0-	-3791	-0-	26546	3	160	4	N	2668	2397	1	25	8	408
							2935	9									
03	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	32136	3	161	4	N	2486	2660	1	4	8	230
							2735	9									
04	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	29057	3	133	4	N	1931	1952	1	64	8	145
							2124	9									
05	32829	X	16801	-0-	-16028	-0-	16019	3	83	4	N	635	501	1	67	8	212
							699	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9038	-0-	-944	-0-	8133	3	59	4	Y	769	671	0	22	8	121
							846	9									
01	10416	X	9287	-0-	-1129	-0-	7912	3	76	4	Y	1181	1024	0	47	8	231
							1299	9									
02	9408	X	7430	-0-	-1978	-0-	6310	3	61	4	Y	963	999	0	10	8	185
							1059	9									
03	10416	X	8807	-0-	-1609	-0-	7293	3	85	4	Y	1299	1298	0	2	8	184
							1429	9									
04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	8919	3	96	4	Y	1439	1424	0	44	8	155
							1583	9									
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	9108	3	50	4	Y	1570	1429	0	51	8	245
							1727	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
12	1023	X	38	-0-	-985	-0-	2	4	36	9	Y	33	34	0	2	8	-0-
01	1023	X	15	-0-	-1008	-0-	1	4	14	9	Y	13	12	0	1	8	-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	4	80	9	Y	73	71	0	1	8	1
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	309	2	26	4	Y	645	638	0			8
							710	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	2	20	4	Y	510	511	0			7
							561	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	2	4	1840	9	Y	1673	1657	0	5	8	18

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	4544	-0-	-3051	-0-	3906	3	34	4	Y	549	530	0	20	8	6
							604	9									
01	7595	X	425	-0-	-7170	-0-	19	4	406	9	Y	369	356	0	13	8	6
02	6384	X	1492	-0-	-4892	-0-	584	3	46	4	Y	784	754	0	21	8	15
							862	9									
03	7068	X	5638	-0-	-1430	-0-	4939	3	37	4	Y	602	580	0	30	8	7
							662	9									
04	6300	X	5038	-0-	-1262	-0-	4453	3	32	4	Y	503	500	0	3	8	7
							553	9									
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	5802	3	55	4	Y	661	633	0	28	8	7
							727	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2978	-0-	-1052	-0-	2699	2	279	9	N	254	243	0	11	8	3
01	4030	X	2598	-0-	-1432	-0-	2390	2	208	9	N	189	176	0	13	8	3
02	3164	X	2630	-0-	-534	-0-	2411	2	219	9	N	199	189	0	9	8	4
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4562	2	358	9	N	325	301	0	24	8	4
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4631	2	262	9	N	238	236	0	3	8	3
05	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2315	2	174	9	N	158	148	0	11	8	2

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7833	-0-	-630	-0-	6826	3	71	4	Y	851	716	0	30	8	133
							936	9									
01	9052	X	7345	-0-	-1707	-0-	6279	3	74	4	Y	902	802	0	62	8	171
							992	9									
02	8176	X	6716	-0-	-1460	-0-	6087	3	60	4	Y	517	572	0	19	8	97
							569	9									
03	9052	X	6440	-0-	-2612	-0-	6091	3	54	4	Y	268	324	0	3	8	38
							295	9									
04	7590	X	7520	-0-	-70	-0-	7021	3	57	4	Y	402	354	0	46	8	40
							442	9									
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	7225	3	51	4	Y	855	710	0	56	8	129
							941	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	513	2	215	9	Y	195	195	0	1	8	2
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	455	2	210	9	Y	191	187	0	3	8	3
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1092	2	265	9	Y	241	238	0	1	8	5
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	702	2	255	9	Y	232	232	0	2	8	3
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	351	2	231	9	Y	210	210	0			3
05	651	N	204	-0-	-447	-0-	62	2	142	9	Y	129	124	0	7	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

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
12	6975	X	2171	-0-	-4804	-0-	1698	3	21	4	Y	411	403	0	9	8	5
							452	9									
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	10748	3	15	4	Y	369	357	0	11	8	6
							406	9									
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	6769	3	23	4	Y	606	581	0	19	8	12
							667	9									
03	6665	X	3287	-0-	-3378	-0-	2472	3	28	4	Y	715	705	0	13	8	9
							787	9									
04	10800	X	415	-0-	-10385	-0-	14	3	14	4	Y	352	356	0			5
							387	9									
05	11160	X	3692	-0-	-7468	-0-	2919	3	773	9	Y	703	681	0	20	8	7

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	473					Y	-0-	16	0			-0-
01	473	X	-0-	-0-	-473	-0-					Y	485	366	0			119
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	291	295	0			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

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
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2888	3	504	9	Y	458	446	0	12	8	5
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4424	3	502	9	Y	456	437	0	17	8	7
02	2744	X	2020	-0-	-724	-0-	1517	3	503	9	Y	457	446	0	9	8	9
03	3379	X	1378	-0-	-2001	-0-	892	3	486	9	Y	442	429	0	17	8	5
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	212	213	0	1	8	3
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	360	345	0	14	8	4

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

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
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	4627	3	58	4	N	966	999	1	3	8	223
							1063	9									
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	3392	3	53	4	N	921	720	1	1	8	423
							1013	9									
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4060	3	54	4	N	905	917	1	8	8	403
							996	9									
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	4291	3	56	4	N	941	1090	1	9	8	245
							1035	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	2603	3	34	4	N	598	524	1	7	8	312
							658	9									
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4053	3	45	4	N	1118	1043	1	7	8	380
							1230	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

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
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	4			Y	-0-	2	0			-0-
01	2480	X	5	-0-	-2475	-0-	2	2	1	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	374	2	12	4	Y	147	135	0	9	8	3
							162	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	389	2	11	4	Y	93	78	0	17	8	1
							102	9									
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1276	2	21	4	Y	244	196	0	46	8	2
							268	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
12	15531	X	14238	-0-	-1293	-0-	11691	3	2547	9	Y	2315	2278	0	38	8	92
01	15531	X	11081	-0-	-4450	-0-	9070	3	2011	9	Y	1828	1808	0	27	8	85
02	13636	X	5093	-0-	-8543	-0-	3875	3	1218	9	Y	1107	1085	0	22	8	85
03	15097	X	9367	-0-	-5730	-0-	7210	3	2157	9	Y	1961	1918	0	28	8	100
04	14610	X	11229	-0-	-3381	-0-	9023	3	2206	9	Y	2005	1978	0	18	8	109
05	14229	X	8417	-0-	-5812	-0-	6379	3	2038	9	Y	1853	1862	0	17	8	83

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
12	18817	X	16363	-0-	-2454	-0-	14088	3	85	4	Y	1991	1906	0	6	8	362
							2190	9									
01	18817	X	12668	-0-	-6149	-0-	11026	3	58	4	Y	1440	1503	0	3	8	296
							1584	9									
02	16996	X	14358	-0-	-2638	-0-	12293	3	72	4	Y	1812	1911	0			197
							1993	9									
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	14338	3	87	4	Y	2172	2130	0			239
							2389	9									
04	15840	X	15232	-0-	-608	-0-	12980	3	79	4	Y	1975	2006	0			208
							2173	9									
05	16368	X	1769	-0-	-14599	-0-	3	4	1766	9	Y	1605	1538	0			275

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
12	14911	X	10537	-0-	-4374	-0-	9442	3	58	4	Y	943	883	0	42	8	36
							1037	9									
01	14663	X	748	-0-	-13915	-0-	38	4	710	9	Y	645	628	0	24	8	29
02	11760	X	5856	-0-	-5904	-0-	5352	3	31	4	Y	430	400	0	28	8	31
							473	9									
03	12803	X	9556	-0-	-3247	-0-	8510	3	54	4	Y	902	844	0	45	8	44
							992	9									
04	10200	X	9666	-0-	-534	-0-	8610	3	56	4	Y	909	857	0	49	8	47
							1000	9									
05	10540	X	9535	-0-	-1005	-0-	8577	3	958	9	Y	871	845	0	35	8	38

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
12	1333	X	1115	-0-	-218	-0-	1113	3	1	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	X	38	-0-	-1295	-0-	4	4	34	9	Y	31	17	0	2	8	12
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	15	4	297	9	Y	270	207	0	1	8	74
03	1116	X	82	-0-	-1034	-0-	3	4	79	9	Y	72	125	0			21
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	5423	-0-	-5024	-0-	4103	2	57	4	Y	1148	1215	0	2	8	278
							1263	9									
01	11129	X	6855	-0-	-4274	-0-	1	1	5026	2	Y	1590	1537	0	1	8	330
							79	4	1749	9							
02	10052	X	6311	-0-	-3741	-0-	4522	2	78	4	Y	1555	1251	0	7	8	627
							1711	9									
03	11129	X	5064	-0-	-6065	-0-	4109	2	41	4	Y	831	1163	0	4	8	291
							914	9									
04	9270	X	8694	-0-	-576	-0-	1	1	6922	2	Y	1538	1587	0	11	8	231
							79	4	1692	9							
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1	1	10761	2	Y	2451	2347	0	7	8	328
							21	4	2696	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	14271	-0-	-1415	-0-	11555	3	2716	9	Y	2469	2420	0	45	8	269
01	15686	X	4063	-0-	-11623	-0-	3549	3	514	9	Y	467	604	0	23	8	109
02	11200	X	555	-0-	-10645	-0-	244	3	311	9	Y	283	277	0	5	8	110
03	14260	X	3976	-0-	-10284	-0-	3092	3	884	9	Y	804	902	0	12	8	-0-
04	13800	X	1940	-0-	-11860	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
05	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3036	2	24	4	N	477	435	0	5	8	171
							525	9									
01	3379	X	1725	-0-	-1654	-0-	1363	2	20	4	N	311	249	0	13	8	220
							342	9									
02	3052	X	2430	-0-	-622	-0-	2068	2	20	4	N	311	290	0	3	8	238
							342	9									
03	3379	X	919	-0-	-2460	-0-	785	2	6	4	N	116	272	1			82
							128	9									
04	3270	X	1794	-0-	-1476	-0-	1462	2	16	4	N	287	257	0	5	8	107
							316	9									
05	3379	X	2876	-0-	-503	-0-	2284	2	9	4	N	530	491	0	8	8	138
							583	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
12	25885	X	24923	-0-	-962	-0-	20664	2	29	3	Y	3569	3506	0	63	8	141
							304	4	3926	9							
01	25823	X	24127	-0-	-1696	-0-	20025	2	69	3	Y	3400	3336	0	47	8	158
							293	4	3740	9							
02	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	19188	2	61	3	Y	3521	3338	0	71	8	270
							298	4	3873	9							
03	24924	X	23728	-0-	-1196	-0-	19407	2	69	3	Y	3612	3645	0	52	8	185
							279	4	3973	9							
04	24120	X	23115	-0-	-1005	-0-	18874	2	65	3	Y	3546	3503	0	35	8	193
							275	4	3901	9							
05	25916	X	22738	-0-	-3178	-0-	18987	2	64	3	Y	3352	3360	0	34	8	151
							3687	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
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	6510	3	1293	9	N	1175	1123	0	19	8	260
01	7719	X	7638	-0-	-81	-0-	6321	3	1317	9	N	1197	1175	0	35	8	247
02	8372	X	7158	-0-	-1214	-0-	6047	3	1111	9	N	1010	1034	0	8	8	215
03	9269	X	5000	-0-	-4269	-0-	4080	3	920	9	N	836	849	0	1	8	201
*04	8970	X	5999	-0-	-2971	-0-	5058	3	941	9	N	855	1036	0	20	8	-0-
*05	7936	X	7271	-0-	-665	-0-	5689	3	1582	9	Y	1438	1214	0	24	8	200

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	17884	-0-	-3103	-0-	17	1	12459	2	Y	4494	4433	0	61	8	-0-
							209	3	256	4							
01	19809	X	12985	-0-	-6824	-0-	13	1	8886	2	Y	3398	3358	0	40	8	-0-
							155	3	193	4							
02	14868	X	8806	-0-	-6062	-0-	11	1	5698	2	Y	2577	2542	0	35	8	-0-
							120	3	142	4							
03	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	18	1	13965	2	Y	4779	4735	0	44	8	-0-
							232	3	265	4							
04	15930	X	15897	-0-	-33	-0-	18	1	10984	2	Y	4105	4081	0	24	8	-0-
							156	3	223	4							
05	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	19	1	13423	2	Y	4451	4427	0	24	8	-0-
							221	3	3	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

12	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	11266	3	2813	9	N	2557	2533	0	24	8	-0-
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	9788	3	2445	9	N	2223	2186	0	37	8	-0-
02	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	10159	3	2410	9	N	2191	2161	0	30	8	-0-
03	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	10756	3	2633	9	N	2394	2371	0	23	8	-0-
04	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	10422	3	2222	9	N	2020	2003	0	17	8	-0-
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	9813	3	2595	9	N	2359	2319	0	40	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

12	7533	X	6985	-0-	-548	-0-	5837	3	1148	9	Y	1044	1042	0	2	8	-0-
01	7347	X	6816	-0-	-531	-0-	5680	3	1136	9	Y	1033	1032	0	1	8	-0-
02	6384	X	6251	-0-	-133	-0-	5203	3	1048	9	Y	953	948	0	5	8	-0-
03	7068	X	6944	-0-	-124	-0-	5940	3	1004	9	Y	913	907	0	6	8	-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5972	3	1018	9	Y	925	917	0	8	8	-0-
05	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	19427	3	1025	9	Y	932	928	0	4	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	4081	3	1969	9	N	1790	1786	0	4	8	-0-
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	3314	3	1418	9	N	1289	1287	0	2	8	-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	3757	3	1372	9	N	1247	1237	0	10	8	-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	4171	3	1475	9	N	1341	1328	0	13	8	-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4024	3	1396	9	N	1269	1254	0	15	8	-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	3415	3	1271	9	N	1155	1148	0	7	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

12	31496	X	23474	-0-	-8022	-0-	1	1	20376	3	N	2655	2244	1	9	8	796
							176	4	2921	9							
01	31496	X	19141	-0-	-12355	-0-	1	1	17010	3	N	1820	1844	1	4	8	768
							128	4	2002	9							
02	26404	X	24168	-0-	-2236	-0-	1	1	21360	3	N	2402	2599	1	29	8	542
							165	4	2642	9							
03	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	1	1	24849	3	N	2811	2972	1	38	8	343
							187	4	3092	9							
04	25260	X	24079	-0-	-1181	-0-	1	1	21371	3	N	2315	2133	1	45	8	480
							160	4	2547	9							
05	26753	X	23571	-0-	-3182	-0-	1	1	20825	3	N	2409	2535	1	23	8	331
							95	4	2650	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	17986	2	243	4	Y	4796	4740	0	54	8	191
							5276	9									
01	21359	X	16410	-0-	-4949	-0-	12540	2	172	4	Y	3362	3363	0	33	8	157
							3698	9									
02	19292	X	16686	-0-	-2606	-0-	12608	2	180	4	Y	3544	3375	0	53	8	273
							3898	9									
03	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	17278	2	242	4	Y	4742	4722	0	50	8	243
							5216	9									
04	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	17509	2	241	4	Y	4724	4676	0	33	8	258
							5196	9									
05	22568	X	20603	-0-	-1965	-0-	16159	2	4444	9	Y	4040	4086	0	30	8	182

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	1329	-0-	-10823	-0-	891	3	438	9	Y	398	385	0			227
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	14949	3	1993	9	Y	1812	1743	0	22	8	274
02	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	18514	3	2164	9	Y	1967	1768	0	40	8	433
03	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	16357	3	1516	9	Y	1378	320	0	1224	1	237
													30	8			
04	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	16734	3	1405	9	Y	1277	1064	0	39	8	411
*05	22909	X	12367	-0-	-10542	-0-	138	1	10078	3	Y	1955	1243	0	410	1	713
							2151	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	8447	3	105	4	Y	2080	2185	1	27	8	308
							2288	9									
01	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	8234	3	98	4	Y	1952	1830	1	26	8	404
							2147	9									
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	46	1	4994	3	Y	1384	214	0	1548	1	-0-
							67	4	1522	9			26	8			
03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	590	1	9141	3	Y	2573	2573	0			-0-
							2830	9									
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	488	1	7636	3	Y	2141	2114	0	27	8	-0-
							2355	9									
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	283	99	0	184	8	-0-
							311	9									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	18296	3	143	4	Y	3569	3550	0			402
							3926	9									
01	18166	X	14217	-0-	-3949	-0-	11798	3	85	4	Y	2122	2109	0			415
							2334	9									
02	19012	X	11906	-0-	-7106	-0-	11151	3	27	4	Y	662	832	0			245
							728	9									
03	22351	X	17312	-0-	-5039	-0-	14260	3	135	4	Y	2652	2578	0	2	8	317
							2917	9									
04	21630	X	19796	-0-	-1834	-0-	16312	3	160	4	Y	3022	2922	0	45	8	372
							3324	9									
05	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	19289	3	39	4	Y	3433	3403	0	43	8	359
							3776	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	9587	3	1179	9	Y	1072	1070	0	2	8	-0-
01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8119	3	1097	9	Y	997	996	0	1	8	-0-
02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	8690	3	1023	9	Y	930	925	0	5	8	-0-
03	10726	X	9958	-0-	-768	-0-	8999	3	959	9	Y	872	866	0	6	8	-0-
04	10380	X	9036	-0-	-1344	-0-	8281	3	755	9	Y	686	678	0	8	8	-0-
05	10726	X	7861	-0-	-2865	-0-	7045	3	816	9	Y	742	739	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10062	3	1395	9	N	1268	1266	0	2	8	-0-
01	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	9178	3	1279	9	N	1163	1162	0	1	8	-0-
02	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	10383	3	1558	9	N	1416	1410	0	6	8	-0-
03	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	12542	3	1701	9	N	1546	1538	0	8	8	-0-
04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	10785	3	1400	9	N	1273	1263	0	10	8	-0-
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	7990	3	992	9	N	902	899	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
12	11501	X	6819	-0-	-4682	-0-	3675	3	3144	9	Y	2858	2827	0	31	8	-0-
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	8225	3	1448	9	Y	1316	1264	0	52	8	-0-
02	13048	X	7516	-0-	-5532	-0-	6294	3	1222	9	Y	1111	1078	0	33	8	-0-
03	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	14032	3	2191	9	Y	1992	1941	0	51	8	-0-
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	16970	3	2504	9	Y	2276	2196	0	80	8	-0-
05	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	18116	3	2490	9	Y	2264	2213	0	51	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
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	5	1	9866	3	Y	1743	1688	0	55	8	-0-
							1917	9									
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	24	1	12277	3	Y	1301	1264	0	37	8	-0-
							1431	9									
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	23	1	10311	3	Y	1898	1841	0	57	8	-0-
							2088	9									
03	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	26	1	11452	3	Y	1509	1473	0	36	8	-0-
							1660	9									
04	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	27	1	11717	3	Y	1655	1627	0	28	8	-0-
							1821	9									
05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	112	1	10437	3	Y	2616	2585	0	31	8	-0-
							2878	9									

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	26	3	384	9	N	349	348	0	1	8	-0-
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	21	3	309	9	N	281	281	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	21	3	308	9	N	280	277	0	3	8	-0-
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	34	3	567	9	N	515	506	0	9	8	-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	171	3	502	9	N	456	451	0	5	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3274	3	564	9	N	513	453	0	60	8	-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1172	3	518	9	N	471	386	0	85	8	-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1465	3	2503	9	N	2275	2239	0	36	8	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	351	230	0	121	8	-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	167	3	486	9	N	442	286	0	156	8	-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	7634	3	1310	9	N	1191	1062	0	129	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	3948	3	629	9	N	572	547	0	25	8	-0-
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	530	3	523	9	N	475	446	0	29	8	-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	49	3	788	9	N	716	698	0	18	8	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	766	676	0	90	8	-0-
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	1853	3	373	9	N	339	145	0	194	8	-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	2527	3	773	9	N	703	595	0	108	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	6	6	8			-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-		3	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8501	-0-	-272	-0-		6742 1683	2 9	76	4	Y	1530	1436	0	2	8	371
01	11098	X	8177	-0-	-2921	-0-		6518 1584	2 9	75	4	Y	1440	1511	0	1	8	299
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-						Y	5	302	0			2
03	11098	X	4200	-0-	-6898	-0-		3244 915	2 9	41	4	Y	832	539	0	4	8	291
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-		7470 2929	2 9	122	4	Y	2663	2541	0	11	8	402
05	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-		8443 1993	2 9	22	4	Y	1812	1964	0	8	8	242

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-		8361	3	1002	9	N	911	886	0	25	8	-0-
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-		6758	3	783	9	N	712	693	0	19	8	-0-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-		7569	3	872	9	N	793	777	0	16	8	-0-
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-		7657	3	860	9	N	782	768	0	14	8	-0-
04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-		7622	3	850	9	N	773	756	0	17	8	-0-
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-		8251	3	882	9	N	802	788	0	14	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1606	-0-	-1494	5817		1564	3	42	9	N	38	32	0	6	8	-0-
01	5891	X	74	-0-	-5817	-0-		4	3	70	9	N	64	64	0			-0-
02	56	X	30	-0-	-26	-0-		2	3	28	9	N	25	25	0			-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-		7	3	133	9	N	121	109	0	12	8	-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-		17	3	322	9	N	293	292	0	1	8	-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-		2850	3	959	9	N	872	826	0	46	8	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	3889	-0-	-5318	-0-		4 1210	1 9	2675	3	N	1100	1057	0	43	8	-0-
01	8711	X	3700	-0-	-5011	-0-		3 1241	1 9	2456	3	N	1128	1081	0	47	8	-0-
02	7812	X	3355	-0-	-4457	-0-		3 1040	1 9	2312	3	N	945	905	0	40	8	-0-
03	7843	X	3779	-0-	-4064	-0-		4 1260	1 9	2515	3	N	1145	1068	0	77	8	-0-
04	4110	X	2319	-0-	-1791	-0-		1 686	1 9	1632	3	N	624	567	0	57	8	-0-
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-		3 1672	1 9	4577	3	N	1520	1432	0	88	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	7036	-0-	-4682	-0-	5771	3	1265	9	Y	1150	1102	0	48	8	-0-
01	11718	X	6498	-0-	-5220	-0-	5414	3	1084	9	Y	985	937	0	48	8	-0-
02	9072	X	8680	-0-	-392	-0-	7439	3	1241	9	Y	1128	1088	0	40	8	-0-
03	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	13038	3	2055	9	Y	1868	1820	0	48	8	-0-
04	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	11329	3	1834	9	Y	1667	1607	0	60	8	-0-
05	9610	X	8875	-0-	-735	-0-	7586	3	1289	9	Y	1172	1143	0	29	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 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
12	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	31652	3	2768	9	N	2516	2449	0	67	8	-0-
01	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	20644	3	1838	9	N	1671	1619	0	52	8	-0-
02	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	12965	3	842	9	N	765	745	0	20	8	-0-
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	9919	3	556	9	N	505	488	0	17	8	-0-
04	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	26705	3	2851	9	N	2592	2518	0	74	8	-0-
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	7991	3	957	9	N	870	854	0	16	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	28735	-0-	-2017	-0-	25972	3	2763	9	N	2512	2452	0	60	8	-0-
01	28303	X	25633	-0-	-2670	-0-	23234	3	2399	9	N	2181	2126	0	55	8	-0-
02	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	26272	3	2759	9	N	2508	2456	0	52	8	-0-
03	28737	X	18159	-0-	-10578	-0-	16302	3	1857	9	N	1688	1656	0	32	8	-0-
04	27810	X	16272	-0-	-11538	-0-	14560	3	1712	9	N	1556	1512	0	44	8	-0-
05	32147	X	9867	-0-	-22280	-0-	9600	3	267	9	N	243	217	0	26	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	613	X	613	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	530	373	0	157	8	-0-
							583	9									
*01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	585	422	0	163	8	-0-
							644	9									
*02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	603	459	0	144	8	-0-
							663	9									
*03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	696	528	0	168	8	-0-
							766	9									
*04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	755	519	0	236	8	-0-
							831	9									
*05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	3	N	644	537	0	107	8	-0-
							708	9									

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
12	12958	X	12193	-0-	-765	-0-	9751	3	2442	9	N	2220	2217	0	3	8	-0-
01	12400	X	10861	-0-	-1539	-0-	8606	3	2255	9	N	2050	2048	0	2	8	-0-
02	11200	X	10564	-0-	-636	-0-	8456	3	2108	9	N	1916	1907	0	9	8	-0-
03	12400	X	9759	-0-	-2641	-0-	7769	3	1990	9	N	1809	1800	0	9	8	-0-
04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	9595	3	2426	9	N	2205	2190	0	15	8	-0-
05	12183	X	11663	-0-	-520	-0-	9361	3	2302	9	N	2093	2085	0	8	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
12	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14098	3	490	9	N	445	441	0	4	8	-0-
01	19499	X	11132	-0-	-8367	-0-	10570	3	562	9	N	511	509	0	2	8	-0-
02	17612	X	4277	-0-	-13335	-0-	3761	3	516	9	N	469	465	0	4	8	-0-
03	19499	X	11187	-0-	-8312	-0-	10817	3	370	9	N	336	324	0	12	8	-0-
04	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	16490	3	662	9	N	602	576	0	26	8	-0-
05	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	16437	3	644	9	N	585	572	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	5053	X	724	-0-	-4329	-0-	694	3	30	9	N	27	26	0	1	8	-0-
01	1643	X	666	-0-	-977	-0-	608	3	58	9	N	53	48	0	5	8	-0-
02	1484	X	1090	-0-	-394	-0-	1071	3	19	9	N	17	16	0	1	8	-0-
03	1643	X	1112	-0-	-531	-0-	1025	3	87	9	N	79	77	0	2	8	-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3057	3	274	9	N	249	244	0	5	8	-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2093	3	821	9	N	746	744	0	2	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
12	39804	X	49	-0-	-39755	-0-	4	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
01	39804	X	51	-0-	-39753	-0-	6	3	45	9	Y	41	32	0	9	8	-0-
02	35952	X	32	-0-	-35920	-0-	1	3	31	9	Y	28	11	0	17	8	-0-
03	39215	X	2256	-0-	-36959	-0-	2063	3	193	9	Y	175	98	0	77	8	-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2117	3	319	9	Y	290	231	0	59	8	-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6362	3	526	9	Y	478	424	0	54	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
12	3286	X	2098	-0-	-1188	-0-	1393	2	64	3	Y	554	538	0	11	8	14
							32	4	609	9							
01	3286	X	871	-0-	-2415	-0-	589	2	20	3	Y	225	224	0	5	8	10
							14	4	248	9							
02	2912	X	959	-0-	-1953	-0-	350	2	43	3	Y	494	469	0	5	8	30
							23	4	543	9							
03	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	1513	2	58	3	Y	426	427	0	12	8	17
							29	4	469	9							
04	2040	X	824	-0-	-1216	-0-	484	2	13	3	Y	277	253	0	6	8	35
							22	4	305	9							
05	2108	X	1177	-0-	-931	-0-	802	2	15	3	Y	318	331	0	6	8	16
							10	4	350	9							

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	5575	3	2303	9	Y	2094	1991	0	103	8	-0-
01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	7713	3	1981	9	Y	1801	1630	0	171	8	-0-
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	3602	3	1445	9	Y	1314	1185	0	129	8	-0-
03	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	7766	3	1810	9	Y	1645	1487	0	158	8	-0-
04	8340	X	477	-0-	-7863	-0-	145	3	332	9	Y	302	151	0	151	8	-0-
05	8618	X	614	-0-	-8004	-0-	416	3	198	9	Y	180	88	0	92	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	36	-0-	-3839	-0-	1	3	35	9	N	32	5	0	27	8	-0-
01	1829	X	564	-0-	-1265	-0-	490	3	74	9	N	67	27	0	40	8	-0-
02	2884	X	31	-0-	-2853	-0-	1	3	30	9	N	27	9	0	18	8	-0-
03	3193	X	90	-0-	-3103	-0-	3	3	87	9	N	79	29	0	50	8	-0-
04	3090	X	418	-0-	-2672	-0-	342	3	76	9	N	69	14	0	55	8	-0-
05	558	X	232	-0-	-326	-0-	176	3	56	9	N	51	51	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2147	-0-	-2410	-0-	869	2	65	4	N	1103	1092	0	8	8	397
							1213	9									
01	4557	X	1040	-0-	-3517	-0-	508	2	23	4	N	463	517	0	6	8	337
							509	9									
02	3780	X	525	-0-	-3255	-0-	18	4	507	9	N	461	442	0			356
03	4185	X	667	-0-	-3518	-0-	301	2	15	4	N	319	449	1			226
							351	9									
04	4050	X	2098	-0-	-1952	-0-	1372	2	32	4	N	631	613	0	8	8	236
							694	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	3035	2	17	4	N	1160	1078	0	16	8	302
							1276	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4251	-0-	-1825	-0-	2644	3	1607	9	N	1461	1459	0	2	8	-0-
01	7750	X	1725	-0-	-6025	-0-	145	3	1580	9	N	1436	1435	0	1	8	-0-
02	7000	X	5273	-0-	-1727	-0-	3630	3	1643	9	N	1494	1489	0	5	8	-0-
03	7750	X	3127	-0-	-4623	-0-	1649	3	1478	9	N	1344	1338	0	6	8	-0-
04	5490	X	4287	-0-	-1203	-0-	2614	3	1673	9	N	1521	1512	0	9	8	-0-
05	5828	X	4509	-0-	-1319	-0-	2840	3	1669	9	N	1517	1512	0	5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	7776	3	73	4	Y	1660	1532	0	6	8	303
							1826	9									
01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	8878	3	78	4	Y	1754	1860	0	12	8	185
							1929	9									
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	8674	3	79	4	Y	1803	1593	0	3	8	392
							1983	9									
03	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	7145	3	68	4	Y	1534	1670	0			256
							1687	9									
04	10530	X	7411	-0-	-3119	-0-	5940	3	57	4	Y	1285	1288	0	6	8	247
							1414	9									
05	11873	X	7911	-0-	-3962	-0-	6102	3	74	4	Y	1577	1568	0	14	8	242
							1735	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	6193	-0-	-2332	-0-	5226	3	967	9	N	879	877	0	2	8	-0-
01	8525	X	5838	-0-	-2687	-0-	4845	3	993	9	N	903	902	0	1	8	-0-
02	8148	X	5028	-0-	-3120	-0-	4214	3	814	9	N	740	735	0	5	8	-0-
03	9021	X	7587	-0-	-1434	-0-	6444	3	1143	9	N	1039	1031	0	8	8	-0-
04	8730	X	8078	-0-	-652	-0-	6878	3	1200	9	N	1091	1081	0	10	8	-0-
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	6717	3	1179	9	N	1072	1067	0	5	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	11911	-0-	-1481	-0-	9575	3	2336	9	Y	2124	2098	0	25	8	85
01	13392	X	9686	-0-	-3706	-0-	7719	3	1967	9	Y	1788	1771	0	18	8	84
02	11536	X	7907	-0-	-3629	-0-	6045	3	1862	9	Y	1693	1621	0	25	8	131
03	12772	X	11578	-0-	-1194	-0-	9360	3	2218	9	Y	2016	2022	0	22	8	103
04	12240	X	10248	-0-	-1992	-0-	8328	3	1920	9	Y	1745	1740	0	13	8	95
05	11904	X	9752	-0-	-2152	-0-	8150	3	1602	9	Y	1456	1473	0	12	8	66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	11403	3	1995	9	Y	1814	1789	0	29	8	72
01	13609	X	11255	-0-	-2354	-0-	9440	3	1815	9	Y	1650	1623	0	22	8	77
02	12740	X	12179	-0-	-561	-0-	10097	3	2082	9	Y	1893	1790	0	34	8	146
03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	12060	3	2236	9	Y	2033	2046	0	29	8	104
04	13650	X	13593	-0-	-57	-0-	11403	3	2190	9	Y	1991	1968	0	19	8	108
05	13485	X	11117	-0-	-2368	-0-	9111	3	2006	9	Y	1824	1832	0	18	8	82

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

12	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	10721	3	1965	9	N	1786	1738	0	48	8	-0-
01	12586	X	9299	-0-	-3287	-0-	7980	3	1319	9	N	1199	1163	0	36	8	-0-
02	11648	X	9628	-0-	-2020	-0-	8089	3	1539	9	N	1399	1367	0	32	8	-0-
03	12896	X	9717	-0-	-3179	-0-	8159	3	1558	9	N	1416	1386	0	30	8	-0-
04	12480	X	4775	-0-	-7705	-0-	4040	3	735	9	N	668	623	0	45	8	-0-
05	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	18337	3	289	9	N	263	8	0	255	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

12	42752	X	42752	-0-	-0-	-0-	41509	3	1243	9	N	1130	1052	0	78	8	-0-
01	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	35180	3	561	9	N	510	450	0	60	8	-0-
02	35932	X	35932	-0-	-0-	-0-	34547	3	1385	9	N	1259	1209	0	50	8	-0-
03	41838	X	41838	-0-	-0-	-0-	40346	3	1492	9	N	1356	1304	0	52	8	-0-
04	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	37358	3	1471	9	N	1337	1276	0	61	8	-0-
05	38310	X	38310	-0-	-0-	-0-	36988	3	1322	9	N	1202	1155	0	47	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

12	21328	X	13585	-0-	-7743	-0-	12274	3	1311	9	N	1192	1159	0	33	8	-0-
01	21328	X	11427	-0-	-9901	-0-	10335	3	1092	9	N	993	960	0	33	8	-0-
02	18900	X	11130	-0-	-7770	-0-	9919	3	1211	9	N	1101	1073	0	28	8	-0-
03	20925	X	11837	-0-	-9088	-0-	10702	3	1135	9	N	1032	1007	0	25	8	-0-
04	20250	X	12071	-0-	-8179	-0-	10749	3	1322	9	N	1202	1163	0	39	8	-0-
05	13578	X	12653	-0-	-925	-0-	11376	3	1277	9	N	1161	1134	0	27	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	2	1	5850	3	N	2054	1925	0	41	8	631
							121	4	2259	9							
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	2	1	5435	3	N	1857	1899	0	38	8	551
							117	4	2043	9							
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1	1	3780	3	N	1225	1378	0	345	1	-0-
							123	4	1348	9			53	8			
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	2	1	5764	3	N	1959	1929	0	30	8	-0-
							110	4	2155	9							
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	2	1	5840	3	N	1881	1861	0	20	8	-0-
							107	4	2069	9							
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	2	1	6122	3	N	1949	1928	0	21	8	-0-
							35	4	2144	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

12	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	15690	3	2850	9	N	2591	2265	0	326	8	-0-
01	10230	X	6201	-0-	-4029	-0-	4613	3	1588	9	N	1444	1183	0	261	8	-0-
02	9240	X	613	-0-	-8627	-0-	188	3	425	9	N	386	306	0	80	8	-0-
03	16151	X	3087	-0-	-13064	-0-	1985	3	1102	9	N	1002	728	0	274	8	-0-
04	15630	X	6175	-0-	-9455	-0-	4442	3	1733	9	N	1575	1279	0	296	8	-0-
05	16151	X	4453	-0-	-11698	-0-	3272	3	1181	9	N	1074	947	0	127	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	7829	-0-	-6400	-0-	6186	3	1643	9	N	1494	1468	0	26	8	-0-
01	14229	X	5184	-0-	-9045	-0-	4281	3	903	9	N	821	805	0	16	8	-0-
02	9996	X	6636	-0-	-3360	-0-	5205	3	1431	9	N	1301	1282	0	19	8	-0-
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	6830	3	1829	9	N	1663	1640	0	23	8	-0-
04	8640	X	7116	-0-	-1524	-0-	5730	3	1386	9	N	1260	1232	0	28	8	-0-
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	7589	3	1572	9	N	1429	1407	0	22	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	6243	-0-	-9412	-0-	4141	3	2102	9	Y	1911	1865	0	46	8	-0-
01	14043	X	2821	-0-	-11222	-0-	1252	3	1569	9	Y	1426	1399	0	27	8	-0-
02	12684	X	7588	-0-	-5096	-0-	5684	3	1904	9	Y	1731	1687	0	44	8	-0-
03	11625	X	1657	-0-	-9968	-0-	902	3	755	9	Y	686	677	0	9	8	-0-
04	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	8473	3	2268	9	Y	2062	2033	0	29	8	-0-
05	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	9702	3	2379	9	Y	2163	2138	0	25	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
12	12090	X	3860	-0-	-8230	-0-	2360	2	1500	9	Y	1364	1270	0	1	8	253
01	12090	X	7476	-0-	-4614	-0-	5989	2	1487	9	Y	1352	1470	0	24	8	111
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	224	313	0	1	8	21
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	12689	2	2571	9	Y	2337	2179	0	3	8	176
04	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	9749	2	1846	9	Y	1678	1667	0	43	8	144
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	10566	2	1872	9	Y	1702	1657	0	42	8	147

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5321	3	1003	9	N	912	899	0	13	8	-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	4144	3	1151	9	N	1046	1036	0	10	8	-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2640	3	711	9	N	646	637	0	9	8	-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	2915	3	804	9	N	731	722	0	9	8	-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3051	3	734	9	N	667	655	0	12	8	-0-
05	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	16199	3	1519	9	N	1381	1362	0	19	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28241	X	26897	-0-	-1344	-0-	24462	3	2435	9	N	2214	2178	0	36	8	-0-
01	28055	X	22890	-0-	-5165	-0-	21109	3	1781	9	N	1619	1586	0	33	8	-0-
02	25340	X	18024	-0-	-7316	-0-	15974	3	2050	9	N	1864	1838	0	26	8	-0-
03	28055	X	25751	-0-	-2304	-0-	23523	3	2228	9	N	2025	1999	0	26	8	-0-
04	26610	X	25515	-0-	-1095	-0-	23326	3	2189	9	N	1990	1952	0	38	8	-0-
05	26908	X	25200	-0-	-1708	-0-	23156	3	2044	9	N	1858	1833	0	25	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
12	20460	X	19407	-0-	-1053	-0-	16391	3	146	4	Y	2609	2512	0	49	8	517
							2870	9									
01	19499	X	15425	-0-	-4074	-0-	13128	3	110	4	Y	1988	2056	0	41	8	408
							2187	9									
02	17724	X	7415	-0-	-10309	-0-	6118	3	64	4	Y	1121	1039	0	18	8	472
							1233	9									
03	19623	X	17678	-0-	-1945	-0-	15152	3	130	4	Y	2178	2218	0	38	8	394
							2396	9									
04	18990	X	14281	-0-	-4709	-0-	12292	3	1989	9	Y	1808	1798	0	52	8	352
05	19406	X	12731	-0-	-6675	-0-	11345	3	1386	9	Y	1260	1337	0	37	8	238

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5794	-0-	-1832	-0-	5171	3	623	9	Y	566	530	0	36	8	-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5104	3	693	9	Y	630	598	0	32	8	-0-
*02	4760	X	4539	-0-	-221	-0-	3980	3	559	9	Y	508	486	0	22	8	-0-
*03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7002	3	380	9	Y	345	321	0	24	8	-0-
*04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5404	3	663	9	Y	603	577	0	26	8	-0-
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	5651	3	668	9	Y	607	588	0	19	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9566	-0-	-1005	-0-	8017	3	1549	9	Y	1408	1377	0	31	8	-0-
01	10571	X	9361	-0-	-1210	-0-	7953	3	1408	9	Y	1280	1254	0	26	8	-0-
02	9884	X	7917	-0-	-1967	-0-	6632	3	1285	9	Y	1168	1148	0	20	8	-0-
03	10943	X	9898	-0-	-1045	-0-	8357	3	1541	9	Y	1401	1381	0	20	8	-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	8030	3	1498	9	Y	1362	1337	0	25	8	-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	8247	3	1505	9	Y	1368	1347	0	21	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	52	20	0	6	8	26
01	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	244	221	0	14	8	35
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	53	53	0	30	8	5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1	0	4	1	-0-
													12	8			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	2	3	77	9	Y	70	2	0	68	8	-0-

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10495	-0-	-1440	-0-	8985	3	1510	9	N	1373	1370	0	3	8	-0-
01	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	11322	3	1451	9	N	1319	1317	0	2	8	-0-
02	10780	X	9013	-0-	-1767	-0-	7700	3	1313	9	N	1194	1185	0	9	8	-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	10911	3	1150	9	N	1045	1032	0	13	8	-0-
04	12360	X	11504	-0-	-856	-0-	10259	3	1245	9	N	1132	1117	0	15	8	-0-
05	12772	X	12244	-0-	-528	-0-	10832	3	1412	9	N	1284	1275	0	9	8	-0-

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1968	3	864	9	N	785	773	0	14	8	31
01	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1177	3	576	9	N	524	523	0	8	8	24
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	347	3	440	9	N	400	387	0	6	8	31
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	407	3	868	9	N	789	764	0	16	8	40
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	1826	3	979	9	N	890	868	0	14	8	48
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2139	3	915	9	N	832	833	0	10	8	37

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
12	15872	X	14203	-0-	-1669	-0-	12864	3	1339	9	N	1217	1187	0	30	8	-0-
01	15872	X	6804	-0-	-9068	-0-	5879	3	925	9	N	841	817	0	24	8	-0-
02	14336	X	12478	-0-	-1858	-0-	11290	3	1188	9	N	1080	1056	0	24	8	-0-
03	15748	X	9965	-0-	-5783	-0-	9032	3	933	9	N	848	830	0	18	8	-0-
04	15240	X	10801	-0-	-4439	-0-	9767	3	1034	9	N	940	912	0	28	8	-0-
05	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	13286	3	1460	9	N	1327	1301	0	26	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
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4071	3	542	9	N	493	492	0	1	8	-0-
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3389	3	404	9	N	367	367	0			-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4205	3	550	9	N	500	498	0	2	8	-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5471	3	339	9	N	308	306	0	2	8	-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5198	3	347	9	N	315	313	0	2	8	-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4860	3	350	9	N	318	317	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
12	11191	X	9040	-0-	-2151	-0-	352	1	7183	3	Y	1368	1339	0	29	8	-0-
							1505	9									
01	11191	X	5726	-0-	-5465	-0-	210	1	4317	3	Y	1090	1067	0	23	8	-0-
							1199	9									
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	584	1	7905	3	Y	1580	1560	0	20	8	-0-
							1738	9									
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	695	1	8359	3	Y	2057	2034	0	23	8	-0-
							2263	9									
04	8760	X	4996	-0-	-3764	-0-	181	1	3223	3	Y	1447	1434	0	13	8	-0-
							1592	9									
05	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	519	1	7426	3	Y	1923	1900	0	23	8	-0-
							2115	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	3	286	9	N	260	245	0	15	8	-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	3	100	9	N	91	58	0	33	8	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	10304	-0-	-4669	-0-	8695	3	1609	9	N	1463	1425	0	38	8	-0-
01	14973	X	8746	-0-	-6227	-0-	7326	3	1420	9	N	1291	1257	0	34	8	-0-
02	13524	X	8153	-0-	-5371	-0-	6717	3	1436	9	N	1305	1279	0	26	8	-0-
03	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	11323	3	1317	9	N	1197	1175	0	22	8	-0-
04	10260	X	1550	-0-	-8710	-0-	69	3	1481	9	N	1346	1311	0	35	8	-0-
05	10292	X	3235	-0-	-7057	-0-	1781	3	1454	9	N	1322	1300	0	22	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	14226	3	1013	9	N	921	901	0	20	8	-0-
01	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	13547	3	1152	9	N	1047	1031	0	16	8	-0-
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	10705	3	814	9	N	740	730	0	10	8	-0-
03	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	12885	3	926	9	N	842	830	0	12	8	-0-
04	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	13391	3	900	9	N	818	802	0	16	8	-0-
05	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	12649	3	813	9	N	739	728	0	11	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
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	68	3	759	9	N	690	662	0	28	8	-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	8384	3	1133	9	N	1030	974	0	56	8	-0-
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	9748	3	1135	9	N	1032	990	0	42	8	-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6445	3	748	9	N	680	651	0	29	8	-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	8987	3	1068	9	N	971	924	0	47	8	-0-
05	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	19618	3	1257	9	N	1143	1105	0	38	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	1085	-0-	-12958	-0-	54	3	1031	9	N	937	896	0	41	8	-0-
01	14043	X	1834	-0-	-12209	-0-	1514	3	320	9	N	291	166	0	125	8	-0-
02	12684	X	8611	-0-	-4073	-0-	8534	3	77	9	N	70	1	0	69	8	-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	4951	3	477	9	N	434	406	0	28	8	-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	2948	3	567	9	N	515	463	0	52	8	-0-
05	9548	X	5104	-0-	-4444	-0-	4257	3	847	9	N	770	738	0	32	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	15636	3	2113	9	N	1921	1890	0	31	8	-0-
01	16554	X	15629	-0-	-925	-0-	13716	3	1913	9	N	1739	1707	0	32	8	-0-
02	16492	X	15728	-0-	-764	-0-	13848	3	1880	9	N	1709	1684	0	25	8	-0-
03	18259	X	14120	-0-	-4139	-0-	12593	3	1527	9	N	1388	1367	0	21	8	-0-
04	17670	X	15173	-0-	-2497	-0-	13357	3	1816	9	N	1651	1613	0	38	8	-0-
05	17763	X	15640	-0-	-2123	-0-	13936	3	1704	9	N	1549	1524	0	25	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	11915	-0-	-1973	-0-	9104	3	2811	9	N	2555	2553	0	2	8	-0-
01	13888	X	10385	-0-	-3503	-0-	8056	3	2329	9	N	2117	2116	0	1	8	-0-
02	12544	X	6365	-0-	-6179	-0-	4480	3	1885	9	N	1714	1709	0	5	8	-0-
03	11904	X	7454	-0-	-4450	-0-	5203	3	2251	9	N	2046	2039	0	7	8	-0-
04	11520	X	7491	-0-	-4029	-0-	5373	3	2118	9	N	1925	1916	0	9	8	-0-
05	11904	X	8532	-0-	-3372	-0-	6370	3	2162	9	N	1965	1960	0	5	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	19634	3	3113	9	Y	2830	2807	0	35	8	113
01	15996	X	8805	-0-	-7191	-0-	7222	3	1583	9	Y	1439	1469	0	16	8	67
02	21336	X	3505	-0-	-17831	-0-	2236	3	1269	9	Y	1154	1113	0	19	8	89
03	23622	X	7770	-0-	-15852	-0-	5761	3	2009	9	Y	1826	1795	0	27	8	93
04	22860	X	10826	-0-	-12034	-0-	8226	3	2600	9	Y	2364	2308	0	20	8	129
05	22754	X	11819	-0-	-10935	-0-	9320	3	2499	9	Y	2272	2278	0	21	8	102

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	7120	-0-	-9093	-0-	5983	3	1137	9	N	1034	1003	0	31	8	-0-
01	16213	X	7255	-0-	-8958	-0-	5995	3	1260	9	N	1145	1111	0	34	8	-0-
02	14644	X	3612	-0-	-11032	-0-	2470	3	1142	9	N	1038	1012	0	26	8	-0-
03	7843	X	2679	-0-	-5164	-0-	1474	3	1205	9	N	1095	1070	0	25	8	-0-
04	7020	X	5425	-0-	-1595	-0-	4315	3	1110	9	N	1009	973	0	36	8	-0-
05	7254	X	5318	-0-	-1936	-0-	4769	3	549	9	N	499	488	0	11	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	709	-0-	-3693	-0-	184	3	525	9	Y	477	473	0	4	8	-0-
01	6076	X	1363	-0-	-4713	-0-	405	3	958	9	Y	871	842	0	29	8	-0-
02	5488	X	302	-0-	-5186	-0-	167	3	135	9	Y	123	36	0	87	8	-0-
03	6076	X	2932	-0-	-3144	-0-	2778	3	154	9	Y	140	34	0	106	8	-0-
04	5250	X	2362	-0-	-2888	-0-	2216	3	146	9	Y	133	17	0	116	8	-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1249	3	165	9	Y	150	1	0	149	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	941	-0-	-12110	-0-	126	2	815	9	Y	741	781	0	3	8	137
01	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	9799	2	3499	9	Y	3181	3003	0	53	8	262
02	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	14400	2	3339	9	Y	3035	2987	0	22	8	288
03	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	14398	2	3407	9	Y	3097	3147	0	4	8	234
04	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	12370	2	3012	9	Y	2738	2678	0	58	8	236
05	19654	X	16145	-0-	-3509	-0-	12909	2	3236	9	Y	2942	2865	0	58	8	255

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17081	X	8722	-0-	-8359	-0-	7864	3	858	9	Y	780	777	0	3	8	-0-
01	26877	X	9133	-0-	-17744	-0-	8233	3	900	9	Y	818	816	0	2	8	-0-
02	24276	X	18288	-0-	-5988	-0-	17037	3	1251	9	Y	1137	1124	0	13	8	-0-
03	26877	X	7416	-0-	-19461	-0-	6843	3	573	9	Y	521	512	0	9	8	-0-
04	14970	X	3140	-0-	-11830	-0-	2861	3	279	9	Y	254	249	0	5	8	-0-
05	20243	X	8797	-0-	-11446	-0-	7865	3	932	9	Y	847	838	0	9	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	7509	-0-	-4953	-0-	5981	3	1528	9	N	1389	1355	0	34	8	-0-
01	12462	X	9411	-0-	-3051	-0-	7436	3	1975	9	N	1795	1729	0	66	8	-0-
02	11256	X	8814	-0-	-2442	-0-	6897	3	1917	9	N	1743	1691	0	52	8	-0-
03	12462	X	9815	-0-	-2647	-0-	7782	3	2033	9	N	1848	1800	0	48	8	-0-
04	12060	X	10149	-0-	-1911	-0-	8072	3	2077	9	N	1888	1808	0	80	8	-0-
05	9765	X	8342	-0-	-1423	-0-	6697	3	1645	9	N	1495	1451	0	44	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	13187	3	3555	9	N	3232	3182	0	50	8	-0-
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	7297	3	2725	9	N	2477	2450	0	27	8	-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	6221	3	2431	9	N	2210	2172	0	38	8	-0-
03	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	14695	3	3687	9	N	3352	3305	0	47	8	-0-
04	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	14113	3	3391	9	N	3083	3056	0	27	8	-0-
05	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	14054	3	3158	9	N	2871	2848	0	23	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	6799	2	78	4	N	1675	1689	0	1	8	382
							1843	9									
01	6851	X	718	-0-	-6133	-0-	29	4	689	9	N	626	753	0			255
02	6132	X	362	-0-	-5770	-0-	14	4	348	9	N	316	464	0			107
03	8711	X	2812	-0-	-5899	-0-	1764	2	41	4	N	915	764	0	2	8	256
							1007	9									
04	9540	X	6224	-0-	-3316	-0-	4443	2	74	4	N	1552	1421	0	8	8	379
							1707	9									
05	8711	X	7445	-0-	-1266	-0-	5576	2	13	4	N	1687	1718	0	4	8	344
							1856	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3744	3	970	9	N	882	880	0	2	8	-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2642	3	538	9	N	489	488	0	1	8	-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3817	3	396	9	N	360	354	0	6	8	-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	3298	3	849	9	N	772	764	0	8	8	-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1808	3	1025	9	N	932	921	0	11	8	-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	1739	3	1052	9	N	956	949	0	7	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	5657	-0-	-9812	-0-	308	3	5349	9	N	4863	3898	0	965	8	-0-
01	15469	X	743	-0-	-14726	-0-	15	3	728	9	N	662	662	8			-0-
02	13972	X	729	-0-	-13243	-0-	29	3	700	9	N	636	636	8			-0-
03	15469	X	2742	-0-	-12727	-0-	134	3	2608	9	N	2371	1046	0	1325	8	-0-
04	5460	X	1117	-0-	-4343	-0-	2	3	1115	9	N	1014	34	0	980	8	-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	843	1	0	842	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	8538	-0-	-2064	-0-	2	1	6314	3	N	2020	1895	0	125	8	-0-
							2222	9									
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	1	1	1639	3	N	1058	984	0	74	8	-0-
							1164	9									
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	1634	3	715	9	N	650	603	0	47	8	-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	2	1	3898	3	N	1528	1383	0	145	8	-0-
							1681	9									
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	2	1	3212	3	N	1420	1246	0	174	8	-0-
							1562	9									
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2	1	3406	3	N	1408	1318	0	90	8	-0-
							1549	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	2707	-0-	-14839	-0-	2011	3	696	9	N	633	456	0	177	8	-0-
01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	6	6	8			-0-
02	16800	X	3216	-0-	-13584	-0-	2839	3	377	9	N	343	113	0	230	8	-0-
03	18600	X	1383	-0-	-17217	-0-	831	3	552	9	N	502	163	0	339	8	-0-
04	10050	X	673	-0-	-9377	-0-	447	3	226	9	N	205	55	0	150	8	-0-
05	5549	X	1691	-0-	-3858	-0-	1210	3	481	9	N	437	272	0	165	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	1074	-0-	-11047	-0-	570	3	504	9	N	458	79	0	379	8	-0-
01	12183	X	650	-0-	-11533	-0-	643	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	11004	X	4075	-0-	-6929	-0-	3419	3	656	9	N	596	315	0	281	8	-0-
03	12183	X	3108	-0-	-9075	-0-	2505	3	603	9	N	548	145	0	403	8	-0-
04	9840	X	3034	-0-	-6806	-0-	2599	3	435	9	N	395	139	0	256	8	-0-
05	4526	X	3554	-0-	-972	-0-	2960	3	594	9	N	540	368	0	172	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	20215	-0-	-679	-0-	16390	2	241	3	Y	3258	3254	0	4	8	-0-
							3584	9									
01	32736	X	24229	-0-	-8507	-0-	19784	2	280	3	Y	3786	3784	0	2	8	-0-
							4165	9									
02	29568	X	12991	-0-	-16577	-0-	9613	2	214	3	Y	2876	2869	0	7	8	-0-
							3164	9									
03	32736	X	9622	-0-	-23114	-0-	7391	2	142	3	Y	1899	1891	0	8	8	-0-
							2089	9									
04	23460	X	4824	-0-	-18636	-0-	3436	2	77	3	Y	1192	1183	0	9	8	-0-
							1311	9									
05	24242	X	1810	-0-	-22432	-0-	1245	2	36	3	Y	481	478	0	3	8	-0-
							529	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	8184	X	6290	-0-	-1894	-0-	5556	3	734	9	N	667	564	0	103	8	-0-
01	8184	X	4206	-0-	-3978	-0-	3044	3	1162	9	N	1056	829	0	227	8	-0-
02	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	9474	3	1782	9	N	1620	1249	0	371	8	-0-
03	10757	X	958	-0-	-9799	-0-	364	3	594	9	N	540	310	0	230	8	-0-
04	10410	X	438	-0-	-9972	-0-	13	3	425	9	N	386	217	0	169	8	-0-
05	10757	X	308	-0-	-10449	-0-	13	3	295	9	N	268	182	0	86	8	-0-

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
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	7968	3	642	9	N	584	535	0	49	8	-0-
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7125	3	756	9	N	687	627	0	60	8	-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6767	3	525	9	N	477	437	0	40	8	-0-
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	8356	3	682	9	N	620	524	0	96	8	-0-
04	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	8707	3	613	9	N	557	464	0	93	8	-0-
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8173	3	484	9	N	440	386	0	54	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
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		832	-0-	832	832	668	3	164	9	Y	149	42	0	107	8	-0-
03	T. A.		1004	-0-	1004	1836	708	3	296	9	Y	269	202	0	67	8	-0-
04	T. A.		570	-0-	570	2406	13	3	557	9	Y	506	374	0	132	8	-0-
05	2721	X	315	-0-	-2406	-0-	7	3	308	9	Y	280	187	0	93	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
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	11658	3	879	9	N	799	794	0	5	8	-0-
01	11315	X	10539	-0-	-776	-0-	9827	3	712	9	N	647	645	0	2	8	-0-
02	10220	X	8318	-0-	-1902	-0-	7710	3	608	9	N	553	544	0	9	8	-0-
03	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	13573	3	1002	9	N	911	892	0	19	8	-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	14590	3	1081	9	N	983	959	0	24	8	-0-
05	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	14489	3	1052	9	N	956	944	0	12	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	2791	3	1080	9	N	982	939	0	43	8	-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3096	3	1055	9	N	959	915	0	44	8	-0-
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1254	3	650	9	N	591	572	0	19	8	-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	420	3	998	9	N	907	880	0	27	8	-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	44	3	977	9	N	888	856	0	32	8	-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	1744	3	1233	9	N	1121	1098	0	23	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	6529	-0-	-4259	-0-	4830	3	80	4	N	1472	1398	0	20	8	327
							1619	9									
01	9703	X	5103	-0-	-4600	-0-	3667	3	65	4	N	1246	1285	0	29	8	259
							1371	9									
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	7768	3	94	4	N	1665	1557	0	13	8	354
							1832	9									
03	9703	X	8057	-0-	-1646	-0-	6265	3	88	4	N	1549	1529	0	2	8	372
							1704	9									
*04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	7900	3	99	4	N	1375	1713	0	34	8	-0-
							1513	9									
*05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	8665	3	32	4	Y	2210	1869	0	36	8	305
							2431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	4489	3	1586	9	N	1442	1420	0	22	8	-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	3659	3	1300	9	N	1182	1167	0	15	8	-0-
02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	92	3	895	9	N	814	804	0	10	8	-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	4761	3	722	9	N	656	635	0	21	8	-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5350	3	325	9	N	295	268	0	27	8	-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	6558	3	1166	9	N	1060	1041	0	19	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3740	-0-	740	1294	2863	3	877	9	Y	797	749	0	56	8	10
*07	3100	N	2726	-0-	-374	920	1633	3	1093	9	Y	994	944	0	41	8	19
*08	3472	X	2303	-0-	-1169	-0-	953	3	1350	9	Y	1227	1207	0	24	8	15
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	2801	3	2173	9	Y	1975	1916	0	45	8	29
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	6496	3	1384	9	Y	1258	1240	0	27	8	20
11	3720	X	2531	-0-	-1189	-0-	1	1	1914	3	Y	560	563	0	10	8	7
							616	9									
12	4991	X	3442	-0-	-1549	-0-	2484	3	958	9	Y	871	830	0	38	8	10
01	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	6242	3	901	9	Y	819	765	0	51	8	13
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	5973	3	1011	9	Y	919	881	0	33	8	18
03	7657	X	7093	-0-	-564	-0-	1	1	6129	3	Y	875	837	0	46	8	10
							963	9									
04	6900	X	3876	-0-	-3024	-0-	3240	3	636	9	Y	578	578	0	2	8	8
05	7719	X	4551	-0-	-3168	-0-	1	1	4107	3	Y	403	381	0	26	8	4
							443	9									

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	7041	-0-	-7684	-0-	6267	3	774	9	N	704	681	0	23	8	-0-
01	14725	X	2548	-0-	-12177	-0-	1733	3	815	9	N	741	720	0	21	8	-0-
02	13300	X	275	-0-	-13025	-0-	4	3	271	9	N	246	241	0	5	8	-0-
03	14322	X	3861	-0-	-10461	-0-	2808	3	1053	9	N	957	938	0	19	8	-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	12	7	0	5	8	-0-
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	9607	3	2035	9	N	1850	1813	0	37	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	4091	-0-	-19965	-0-	2934	3	1157	9	N	1052	694	0	358	8	-0-
01	24056	X	333	-0-	-23723	-0-	154	3	179	9	N	163	27	0	136	8	-0-
02	21728	X	876	-0-	-20852	-0-	333	3	543	9	N	494	198	0	296	8	-0-
03	24056	X	2638	-0-	-21418	-0-	812	3	1826	9	N	1660	651	0	1009	8	-0-
04	23280	X	1968	-0-	-21312	-0-	1011	3	957	9	N	870	870	8			-0-
05	4092	X	1902	-0-	-2190	-0-	1097	3	805	9	N	732	69	0	663	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	11019	-0-	-4977	-0-	10558	3	461	9	N	419	367	0	52	8	-0-
01	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	14435	3	735	9	N	668	625	0	43	8	-0-
02	14084	X	13414	-0-	-670	-0-	12796	3	618	9	N	562	531	0	31	8	-0-
03	15593	X	13805	-0-	-1788	-0-	12965	3	840	9	N	764	738	0	26	8	-0-
04	15090	X	13747	-0-	-1343	-0-	12907	3	840	9	N	764	728	0	36	8	-0-
05	15159	X	13057	-0-	-2102	-0-	12240	3	817	9	N	743	722	0	21	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	8054	3	1134	9	N	1031	1024	0	7	8	-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3418	3	638	9	N	580	575	0	5	8	-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2460	3	354	9	N	322	317	0	5	8	-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3393	3	553	9	N	503	497	0	6	8	-0-
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6307	3	832	9	N	756	749	0	7	8	-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	4923	3	679	9	N	617	612	0	5	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	15698	3	2603	9	Y	2366	2361	0	5	8	-0-
01	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	15627	3	2527	9	Y	2297	2294	0	3	8	-0-
02	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	13493	3	2386	9	Y	2169	2156	0	13	8	-0-
03	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	14510	3	2517	9	Y	2288	2271	0	17	8	-0-
04	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	13046	3	2257	9	Y	2052	2032	0	20	8	-0-
05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	13883	3	2459	9	Y	2235	2224	0	11	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

12	10106	X	1477	-0-	-8629	-0-	4 1275	1 9	198	3	N	1159	1112	0	47	8	-0-
01	9889	X	1334	-0-	-8555	-0-	4 1035	1 9	295	3	N	941	874	0	67	8	-0-
02	8932	X	1846	-0-	-7086	-0-	3 1232	1 9	611	3	N	1120	1058	0	62	8	-0-
03	9579	X	1790	-0-	-7789	-0-	4 1290	1 9	496	3	N	1173	1065	0	108	8	-0-
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	4 1181	1 9	1102	3	N	1074	970	0	104	8	-0-
05	2046	X	1313	-0-	-733	-0-	3 749	1 9	561	3	N	681	605	0	76	8	-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

12	7812	X	7306	-0-	-506	-0-	5807	3	1499	9	N	1363	1347	0	16	8	-0-
01	7719	X	5281	-0-	-2438	-0-	3881	3	1400	9	N	1273	1260	0	13	8	-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	8839	3	1461	9	N	1328	1316	0	12	8	-0-
03	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	10513	3	1543	9	N	1403	1392	0	11	8	-0-
04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	10697	3	1496	9	N	1360	1346	0	14	8	-0-
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	10140	3	1428	9	N	1298	1287	0	11	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

12	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	9883	3	1914	9	N	1740	1715	0	25	8	-0-
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	8851	3	1750	9	N	1591	1565	0	26	8	-0-
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	10897	3	2561	9	N	2328	2299	0	29	8	-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	4447	3	963	9	N	875	865	0	10	8	-0-
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1051	3	383	9	N	348	343	0	5	8	-0-
05	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	13233	3	3255	9	N	2959	2922	0	37	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

12	26226	X	25201	-0-	-1025	-0-	23320	3	1881	9	Y	1710	1705	0	5	8	-0-
01	26226	X	22838	-0-	-3388	-0-	21322	3	1516	9	Y	1378	1376	0	2	8	-0-
02	21168	X	19687	-0-	-1481	-0-	17884	3	1803	9	Y	1639	1622	0	17	8	-0-
03	25203	X	21522	-0-	-3681	-0-	20008	3	1514	9	Y	1376	1360	0	16	8	-0-
04	24390	X	19990	-0-	-4400	-0-	18330	3	1660	9	Y	1509	1488	0	21	8	-0-
05	25203	X	22406	-0-	-2797	-0-	20769	3	1637	9	Y	1488	1477	0	11	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 #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	13	3	449	9	N	408	194	0	214	8	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

12	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	25337	3	524	9	N	476	401	0	75	8	-0-
01	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	11721	3	472	9	N	429	380	0	49	8	-0-
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5508	3	311	9	N	283	239	0	44	8	-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	4927	3	718	9	N	653	614	0	39	8	-0-
04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	8337	3	1154	9	N	1049	1001	0	48	8	-0-
05	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	9763	3	922	9	N	838	817	0	21	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	1569	3	663	9	N	603	594	0	9	8	-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	286	3	524	9	N	476	466	0	10	8	-0-
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	21	3	353	9	N	321	314	0	7	8	-0-
03	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	832	3	211	9	N	192	188	0	4	8	-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1294	3	470	9	N	427	418	0	9	8	-0-
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	92	3	165	9	N	150	146	0	4	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

12	13144	X	733	-0-	-12411	-0-	556	3	177	9	N	161	158	0	3	8	-0-
01	13144	X	471	-0-	-12673	-0-	137	3	334	9	N	304	297	0	7	8	-0-
02	10584	X	716	-0-	-9868	-0-	50	3	666	9	N	605	604	0	1	8	-0-
03	11718	X	597	-0-	-11121	-0-	154	3	443	9	N	403	401	0	2	8	-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	7394	3	1597	9	N	1452	1429	0	16	8	58
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	3927	3	1185	9	N	1077	1075	0	10	8	50
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	6449	3	1282	9	N	1165	1108	0	17	8	90
03	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	13251	3	1078	9	N	980	1011	0	9	8	50
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	5364	3	1437	9	N	1306	1277	0	8	8	71
05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	8935	3	1370	9	N	1245	1253	0	7	8	56

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

12	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	10119	2	220	3	N	4747	4706	0	41	8	-0-
							5222	9									
01	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	16470	2	172	3	N	3753	3683	0	70	8	-0-
							4128	9									
02	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	18506	2	178	3	N	3845	3791	0	54	8	-0-
							4230	9									
03	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	21214	2	174	3	N	3728	3675	0	53	8	-0-
							4101	9									
04	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	19683	2	142	3	N	3451	3382	0	69	8	-0-
							3796	9									
05	28754	X	28754	-0-	-0-	-0-	24226	2	296	3	N	3847	3791	0	56	8	-0-
							4232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	10740	3	2542	9	Y	2311	2279	0	31	8	92
01	13299	X	12462	-0-	-837	-0-	10113	3	2349	9	Y	2135	2103	0	24	8	100
02	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	11363	3	2847	9	Y	2588	2451	0	37	8	200
03	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	11561	3	2688	9	Y	2444	2491	0	28	8	125
04	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	11937	3	2735	9	Y	2486	2456	0	19	8	136
05	15500	X	15062	-0-	-438	-0-	12575	3	2487	9	Y	2261	2277	0	18	8	102

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	8690	-0-	-3338	-0-	7276	3	1414	9	Y	1285	1331	0	18	8	96
01	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	11203	3	1640	9	Y	1491	1518	0	24	8	45
02	10444	X	6767	-0-	-3677	-0-	5269	3	1498	9	Y	1362	1343	0	50	1	-0-
													14	8			
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	9650	3	1307	9	Y	1188	1174	0	14	8	-0-
04	10860	X	10735	-0-	-125	-0-	9281	3	1454	9	Y	1322	1299	0	23	8	-0-
05	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	10733	3	1753	9	Y	1594	1577	0	17	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	5258	-0-	-10211	-0-	2487	3	2771	9	Y	2519	2462	0	57	8	-0-
01	17205	X	4072	-0-	-13133	-0-	1662	3	2410	9	Y	2191	2151	0	40	8	-0-
02	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	14179	3	2567	9	Y	2334	2286	0	48	8	-0-
03	17205	X	5051	-0-	-12154	-0-	3689	3	1362	9	Y	1238	1213	0	25	8	-0-
04	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	14072	3	2615	9	Y	2377	2326	0	51	8	-0-
05	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	21839	3	3941	9	Y	3583	3528	0	55	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
12	27993	X	13878	-0-	-14115	-0-	10890	3	2988	9	N	2716	2633	0	83	8	-0-
01	27993	X	8985	-0-	-19008	-0-	6821	3	2164	9	N	1967	1900	0	67	8	-0-
02	34272	X	8122	-0-	-26150	-0-	6306	3	1816	9	N	1651	1607	0	44	8	-0-
03	37944	X	13156	-0-	-24788	-0-	10638	3	2518	9	N	2289	2228	0	61	8	-0-
04	36720	X	11688	-0-	-25032	-0-	9254	3	2434	9	N	2213	2145	0	68	8	-0-
05	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	17678	3	3997	9	N	3634	3564	0	70	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1	1	2215	3	N	454	453	0	1	8	-0-
							499	9									
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1	1	8765	3	N	1561	1547	0	14	8	-0-
							1717	9									
03	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	2	1	10594	3	N	1780	1760	0	20	8	-0-
							1958	9									
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	2	1	9016	3	N	1559	1537	0	22	8	-0-
							1715	9									
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	2	1	9421	3	N	1559	1548	0	11	8	-0-
							1715	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	11131	3	1000	9	N	909	807	0	102	8	-0-
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	5394	3	1430	9	N	1300	1201	0	99	8	-0-
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	6614	3	2398	9	N	2180	2107	0	73	8	-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	7312	3	2892	9	N	2629	2563	0	66	8	-0-
04	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	7145	3	2782	9	N	2529	2450	0	79	8	-0-
05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	9170	3	3458	9	N	3144	3082	0	62	8	-0-

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
12	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	6041	3	129	4	N	2135	2096	0	46	8	188
							2349	9									
01	8742	X	7973	-0-	-769	-0-	5528	3	124	4	N	2110	2120	0	35	8	143
							2321	9									
02	7896	X	7086	-0-	-810	-0-	5057	3	102	4	N	1752	1687	0	43	8	165
							1927	9									
03	8742	X	5353	-0-	-3389	-0-	3206	3	110	4	N	1852	1780	0	34	8	203
							2037	9									
04	8250	X	2469	-0-	-5781	-0-	405	3	111	4	N	1775	1722	0	26	8	230
							1953	9									
05	8525	X	1536	-0-	-6989	-0-	1	3	1535	9	N	1395	1375	0	19	8	231

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	11988	3	3572	9	Y	3247	3178	0	63	8	128
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	10736	3	2538	9	Y	2307	2282	0	46	8	107
02	10556	X	4335	-0-	-6221	-0-	3236	3	1099	9	Y	999	1009	0	20	8	77
03	15314	X	10757	-0-	-4557	-0-	8273	3	2484	9	Y	2258	2176	0	44	8	115
04	14820	X	11373	-0-	-3447	-0-	8990	3	2383	9	Y	2166	2136	0	27	8	118
05	15314	X	10392	-0-	-4922	-0-	8070	3	2322	9	Y	2111	2107	0	27	8	95

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	7515	-0-	-1971	-0-	6469	3	1046	9	N	951	928	0	23	8	-0-
01	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	9068	3	1258	9	N	1144	1111	0	33	8	-0-
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	8044	3	1260	9	N	1145	1125	0	20	8	-0-
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	8496	3	1320	9	N	1200	1182	0	18	8	-0-
04	9990	X	9897	-0-	-93	-0-	8656	3	1241	9	N	1128	1103	0	25	8	-0-
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	10172	3	1434	9	N	1304	1285	0	19	8	-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	7985	3	919	9	N	835	772	0	63	8	-0-
01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7480	3	730	9	N	664	580	0	84	8	-0-
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5779	3	653	9	N	594	524	0	70	8	-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	4888	3	696	9	N	633	517	0	116	8	-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4073	3	556	9	N	505	415	0	90	8	-0-
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6641	3	636	9	N	578	511	0	67	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	12169	3	1988	9	Y	1807	1765	0	42	8	-0-
01	12927	X	10118	-0-	-2809	-0-	8304	3	1814	9	Y	1649	1618	0	31	8	-0-
02	11816	X	10014	-0-	-1802	-0-	8322	3	1692	9	Y	1538	1491	0	47	8	-0-
03	14167	X	13297	-0-	-870	-0-	11197	3	2100	9	Y	1909	1870	0	39	8	-0-
04	13710	X	13132	-0-	-578	-0-	11077	3	2055	9	Y	1868	1842	0	26	8	-0-
05	14167	X	12324	-0-	-1843	-0-	10270	3	2054	9	Y	1867	1844	0	23	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28303	X	26990	-0-	-1313	-0-	23208	3	186	4	Y	3269	3154	0	115	8	-0-
							3596	9									
01	28954	X	27770	-0-	-1184	-0-	24012	3	183	4	Y	3250	3153	0	97	8	-0-
							3575	9									
02	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	24463	3	189	4	Y	3390	3277	0	113	8	-0-
							3729	9									
03	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	26951	3	203	4	Y	3702	3566	0	136	8	-0-
							4072	9									
04	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	26012	3	202	4	Y	3697	3567	0	130	8	-0-
							4067	9									
05	31434	X	24208	-0-	-7226	-0-	20597	3	3611	9	Y	3283	3192	0	91	8	-0-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	23459	3	3529	9	Y	3208	3155	0	53	8	-0-
01	19995	X	19633	-0-	-362	-0-	16597	3	3036	9	Y	2760	2722	0	38	8	-0-
02	28028	X	17895	-0-	-10133	-0-	14256	3	3639	9	Y	3308	3241	0	67	8	-0-
03	31031	X	20345	-0-	-10686	-0-	16187	3	4158	9	Y	3780	3729	0	51	8	-0-
04	30030	X	19388	-0-	-10642	-0-	15450	3	3938	9	Y	3580	3543	0	37	8	-0-
05	27001	X	19591	-0-	-7410	-0-	16248	3	3343	9	Y	3039	3007	0	32	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	3233	-0-	-5447	-0-	1876	3	1357	9	Y	1234	1173	0	61	8	-0-
01	6448	X	3370	-0-	-3078	-0-	1904	3	1466	9	Y	1333	1275	0	58	8	-0-
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	7806	3	1932	9	Y	1756	1675	0	81	8	-0-
03	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	6689	3	1786	9	Y	1624	1535	0	89	8	-0-
04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	6923	3	2008	9	Y	1825	1734	0	91	8	-0-
05	10261	X	7913	-0-	-2348	-0-	6065	3	1848	9	Y	1680	1618	0	62	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	995	3	61	4	N	1046	1035	0	8	8	5
							1151	9									
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3800	3	34	4	N	664	658	0	7	8	4
							730	9									
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2576	3	22	4	N	351	338	0	13	8	4
							386	9									
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	1284	3	72	4	N	1598	1588	0	7	8	7
							1758	9									
04	3690	X	1849	-0-	-1841	-0-	934	3	38	4	N	797	796	0	2	8	6
							877	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	6	0			-0-

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793	X	16278	-0-	-5515	-0-	14850	3	1428	9	Y	1298	1268	0	30	8	-0-
01	21638	X	8140	-0-	-13498	-0-	7237	3	903	9	Y	821	810	0	11	8	-0-
02	19544	X	18982	-0-	-562	-0-	17213	3	1769	9	Y	1608	1556	0	52	8	-0-
03	20801	X	19108	-0-	-1693	-0-	17448	3	1660	9	Y	1509	1475	0	34	8	-0-
04	19890	X	18849	-0-	-1041	-0-	17279	3	1570	9	Y	1427	1408	0	19	8	-0-
05	21018	X	17228	-0-	-3790	-0-	15662	3	1566	9	Y	1424	1407	0	17	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	4409	-0-	-12734	-0-	2361	3	2048	9	Y	1862	1808	0	54	8	-0-
01	6851	X	1843	-0-	-5008	-0-	882	3	961	9	Y	874	852	0	22	8	-0-
02	7812	X	1291	-0-	-6521	-0-	614	3	677	9	Y	615	584	0	31	8	-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
04	8370	X	21	-0-	-8349	-0-	1	3	20	9	Y	18	17	0	1	8	-0-
05	4402	X	545	-0-	-3857	-0-	517	3	28	9	Y	25	25	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	3926	-0-	-17960	-0-	2090	3	1836	9	Y	1669	1581	0	88	8	-0-
01	5673	X	2891	-0-	-2782	-0-	1383	3	1508	9	Y	1371	1301	0	70	8	-0-
02	7168	X	6986	-0-	-182	-0-	4877	3	2109	9	Y	1917	1824	0	93	8	-0-
03	7936	X	6342	-0-	-1594	-0-	4207	3	2135	9	Y	1941	1845	0	96	8	-0-
04	7680	X	6252	-0-	-1428	-0-	4280	3	1972	9	Y	1793	1702	0	91	8	-0-
05	7750	X	5575	-0-	-2175	-0-	3644	3	1931	9	Y	1755	1679	0	76	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	1313	-0-	-3523	-0-	552	3	761	9	Y	692	657	0	35	8	-0-
01	2976	X	576	-0-	-2400	-0-	36	3	540	9	Y	491	471	0	20	8	-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	1950	3	825	9	Y	750	715	0	35	8	-0-
03	3007	X	704	-0-	-2303	-0-	43	3	661	9	Y	601	569	0	32	8	-0-
04	2910	X	1803	-0-	-1107	-0-	1115	3	688	9	Y	625	593	0	32	8	-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2208	3	961	9	Y	874	842	0	32	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	19461	-0-	-2115	-0-	15552	3	3909	9	Y	3554	3500	0	54	8	-0-
01	21576	X	14328	-0-	-7248	-0-	11912	3	2416	9	Y	2196	2164	0	32	8	-0-
02	19488	X	19141	-0-	-347	-0-	15833	3	3308	9	Y	3007	2944	0	63	8	-0-
03	19468	X	17255	-0-	-2213	-0-	14158	3	3097	9	Y	2815	2778	0	37	8	-0-
04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	17362	3	3922	9	Y	3565	3535	0	30	8	-0-
05	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	18338	3	3988	9	Y	3625	3597	0	28	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	7477	-0-	-2071	-0-	5378	3	108	4	Y	1810	1695	0	38	8	574
							1991	9									
01	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	4372	3	87	4	Y	1497	1477	0	25	8	569
							1647	9									
02	8204	X	6439	-0-	-1765	-0-	4673	3	87	4	Y	1526	1517	0	35	8	543
							1679	9									
03	8618	X	4380	-0-	-4238	-0-	3164	3	61	4	Y	1050	921	0	18	8	654
							1155	9									
04	8190	X	7148	-0-	-1042	-0-	5260	3	85	4	Y	1639	1673	0	12	8	608
							1803	9									
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	5650	3	31	4	Y	1760	1838	0	19	8	511
							1936	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	5361	3	613	9	Y	557	530	0	27	8	-0-
01	8215	X	4999	-0-	-3216	-0-	4336	3	663	9	Y	603	588	0	15	8	-0-
02	7420	X	5800	-0-	-1620	-0-	5015	3	785	9	Y	714	690	0	24	8	-0-
03	8215	X	7249	-0-	-966	-0-	6209	3	1040	9	Y	945	925	0	20	8	-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	5965	3	1236	9	Y	1124	1114	0	10	8	-0-
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6018	3	989	9	Y	899	888	0	11	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39236	X	39236	-0-	-0-	-0-	38869	3	367	9	Y	334	268	0	66	8	-0-
01	42160	X	33022	-0-	-9138	-0-	32453	3	569	9	Y	517	476	0	41	8	-0-
02	38080	X	33344	-0-	-4736	-0-	31680	3	1664	9	Y	1513	1449	0	64	8	-0-
03	42160	X	30411	-0-	-11749	-0-	29094	3	1317	9	Y	1197	1153	0	44	8	-0-
04	37980	X	28379	-0-	-9601	-0-	27097	3	1282	9	Y	1165	1140	0	25	8	-0-
05	39246	X	30010	-0-	-9236	-0-	29278	3	732	9	Y	665	640	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	16030	-0-	-1609	-0-	13950	3	2080	9	Y	1891	1824	0	67	8	-0-
01	17112	X	14614	-0-	-2498	-0-	12880	3	1734	9	Y	1576	1522	0	54	8	-0-
02	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	13062	3	1830	9	Y	1664	1604	0	60	8	-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	13948	3	1909	9	Y	1735	1653	0	82	8	-0-
04	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	12714	3	1916	9	Y	1742	1656	0	86	8	-0-
05	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	13313	3	1684	9	Y	1531	1465	0	66	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	17099	-0-	-1656	-0-	13689	3	3410	9	Y	3100	3055	0	45	8	-0-
01	18755	X	17747	-0-	-1008	-0-	14509	3	3238	9	Y	2944	2909	0	35	8	-0-
02	16940	X	16538	-0-	-402	-0-	13522	3	3016	9	Y	2742	2691	0	51	8	-0-
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	14308	3	3067	9	Y	2788	2748	0	40	8	-0-
04	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	15378	3	3285	9	Y	2986	2958	0	28	8	-0-
05	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	17590	3	3630	9	Y	3300	3272	0	28	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
12	5518	X	2995	-0-	-2523	-0-	2827	3	168	9	Y	153	132	0	21	8	-0-
01	4836	X	2249	-0-	-2587	-0-	1621	3	628	9	Y	571	559	0	12	8	-0-
02	4312	X	3305	-0-	-1007	-0-	2815	3	490	9	Y	445	429	0	16	8	-0-
03	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3216	3	580	9	Y	527	515	0	12	8	-0-
04	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3052	3	508	9	Y	462	454	0	8	8	-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3864	3	454	9	Y	413	405	0	8	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	250	-0-	-5423	-0-	15	3	235	9	Y	214	208	0	6	8	-0-
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7010	1	44	3	Y	592	551	0	41	8	-0-
							651	9									
02	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17840	1	25	9	Y	23	23	8			-0-
03	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20570	1	29	3	Y	362	359	0	3	8	-0-
							398	9									
04	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	19407	1	36	3	Y	716	664	0	52	8	-0-
							788	9									
05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12042	1	28	3	Y	497	452	0	45	8	-0-
							547	9									

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1086	3	1073	9	Y	975	961	0	15	8	5
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	1219	1199	0	17	8	8
02	2716	X	2347	-0-	-369	-0-	904	3	1443	9	Y	1312	1283	0	23	8	14
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1046	1045	0	11	8	4
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	711	704	0	6	8	5
05	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	1664	3	629	9	Y	572	563	0	8	8	6

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	9834	3	3331	9	Y	3028	2980	0	48	8	-0-
01	11253	X	8290	-0-	-2963	-0-	7529	3	761	9	Y	692	648	0	44	8	-0-
02	13692	X	10831	-0-	-2861	-0-	9252	3	1579	9	Y	1435	1375	0	60	8	-0-
03	15159	X	13056	-0-	-2103	-0-	11267	3	1789	9	Y	1626	1572	0	54	8	-0-
04	14670	X	13503	-0-	-1167	-0-	11679	3	1824	9	Y	1658	1621	0	37	8	-0-
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	12652	3	1983	9	Y	1803	1767	0	36	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	15116	3	2250	9	Y	2045	2013	0	32	8	-0-
01	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	12344	3	1788	9	Y	1625	1603	0	22	8	-0-
02	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	11902	3	1707	9	Y	1552	1520	0	32	8	-0-
03	17360	X	17077	-0-	-283	-0-	15083	3	1994	9	Y	1813	1786	0	27	8	-0-
04	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	15141	3	1867	9	Y	1697	1679	0	18	8	-0-
05	17360	X	16335	-0-	-1025	-0-	14489	3	1846	9	Y	1678	1659	0	19	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	289	3	3829	9	Y	3481	3388	0	93	8	-0-
01	4371	X	3300	-0-	-1071	-0-	230	3	3070	9	Y	2791	2732	0	59	8	-0-
02	T. A.		12803	-0-	12803	12803	9356	3	3447	9	Y	3134	3052	0	82	8	-0-
03	T. A.		12955	-0-	12955	25758	8764	3	4191	9	Y	3810	3707	0	103	8	-0-
04	T. A.		11397	-0-	11397	37155	7167	3	4230	9	Y	3845	3750	0	95	8	-0-
05	53579	X	16424	-0-	-37155	-0-	12263	3	4161	9	Y	3783	3709	0	74	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	993	-0-	-15654	-0-	76	3	917	9	Y	834	818	0	16	8	-0-
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	3	3	0			-0-
02	12208	X	11138	-0-	-1070	-0-	9800	3	1338	9	Y	1216	1198	0	18	8	-0-
03	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	22716	3	2635	9	Y	2395	2362	0	33	8	-0-
04	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	22018	3	2786	9	Y	2533	2488	0	45	8	-0-
05	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	22459	3	2638	9	Y	2398	2362	0	36	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4042	-0-	-1290	-0-	2 858	1 9	3182	2	N	780	768	0	2	8	582
01	5022	X	3342	-0-	-1680	-0-	2 668	1 9	2672	2	N	607	631	0	1	8	557
02	4228	X	3332	-0-	-896	-0-	2 864	1 9	2466	2	N	785	799	0	4	8	539
03	4681	X	3763	-0-	-918	-0-	2 848	1 9	2913	2	N	771	793	0	7	8	510
04	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	3 879	1 9	3489	2	N	799	767	0	9	8	533
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3 849	1 9	3714	2	N	772	775	0	5	8	525

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2504 1763	2 9	72	4	N	1603	1590	0	6	8	7
04	450	X	391	-0-	-59	-0-	251 134	2 9	6	4	N	122	128	0			1
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	864	2	475	9	N	432	427	0	2	8	4

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
*06	19350	X	12813	-0-	-6537	-0-	9837	3	2976	9	Y	2705	2671	0	122	8	36
*07	19995	X	12659	-0-	-7336	-0-	9522	3	3137	9	Y	2852	2722	0	112	8	54
*08	16151	X	13381	-0-	-2770	-0-	9844	3	3537	9	Y	3215	3144	0	86	8	39
09	15300	X	12922	-0-	-2378	-0-	10202	3	2720	9	Y	2473	2380	0	97	8	35
10	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	16842	3	3464	9	Y	3149	3091	0	43	8	50
11	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	11	1	17449	3	Y	3203	3181	0	32	8	40
							3523	9									
12	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	3	1	17573	3	Y	3481	3402	0	78	8	41
							3829	9									
01	19716	X	17325	-0-	-2391	-0-	13711	3	3614	9	Y	3285	3173	0	100	8	53
02	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	1	1	16826	3	Y	3157	3086	0	62	8	62
							3473	9									
03	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	4	1	23365	3	Y	3556	3448	0	128	8	42
							3912	9									
04	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	2	1	17580	3	Y	3256	3243	0	13	8	42
							3582	9									
05	22475	X	19484	-0-	-2991	-0-	3	1	15565	3	Y	3560	3445	0	120	8	37
							3916	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

12	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	6723	3	1537	9	N	1397	1365	0	32	8	9
01	9517	X	2131	-0-	-7386	-0-	1022	3	1109	9	N	1008	978	0	32	8	7
02	8596	X	2890	-0-	-5706	-0-	2301	3	589	9	N	535	521	0	16	8	5
03	9517	X	5731	-0-	-3786	-0-	5075	3	656	9	N	596	562	0	34	8	5
04	7980	X	5953	-0-	-2027	-0-	5097	3	856	9	N	778	728	0	48	8	7
05	8246	X	4411	-0-	-3835	-0-	3580	3	831	9	N	755	723	0	31	8	8

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

12	24428	X	16487	-0-	-7941	-0-	13282	3	3205	9	N	2914	2880	0	34	8	-0-
01	24428	X	9985	-0-	-14443	-0-	7961	3	2024	9	N	1840	1822	0	18	8	-0-
02	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	13257	3	3235	9	N	2941	2901	0	40	8	-0-
03	16492	X	14154	-0-	-2338	-0-	11306	3	2848	9	N	2589	2561	0	28	8	-0-
04	15960	X	15130	-0-	-830	-0-	12071	3	3059	9	N	2781	2760	0	21	8	-0-
05	18259	X	17531	-0-	-728	-0-	14297	3	3234	9	N	2940	2919	0	21	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	6287	3	2097	9	N	1906	1874	0	32	8	-0-
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	5224	3	1752	9	N	1593	1572	0	21	8	-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	7009	3	2264	9	N	2058	2022	0	36	8	-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	5079	3	2100	9	N	1909	1881	0	28	8	-0-
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	6679	3	2078	9	N	1889	1870	0	19	8	-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	7244	3	2153	9	N	1957	1939	0	18	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

12	6169	X	3174	-0-	-2995	-0-	99	3	3075	9	Y	2795	2704	0	91	8	-0-
01	3596	X	2669	-0-	-927	-0-	81	3	2588	9	Y	2353	2292	0	61	8	-0-
02	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	9584	3	2675	9	Y	2432	2359	0	73	8	-0-
03	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	11292	3	3098	9	Y	2816	2702	0	114	8	-0-
04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	11462	3	2691	9	Y	2446	2337	0	109	8	-0-
05	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	14941	3	2137	9	Y	1943	1853	0	90	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
12	14012	X	6434	-0-	-7578	-0-	4000	3	106	4	Y	2116	2089	0	37	8	25
							2328	9									
01	14012	X	8677	-0-	-5335	-0-	5297	3	149	4	Y	2937	2824	0	91	8	47
							3231	9									
02	15568	X	8413	-0-	-7155	-0-	4970	3	152	4	Y	2992	2933	0	47	8	59
							3291	9									
03	15810	X	12501	-0-	-3309	-0-	8664	3	168	4	Y	3335	3272	0	82	8	40
							3669	9									
04	14970	X	14140	-0-	-830	-0-	10259	3	175	4	Y	3369	3355	0	10	8	44
							3706	9									
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	11090	3	3880	9	Y	3527	3453	0	81	8	37

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	21596	-0-	-1344	-0-	19824	3	1772	9	N	1611	1566	0	45	8	-0-
01	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	22115	3	1867	9	N	1697	1659	0	38	8	-0-
02	20216	X	19030	-0-	-1186	-0-	17245	3	1785	9	N	1623	1580	0	43	8	-0-
03	21607	X	19215	-0-	-2392	-0-	17195	3	2020	9	N	1836	1782	0	54	8	-0-
04	22200	X	20003	-0-	-2197	-0-	18109	3	1894	9	N	1722	1670	0	52	8	-0-
05	22940	X	19808	-0-	-3132	-0-	17961	3	1847	9	N	1679	1639	0	40	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	15866	-0-	-3912	-0-	13405	3	2461	9	N	2237	2207	0	30	8	-0-
01	21762	X	16551	-0-	-5211	-0-	14281	3	2270	9	N	2064	2042	0	22	8	-0-
02	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	18392	3	3478	9	N	3162	3111	0	51	8	-0-
03	21762	X	21389	-0-	-373	-0-	18252	3	3137	9	N	2852	2816	0	36	8	-0-
04	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	18784	3	3061	9	N	2783	2757	0	26	8	-0-
05	22258	X	20472	-0-	-1786	-0-	17779	3	2693	9	N	2448	2426	0	22	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	9840	-0-	-7148	-0-	6926	3	75	4	N	2581	1852	1	700	8	182
							2839	9									
01	16988	X	5404	-0-	-11584	-0-	3784	3	45	4	N	1432	1029	1	296	8	289
							1575	9									
02	15344	X	9659	-0-	-5685	-0-	7250	3	81	4	N	2116	2008	1	83	8	314
							2328	9									
03	12462	X	9528	-0-	-2934	-0-	7256	3	79	4	N	1994	1846	1	30	8	432
							2193	9									
04	12060	X	9785	-0-	-2275	-0-	7621	3	76	4	N	1898	2003	1	7	8	320
							2088	9									
05	10695	X	8269	-0-	-2426	-0-	6314	3	64	4	N	1719	1752	1	125	8	162
							1891	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	4492	-0-	-8373	-0-	3150	3	1342	9	Y	1220	1109	0	111	8	-0-
01	11284	X	1903	-0-	-9381	-0-	1031	3	872	9	Y	793	721	0	72	8	-0-
02	9940	X	8528	-0-	-1412	-0-	7099	3	1429	9	Y	1299	1200	0	99	8	-0-
03	9796	X	2728	-0-	-7068	-0-	1928	3	800	9	Y	727	677	0	50	8	-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	4693	3	1536	9	Y	1396	1307	0	89	8	-0-
05	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	6528	3	1773	9	Y	1612	1532	0	80	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5394	-0-	-2604	-0-	2816	3	2578	9	Y	2344	2313	0	31	8	-0-
01	7998	X	4632	-0-	-3366	-0-	2929	3	1703	9	Y	1548	1526	0	22	8	-0-
02	18508	X	8256	-0-	-10252	-0-	6602	3	1654	9	Y	1504	1466	0	38	8	-0-
03	12338	X	9161	-0-	-3177	-0-	7090	3	2071	9	Y	1883	1853	0	30	8	-0-
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	5621	3	2048	9	Y	1862	1843	0	19	8	-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	8461	3	1925	9	Y	1750	1732	0	18	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

12	15407	X	12008	-0-	-3399	-0-	6	1	10297	3	Y	1550	1490	0	60	8	-0-
							1705	9									
01	15407	X	14202	-0-	-1205	-0-	25	1	12545	3	Y	1484	1442	0	42	8	-0-
							1632	9									
02	12376	X	11926	-0-	-450	-0-	23	1	10477	3	Y	1296	1246	0	50	8	-0-
							1426	9									
03	13516	X	10390	-0-	-3126	-0-	19	1	8467	3	Y	1731	1693	0	38	8	-0-
							1904	9									
04	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	29	1	12793	3	Y	1837	1805	0	32	8	-0-
							2021	9									
05	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	124	1	11576	3	Y	2330	2305	0	25	8	-0-
							2563	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

12	22134	X	21867	-0-	-267	-0-	18502	3	3365	9	N	3059	2994	0	65	8	-0-
01	22134	X	20645	-0-	-1489	-0-	17355	3	3290	9	N	2991	2943	0	48	8	-0-
02	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	24340	3	3710	9	N	3373	3290	0	83	8	-0-
03	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	19625	3	3825	9	N	3477	3416	0	61	8	-0-
04	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	21905	3	3903	9	N	3548	3508	0	40	8	-0-
05	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	19465	3	3818	9	N	3471	3433	0	38	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3260	3	65	4	N	1441	1356	0	6	8	263
							1585	9									
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	3977	3	71	4	N	1584	1668	0	12	8	167
							1742	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	38	4	942	9	N	856	833	0	2	8	188
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	4799	3	78	4	N	1729	1627	0	1	8	289
							1902	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1048	3	39	4	N	862	979	0	5	8	167
							948	9									
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	5492	3	65	4	N	1532	1459	0	3	8	237
							1685	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

12	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	13818	3	2639	9	N	2399	2394	0	5	8	-0-
01	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	13753	3	2626	9	N	2387	2384	0	3	8	-0-
02	17388	X	13902	-0-	-3486	-0-	11612	3	2290	9	N	2082	2068	0	14	8	-0-
03	19251	X	12403	-0-	-6848	-0-	10211	3	2192	9	N	1993	1977	0	16	8	-0-
04	18630	X	10183	-0-	-8447	-0-	8338	3	1845	9	N	1677	1658	0	19	8	-0-
05	16461	X	12070	-0-	-4391	-0-	9940	3	2130	9	N	1936	1924	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21080	X	9298	-0-	-11782	-0-	6200	3	3098	9	N	2816	2812	0	4	8	-0-
01	21080	X	8830	-0-	-12250	-0-	6855	3	1975	9	N	1795	1792	0	3	8	-0-
02	19040	X	8408	-0-	-10632	-0-	7368	3	1040	9	N	945	932	0	13	8	-0-
03	16492	X	14824	-0-	-1668	-0-	11586	3	3238	9	N	2944	2922	0	22	8	-0-
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	11353	3	3026	9	N	2751	2722	0	29	8	-0-
05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	9817	3	2707	9	N	2461	2447	0	14	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

12	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	8750	3	57	4	N	1422	1416	0			160
							1564	9									
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	6087	3	36	4	N	886	872	0	1	8	173
							975	9									
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	5541	3	37	4	N	927	757	0			343
							1020	9									
03	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	8252	3	81	4	N	1463	1630	0	1	8	175
							1609	9									
04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	7648	3	74	4	N	1252	1247	0	27	8	153
							1377	9									
05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	10379	3	24	4	N	1493	1464	0	27	8	155
							1642	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

12	12431	X	2947	-0-	-9484	-0-	2573	3	374	9	Y	340	276	0	64	8	-0-
01	7595	X	4601	-0-	-2994	-0-	3744	3	857	9	Y	779	729	0	50	8	-0-
02	5656	X	942	-0-	-4714	-0-	694	3	248	9	Y	225	199	0	26	8	-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	20	20	8			-0-
04	4440	X	3304	-0-	-1136	-0-	3225	3	79	9	Y	72	23	0	49	8	-0-
05	4588	X	85	-0-	-4503	-0-	2	3	83	9	Y	75	19	0	56	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	16	3	241	9	N	219	219	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

12	10106	X	5829	-0-	-4277	-0-	4392	3	1437	9	N	1306	1289	0	17	8	-0-
01	10106	X	7458	-0-	-2648	-0-	5764	3	1694	9	N	1540	1523	0	17	8	-0-
02	9128	X	6641	-0-	-2487	-0-	4958	3	1683	9	N	1530	1502	0	28	8	-0-
03	9827	X	8747	-0-	-1080	-0-	6928	3	1819	9	N	1654	1626	0	28	8	-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	7356	3	1849	9	N	1681	1663	0	18	8	-0-
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	6494	3	1826	9	N	1660	1644	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	4516	-0-	-10736	-0-	3611	2	63	3	Y	765	760	0	5	8	-0-
							842	9									
01	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	20644	2	286	3	Y	3450	3445	0	5	8	-0-
							3795	9									
02	13104	X	3083	-0-	-10021	-0-	2667	2	27	3	Y	354	349	0	5	8	-0-
							389	9									
03	14508	X	179	-0-	-14329	-0-	76	2	6	3	Y	88	80	0	8	8	-0-
							97	9									
04	23940	X	23	-0-	-23917	-0-	1	3	22	9	Y	20	14	0	6	8	-0-
05	24738	X	13	-0-	-24725	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	0	3	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
12	5890	X	2579	-0-	-3311	-0-	2377	2	6	3	Y	178	177	0	1	8	-0-
							196	9									
01	5890	X	1758	-0-	-4132	-0-	1587	2	5	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
02	5460	X	937	-0-	-4523	-0-	804	2	4	3	Y	117	115	0	2	8	-0-
							129	9									
03	5487	X	697	-0-	-4790	-0-	554	2	4	3	Y	126	124	0	2	8	-0-
							139	9									
04	2490	X	413	-0-	-2077	-0-	301	2	3	3	Y	99	97	0	2	8	-0-
							109	9									
05	2573	X	306	-0-	-2267	-0-	223	2	2	3	Y	74	73	0	1	8	-0-
							81	9									

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	21460	3	3559	9	Y	3235	3230	0	61	8	228
01	20274	X	17484	-0-	-2790	-0-	14449	3	3035	9	Y	2759	2686	0	60	8	241
02	26320	X	17490	-0-	-8830	-0-	14428	3	3062	9	Y	2784	2719	0	43	8	263
03	29140	X	20620	-0-	-8520	-0-	17263	3	3357	9	Y	3052	3021	0	44	8	250
04	26550	X	17576	-0-	-8974	-0-	14853	3	2723	9	Y	2475	2265	0	55	8	405
05	25017	X	23345	-0-	-1672	-0-	20122	3	3223	9	Y	2930	3037	0	44	8	254

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26939	X	23311	-0-	-3628	-0-	19101	3	4210	9	N	3827	3819	0	8	8	-0-
01	26939	X	16139	-0-	-10800	-0-	14137	3	2002	9	N	1820	1817	0	3	8	-0-
02	24332	X	17554	-0-	-6778	-0-	14803	3	2751	9	N	2501	2481	0	20	8	-0-
03	23312	X	16484	-0-	-6828	-0-	13803	3	2681	9	N	2437	2415	0	22	8	-0-
04	22560	X	18229	-0-	-4331	-0-	15231	3	2998	9	N	2725	2694	0	31	8	-0-
05	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	19849	3	3843	9	N	3494	3473	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29667	X	28696	-0-	-971	-0-	26028	3	2668	9	N	2425	2377	0	48	8	-0-
01	29667	X	25157	-0-	-4510	-0-	23050	3	2107	9	N	1915	1870	0	45	8	-0-
02	26796	X	23198	-0-	-3598	-0-	20942	3	2256	9	N	2051	2017	0	34	8	-0-
03	29667	X	26259	-0-	-3408	-0-	23869	3	2390	9	N	2173	2139	0	34	8	-0-
04	27780	X	26086	-0-	-1694	-0-	23805	3	2281	9	N	2074	2026	0	48	8	-0-
05	28706	X	25022	-0-	-3684	-0-	22944	3	2078	9	N	1889	1858	0	31	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	12948	3	5007	9	N	4552	4489	0	64	8	31
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	11820	3	5171	9	N	4701	4587	0	112	8	33
02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	9630	3	3585	9	N	3259	3185	0	77	8	30
03	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	10283	3	3241	9	N	2946	2887	0	61	8	28
04	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	8000	3	3048	9	N	2771	2678	0	94	8	27
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	7071	3	3265	9	N	2968	2904	0	60	8	31

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	2330	3	839	9	Y	763	722	0	41	8	-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	2492	3	1140	9	Y	1036	973	0	63	8	-0-
02	3108	X	765	-0-	-2343	-0-	465	3	300	9	Y	273	267	0	6	8	-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	2015	3	2175	9	Y	1977	1975	0	2	8	-0-
04	3510	X	1015	-0-	-2495	-0-	696	3	319	9	Y	290	265	0	25	8	-0-
05	3627	X	2517	-0-	-1110	-0-	1747	3	770	9	Y	700	665	0	35	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	1821	-0-	-15973	-0-	1778	3	43	9	N	39	39	8			-0-
01	17794	X	3819	-0-	-13975	-0-	3174	3	645	9	N	586	424	0	162	8	-0-
02	16072	X	3115	-0-	-12957	-0-	2556	3	559	9	N	508	349	0	159	8	-0-
03	17794	X	3290	-0-	-14504	-0-	2637	3	653	9	N	594	234	0	360	8	-0-
04	17220	X	2863	-0-	-14357	-0-	2381	3	482	9	N	438	142	0	296	8	-0-
05	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2466	3	492	9	N	447	287	0	160	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	23939	-0-	-3868	-0-	19268	3	4671	9	N	4246	4189	0	57	8	-0-
01	27807	X	23848	-0-	-3959	-0-	17974	3	5874	9	N	5340	5280	0	60	8	-0-
02	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	24585	3	5061	9	N	4601	4538	0	63	8	-0-
03	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	21767	3	3886	9	N	3533	3479	0	54	8	-0-
04	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	20158	3	3816	9	N	3469	3395	0	74	8	-0-
05	52482	X	52482	-0-	-0-	-0-	46609	3	5873	9	N	5339	5272	0	67	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4307	-0-	4307	5191	4083	3	224	9	Y	204	204	8			-0-
01	14B2 EXT		3252	-0-	3252	8443	2859	3	393	9	Y	357	230	0	127	8	-0-
02	9420	X	977	-0-	-8443	-0-	775	3	202	9	Y	184	74	0	110	8	-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3887	3	534	9	Y	485	362	0	123	8	-0-
04	4140	X	2679	-0-	-1461	-0-	2351	3	328	9	Y	298	182	0	116	8	-0-
05	4278	X	2993	-0-	-1285	-0-	2507	3	486	9	Y	442	362	0	80	8	-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
12	22661	X	4828	-0-	-17833	-0-	3894	3	934	9	N	849	797	0	52	8	-0-
01	21018	X	7269	-0-	-13749	-0-	5532	3	1737	9	N	1579	1511	0	68	8	-0-
02	12936	X	8841	-0-	-4095	-0-	7114	3	1727	9	N	1570	1479	0	91	8	-0-
03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	8939	3	1999	9	N	1817	1691	0	126	8	-0-
04	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	9067	3	2016	9	N	1833	1714	0	119	8	-0-
05	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	9601	3	2039	9	N	1854	1758	0	96	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	3814	-0-	-6354	-0-	2956	3	858	9	N	780	734	0	46	8	-0-
01	10168	X	2180	-0-	-7988	-0-	1893	3	287	9	N	261	230	0	31	8	-0-
02	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	7296	3	1130	9	N	1027	978	0	49	8	-0-
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	11560	3	1461	9	N	1328	1280	0	48	8	-0-
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	9714	3	1531	9	N	1392	1330	0	62	8	-0-
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	11961	3	2702	9	N	2456	2407	0	49	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

12	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	30752	3	2624	9	Y	2385	2322	0	63	8	-0-
01	20584	X	20490	-0-	-94	-0-	17820	3	2670	9	Y	2427	2327	0	100	8	-0-
02	25284	X	15970	-0-	-9314	-0-	13526	3	2444	9	Y	2222	2133	0	89	8	-0-
03	33387	X	18874	-0-	-14513	-0-	16371	3	2503	9	Y	2275	2172	0	103	8	-0-
04	32310	X	18016	-0-	-14294	-0-	15504	3	2512	9	Y	2284	2146	0	138	8	-0-
05	33387	X	17984	-0-	-15403	-0-	15578	3	2406	9	Y	2187	2113	0	74	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

12	28892	X	22845	-0-	-6047	-0-	19259	3	3586	9	Y	3260	3166	0	94	8	-0-
01	25761	X	24529	-0-	-1232	-0-	20422	3	4107	9	Y	3734	3563	0	171	8	-0-
02	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	22313	3	4098	9	Y	3725	3567	0	158	8	-0-
03	27931	X	23328	-0-	-4603	-0-	19584	3	3744	9	Y	3404	3232	0	172	8	-0-
04	27030	X	22589	-0-	-4441	-0-	18699	3	3890	9	Y	3536	3298	0	238	8	-0-
05	29233	X	22740	-0-	-6493	-0-	19135	3	3605	9	Y	3277	3154	0	123	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

12	16058	X	5486	-0-	-10572	-0-	4611	3	875	9	Y	795	778	0	17	8	-0-
01	16058	X	303	-0-	-15755	-0-	21	3	282	9	Y	256	254	0	2	8	-0-
02	34027	X	34027	-0-	-0-	-0-	30772	3	3255	9	Y	2959	2931	0	28	8	-0-
03	49379	X	49379	-0-	-0-	-0-	46678	3	2701	9	Y	2455	2451	0	4	8	-0-
04	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	18613	3	2572	9	Y	2338	2264	0	74	8	-0-
05	35557	X	16720	-0-	-18837	-0-	14226	3	2494	9	Y	2267	2199	0	68	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

12	13268	X	7351	-0-	-5917	-0-	6744	3	607	9	Y	552	545	0	7	8	-0-
01	13268	X	11464	-0-	-1804	-0-	10553	3	911	9	Y	828	807	0	21	8	-0-
02	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	15154	3	956	9	Y	869	863	0	6	8	-0-
03	8246	X	7303	-0-	-943	-0-	6196	3	1107	9	Y	1006	1005	0	1	8	-0-
04	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	10543	3	1364	9	Y	1240	1216	0	24	8	-0-
05	17825	X	10984	-0-	-6841	-0-	9722	3	1262	9	Y	1147	1125	0	22	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	6543	3	2356	9	Y	2142	2124	0	16	8	86
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	5017	3	1440	9	Y	1309	1319	0	15	8	61
02	8568	X	3769	-0-	-4799	-0-	2805	3	964	9	Y	876	857	0	12	8	68
03	9176	X	6161	-0-	-3015	-0-	4596	3	1565	9	Y	1423	1405	0	13	8	73
04	8760	X	6449	-0-	-2311	-0-	4445	3	2004	9	Y	1822	1785	0	10	8	100
05	8897	X	8011	-0-	-886	-0-	6352	3	1659	9	Y	1508	1531	0	9	8	68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1	1	2113	3	Y	973	837	0	52	8	638
							56	4	1070	9							
01	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	1	1	1845	3	Y	313	714	0	42	8	195
							25	4	344	9							
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1	1	2952	3	Y	708	381	0	39	8	483
							46	4	779	9							
03	3782	X	1745	-0-	-2037	-0-	1	1	1379	3	Y	305	178	0	77	8	533
							29	4	336	9							
04	3660	X	2613	-0-	-1047	-0-	1	1	2275	3	Y	281	180	0	56	8	578
							28	4	309	9							
05	4185	X	2762	-0-	-1423	-0-	1	1	2460	3	Y	274	368	0	45	8	439
							301	9									

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	13667	-0-	-7227	-0-	10690	3	2977	9	N	2706	2671	0	35	8	361
01	20894	X	14452	-0-	-6442	-0-	11211	3	3241	9	N	2946	2904	0	42	8	361
02	18144	X	14436	-0-	-3708	-0-	11031	3	3405	9	N	3095	3059	0	36	8	361
03	19592	X	17896	-0-	-1696	-0-	13957	3	3939	9	N	3581	3540	0	41	8	361
04	18090	X	13391	-0-	-4699	-0-	10411	3	2980	9	N	2709	2665	0	44	8	361
05	15996	X	12948	-0-	-3048	-0-	10077	3	2871	9	N	2610	2585	0	25	8	361

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	12138	-0-	-4447	-0-	10059	3	2079	9	N	1890	1879	0	45	8	371
01	16585	X	10069	-0-	-6516	-0-	7980	3	2089	9	N	1899	1844	0	46	8	380
02	12964	X	9449	-0-	-3515	-0-	7273	3	2176	9	N	1978	1928	0	29	8	401
03	14353	X	9471	-0-	-4882	-0-	7226	3	2245	9	N	2041	2014	0	26	8	402
04	13890	X	8509	-0-	-5381	-0-	6199	3	2310	9	N	2100	2072	0	33	8	397
05	12152	X	11803	-0-	-349	-0-	9255	3	2548	9	N	2316	2254	0	33	8	426

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	2571	-0-	-9116	-0-	2326	3	245	9	N	223	196	0	27	8	-0-
01	11687	X	2930	-0-	-8757	-0-	2629	3	301	9	N	274	229	0	45	8	-0-
02	7364	X	2785	-0-	-4579	-0-	2508	3	277	9	N	252	219	0	33	8	-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2641	3	356	9	N	324	284	0	40	8	-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2543	3	386	9	N	351	297	0	54	8	-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3043	3	587	9	N	534	509	0	25	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	23089	3	4791	9	N	4355	4274	0	81	8	-0-
01	29574	X	23659	-0-	-5915	-0-	19589	3	4070	9	N	3700	3558	0	142	8	-0-
02	26712	X	23600	-0-	-3112	-0-	19919	3	3681	9	N	3346	3230	0	116	8	-0-
03	29574	X	23691	-0-	-5883	-0-	19723	3	3968	9	N	3607	3467	0	140	8	-0-
04	28620	X	19104	-0-	-9516	-0-	15923	3	3181	9	N	2892	2692	0	200	8	-0-
05	27869	X	631	-0-	-27238	-0-	126	3	505	9	N	459	349	0	110	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	4579	3	943	9	N	857	845	0	12	8	-0-
01	5859	X	4197	-0-	-1662	-0-	3570	3	627	9	N	570	554	0	16	8	-0-
02	5292	X	1076	-0-	-4216	-0-	495	3	581	9	N	528	515	0	13	8	-0-
03	5859	X	3195	-0-	-2664	-0-	2545	3	650	9	N	591	571	0	20	8	-0-
04	5340	X	2894	-0-	-2446	-0-	2369	3	525	9	N	477	441	0	36	8	-0-
05	5518	X	3812	-0-	-1706	-0-	3320	3	492	9	N	447	357	0	90	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	11337	-0-	-1993	-0-	9175	2	98	4	Y	1876	1819	0	49	8	74
							2064	9									
01	13268	X	12709	-0-	-559	-0-	10792	2	87	4	Y	1664	1623	0	38	8	77
							1830	9									
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	8229	2	94	4	Y	1854	1748	0	41	8	142
							2039	9									
03	11005	X	8224	-0-	-2781	-0-	6578	2	74	4	Y	1429	1459	0	40	8	72
							1572	9									
04	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	9495	2	104	4	Y	2058	1968	0	52	8	110
							2264	9									
05	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	9432	2	1959	9	Y	1781	1773	0	39	8	79

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	10186	2	144	4	Y	3175	3133	0	36	8	126
							3493	9									
01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	8646	2	126	4	Y	2780	2750	0	26	8	130
							3058	9									
02	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	7702	2	120	4	Y	2659	2554	0	29	8	206
							2925	9									
03	11625	X	11105	-0-	-520	-0-	8098	2	119	4	Y	2625	2662	0	35	8	134
							2888	9									
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	8171	2	125	4	Y	2750	2700	0	35	8	149
							3025	9									
05	11625	X	10667	-0-	-958	-0-	7948	2	2719	9	Y	2472	2485	0	25	8	111

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11817	-0-	-1358	-0-	9641	3	2176	9	Y	1978	1939	0	39	8	-0-
01	12245	X	9007	-0-	-3238	-0-	7227	3	1780	9	Y	1618	1591	0	27	8	-0-
02	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	9983	3	2103	9	Y	1912	1879	0	33	8	-0-
03	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	11145	3	2339	9	Y	2126	2079	0	47	8	-0-
04	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	11804	3	2435	9	Y	2214	2168	0	46	8	-0-
05	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	11687	3	2335	9	Y	2123	2086	0	37	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	14174	-0-	-1171	-0-	11017	3	3157	9	Y	2870	2815	0	55	8	-0-
01	15655	X	11579	-0-	-4076	-0-	8938	3	2641	9	Y	2401	2363	0	38	8	-0-
02	14140	X	12309	-0-	-1831	-0-	9487	3	2822	9	Y	2565	2515	0	50	8	-0-
03	15655	X	15219	-0-	-436	-0-	11754	3	3465	9	Y	3150	3080	0	70	8	-0-
04	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	11990	3	3398	9	Y	3089	3025	0	64	8	-0-
05	14167	X	12550	-0-	-1617	-0-	9899	3	2651	9	Y	2410	2368	0	42	8	-0-

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	4	25	9	Y	23					27
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	4	44	9	Y	40					67
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	4	29	9	Y	26					93
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					93
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	4	31	9	Y	28	39	1			82
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	4	77	9	Y	70					152

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47306	X	32320	-0-	-14986	-0-	29891	3	2429	9	N	2208	2164	0	44	8	-0-
01	47306	X	31501	-0-	-15805	-0-	29181	3	2320	9	N	2109	2058	0	51	8	-0-
02	32340	X	29697	-0-	-2643	-0-	27423	3	2274	9	N	2067	2028	0	39	8	-0-
03	35805	X	32840	-0-	-2965	-0-	30398	3	2442	9	N	2220	2180	0	40	8	-0-
04	32340	X	29470	-0-	-2870	-0-	27297	3	2173	9	N	1975	1920	0	55	8	-0-
05	32891	X	16756	-0-	-16135	-0-	15302	3	1454	9	N	1322	1285	0	37	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 #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40486	X	22399	-0-	-18087	-0-	21438	3	961	9	N	874	856	0	18	8	-0-
01	40486	X	30162	-0-	-10324	-0-	28902	3	1260	9	N	1145	1118	0	27	8	-0-
02	33348	X	29419	-0-	-3929	-0-	27900	3	1519	9	N	1381	1358	0	23	8	-0-
03	32612	X	29846	-0-	-2766	-0-	28254	3	1592	9	N	1447	1426	0	21	8	-0-
04	29190	X	28661	-0-	-529	-0-	27122	3	1539	9	N	1399	1369	0	30	8	-0-
05	32581	X	29679	-0-	-2902	-0-	28223	3	1456	9	N	1324	1303	0	21	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31527	X	28127	-0-	-3400	-0-	25627	3	2500	9	N	2273	2232	0	41	8	-0-
01	36332	X	29619	-0-	-6713	-0-	27214	3	2405	9	N	2186	2137	0	49	8	-0-
02	32816	X	26682	-0-	-6134	-0-	24042	3	2640	9	N	2400	2362	0	38	8	-0-
03	36332	X	28801	-0-	-7531	-0-	26020	3	2781	9	N	2528	2490	0	38	8	-0-
04	28650	X	27526	-0-	-1124	-0-	24930	3	2596	9	N	2360	2306	0	54	8	-0-
05	29605	X	26394	-0-	-3211	-0-	24020	3	2374	9	N	2158	2124	0	34	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
12	12090	X	7162	-0-	-4928	-0-	5567	3	80	4	Y	1377	1389	0	22	8	59
							1515	9									
01	11966	X	5147	-0-	-6819	-0-	3793	3	89	4	Y	1150	1080	0	35	8	94
							1265	9									
02	11004	X	6108	-0-	-4896	-0-	4740	3	61	4	Y	1188	1185	0	7	8	90
							1307	9									
03	12183	X	7689	-0-	-4494	-0-	6311	3	71	4	Y	1188	1218	0	1	8	59
							1307	9									
04	11790	X	8006	-0-	-3784	-0-	6585	3	71	4	Y	1227	1187	0	26	8	73
							1350	9									
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	7003	3	23	4	Y	1226	1203	0	26	8	70
							1349	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	1894	-0-	-8088	-0-	84	4	1810	9	Y	1645	1665	0	16	8	71
01	9982	X	7433	-0-	-2549	-0-	5572	3	92	4	Y	1608	1502	0	45	8	132
							1769	9									
02	11284	X	7503	-0-	-3781	-0-	5630	3	83	4	Y	1627	1628	0	8	8	123
							1790	9									
03	12493	X	8825	-0-	-3668	-0-	7058	3	88	4	Y	1526	1571	0	2	8	76
							1679	9									
04	11430	X	8444	-0-	-2986	-0-	6698	3	81	4	Y	1514	1476	0	23	8	91
							1665	9									
05	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	9160	3	30	4	Y	1662	1625	0	33	8	95
							1828	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	15	-0-	-574	-0-	1	3	14	9	Y	13	10	0	3	8	-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	3	70	9	Y	64	43	0	21	8	-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	3	55	9	Y	50	20	0	30	8	-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	10	10	8			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20009	3	25	4	Y	623	361	0			355
							685	9									
01	39167	X	39167	-0-	-0-	-0-	36852	3	91	4	Y	2022	2050	0	20	8	307
							2224	9									
02	44784	X	44784	-0-	-0-	-0-	42667	3	93	4	Y	1840	1719	0	18	8	410
							2024	9									
03	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	43338	3	70	4	Y	1305	305	0	1167	1	227
							1436	9					16	8			
04	37890	X	30839	-0-	-7051	-0-	29737	3	50	4	Y	956	855	0	16	8	312
							1052	9									
*05	49569	X	13955	-0-	-35614	-0-	184	1	13437	3	Y	293	283	0	311	1	11
							12	4	322	9							

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	23237	3	1231	9	N	1119	1315	0	20	8	337
01	24397	X	18437	-0-	-5960	-0-	17333	3	1104	9	N	1004	863	0	24	8	454
02	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	21013	3	1349	9	N	1226	1338	0	11	8	331
03	24459	X	17786	-0-	-6673	-0-	16647	3	1139	9	N	1035	1029	0	1	8	336
04	23670	X	22402	-0-	-1268	-0-	21050	3	1352	9	N	1229	1248	0	24	8	293
05	24769	X	22643	-0-	-2126	-0-	21385	3	1258	9	N	1144	962	0	24	8	451

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

12	15655	X	12804	-0-	-2851	-0-	10065	3	2739	9	Y	2490	2390	0	100	8	16
01	15965	X	13419	-0-	-2546	-0-	10600	3	2819	9	Y	2563	2423	0	139	8	17
02	14420	X	11211	-0-	-3209	-0-	8627	3	2584	9	Y	2349	2249	0	96	8	21
03	15965	X	13584	-0-	-2381	-0-	10747	3	2837	9	Y	2579	2403	0	174	8	23
04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	11452	3	2523	9	Y	2294	2136	0	159	8	22
05	13423	X	10862	-0-	-2561	-0-	8331	3	2531	9	Y	2301	2189	0	111	8	23

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

12	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	5427	2	64	4	Y	1130	1137	0	16	8	360
							1243	9									
01	10509	X	6325	-0-	-4184	-0-	4940	2	72	4	Y	1194	1248	0	38	8	268
							1313	9									
02	9492	X	8491	-0-	-1001	-0-	6674	2	88	4	Y	1572	1457	0	12	8	371
							1729	9									
03	10509	X	8258	-0-	-2251	-0-	6667	2	92	4	Y	1363	1402	0	2	8	330
							1499	9									
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	7154	2	106	4	Y	1620	1591	0	47	8	312
							1782	9									
05	9393	X	8381	-0-	-1012	-0-	6720	2	43	4	Y	1471	1533	0	48	8	202
							1618	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

12	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	3493	2	45	4	Y	1172	1120	0	52	8	-0-
							1289	9									
01	6820	X	5167	-0-	-1653	-0-	4060	2	37	4	Y	973	919	0	54	8	-0-
							1070	9									
02	6160	X	1449	-0-	-4711	-0-	924	2	18	4	Y	461	440	0	21	8	-0-
							507	9									
03	5983	X	168	-0-	-5815	-0-	42	2	4	4	Y	111	103	0	8	8	-0-
							122	9									
04	5790	X	3518	-0-	-2272	-0-	2597	2	30	4	Y	810	739	0	71	8	-0-
							891	9									
05	5177	X	3602	-0-	-1575	-0-	2589	2	1013	9	Y	921	875	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	71	4	1861	9	N	1692	1779	0	3	8	244
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	49	4	1299	9	N	1181	1139	0	3	8	283
02	1232	N	811	-0-	-421	-0-	29	4	782	9	N	711	738	0			256
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	50	4	1290	9	N	1173	980	0			449
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	47	4	1222	9	N	1111	1195	0	2	8	363
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	3	4	1812	9	N	1647	1835	0	3	8	172

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	11398	-0-	-1839	-0-	9255	2	2143	9	Y	1948	1872	0	76	8	-0-
01	13237	X	5583	-0-	-7654	-0-	3967	2	1616	9	Y	1469	1399	0	70	8	-0-
02	12964	X	4185	-0-	-8779	-0-	2341	2	1844	9	Y	1676	1627	0	49	8	-0-
03	11842	X	468	-0-	-11374	-0-	158	2	310	9	Y	282	240	0	42	8	-0-
04	11040	X	3994	-0-	-7046	-0-	2254	2	1740	9	Y	1582	1433	0	149	8	-0-
05	11408	X	2601	-0-	-8807	-0-	811	2	1790	9	Y	1627	1588	0	39	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
12	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	13804	3	1549	9	N	1408	1363	0	45	8	-0-
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	7995	3	757	9	N	688	662	0	26	8	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	10158	3	992	9	N	902	880	0	22	8	-0-
04	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	13109	3	1791	9	N	1628	1573	0	55	8	-0-
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	12995	3	1560	9	N	1418	1384	0	34	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	11186	-0-	-7662	-0-	8174	3	3012	9	Y	2738	2673	0	65	8	-0-
01	20646	X	6003	-0-	-14643	-0-	3332	3	2671	9	Y	2428	2337	0	91	8	-0-
02	18648	X	3916	-0-	-14732	-0-	1368	3	2548	9	Y	2316	2236	0	80	8	-0-
03	20646	X	3412	-0-	-17234	-0-	452	3	2960	9	Y	2691	2590	0	101	8	-0-
04	19500	X	3061	-0-	-16439	-0-	221	3	2840	9	Y	2582	2453	0	129	8	-0-
05	11191	X	9818	-0-	-1373	-0-	6857	3	2961	9	Y	2692	2615	0	77	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

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
12	8184	X	5437	-0-	-2747	-0-	4173	3	54	4	Y	1100	1080	0	11	8	44
							1210	9									
01	7967	X	4506	-0-	-3461	-0-	3727	3	35	4	Y	676	681	0	7	8	32
							744	9									
02	5404	X	3891	-0-	-1513	-0-	2850	3	43	4	Y	907	860	0	9	8	70
							998	9									
03	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	3603	3	45	4	Y	878	894	0	9	8	45
							966	9									
04	5250	X	4119	-0-	-1131	-0-	3166	3	45	4	Y	825	817	0	8	8	45
							908	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4567	3	260	4	Y	845	844	0	8	8	38
							930	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05		14B DENY	-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

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
12	22785	X	3142	-0-	-19643	-0-	183	3	2959	9	N	2690	2468	0	222	8	-0-
01	22785	X	1575	-0-	-21210	-0-	80	3	1495	9	N	1359	1089	0	270	8	-0-
02	20580	X	1729	-0-	-18851	-0-	875	3	854	9	N	776	537	0	239	8	-0-
03	16027	X	2167	-0-	-13860	-0-	1275	3	892	9	N	811	508	0	303	8	-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	3163	3	1872	9	N	1702	1152	0	550	8	-0-
05	3131	X	900	-0-	-2231	-0-	42	3	858	9	N	780	568	0	212	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 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
12	9021	X	7252	-0-	-1769	-0-	6904	3	14	4	Y	304	309	0	2	8	55
							334	9									
01	9021	X	5293	-0-	-3728	-0-	4759	3	19	4	Y	468	426	0	1	8	96
							515	9									
02	8148	X	6839	-0-	-1309	-0-	6569	3	9	4	Y	237	307	0			26
							261	9									
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7458	3	24	4	Y	599	559	0			66
							659	9									
04	7110	X	7071	-0-	-39	-0-	6420	3	23	4	Y	571	577	0			60
							628	9									
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	224	246	0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	718	-0-	-5420	-0-	39	3	679	9	N	617	562	0	55	8	-0-
01	6138	X	768	-0-	-5370	-0-	41	3	727	9	N	661	588	0	73	8	-0-
02	5544	X	2032	-0-	-3512	-0-	1458	3	574	9	N	522	446	0	76	8	-0-
03	5673	X	2355	-0-	-3318	-0-	1788	3	567	9	N	515	413	0	102	8	-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1601	3	653	9	N	594	434	0	160	8	-0-
05	2263	X	541	-0-	-1722	-0-	27	3	514	9	N	467	389	0	78	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

12	16771	X	12458	-0-	-4313	-0-	10135	3	2323	9	N	2112	2038	0	74	8	-0-
01	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	19352	3	4334	9	N	3940	3834	0	106	8	-0-
02	48259	X	48259	-0-	-0-	-0-	39361	3	8898	9	N	8089	8012	0	77	8	-0-
03	44540	X	44540	-0-	-0-	-0-	36385	3	8155	9	N	7414	7344	0	70	8	-0-
04	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	23137	3	4475	9	N	4068	3976	0	92	8	-0-
05	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	23084	3	4300	9	N	3909	3850	0	59	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	5476	3	2041	9	N	1855	1799	0	56	8	-0-
01	6014	X	5323	-0-	-691	-0-	3728	3	1595	9	N	1450	1373	0	77	8	-0-
02	6944	X	6133	-0-	-811	-0-	4431	3	1702	9	N	1547	1523	0	24	8	-0-
03	7688	X	6083	-0-	-1605	-0-	4405	3	1678	9	N	1525	1522	0	3	8	-0-
04	7440	X	4810	-0-	-2630	-0-	3391	3	1419	9	N	1290	1244	0	46	8	-0-
05	7502	X	6315	-0-	-1187	-0-	4502	3	1813	9	N	1648	1590	0	58	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

12	6076	X	923	-0-	-5153	-0-	39	1	701	3	Y	166	157	0	9	8	-0-
							183	9									
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	361	1	6213	3	Y	1009	972	0	37	8	-0-
							1110	9									
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	381	1	6560	3	Y	1018	994	0	24	8	-0-
							1120	9									
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	394	1	6429	3	Y	968	942	0	26	8	-0-
							1065	9									
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	333	1	5409	3	Y	1169	1124	0	45	8	-0-
							1286	9									
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	469	1	5192	3	Y	1203	1175	0	28	8	-0-
							1323	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43431	X	28445	-0-	-14986	-0-	24396	3	4049	9	Y	3681	3584	0	97	8	-0-
01	42904	X	37077	-0-	-5827	-0-	32889	3	4188	9	Y	3807	3724	0	83	8	-0-
02	31696	X	27631	-0-	-4065	-0-	23425	3	4206	9	Y	3824	3754	0	70	8	-0-
03	34875	X	34617	-0-	-258	-0-	30370	3	4247	9	Y	3861	3796	0	65	8	-0-
04	35880	X	33358	-0-	-2522	-0-	29373	3	3985	9	Y	3623	3544	0	79	8	-0-
05	37076	X	33452	-0-	-3624	-0-	29667	3	3785	9	Y	3441	3378	0	63	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	21893	3	3980	9	Y	3618	3503	0	115	8	-0-
01	22413	X	17932	-0-	-4481	-0-	14733	3	3199	9	Y	2908	2820	0	88	8	-0-
02	20244	X	19960	-0-	-284	-0-	16794	3	3166	9	Y	2878	2806	0	72	8	-0-
03	25885	X	21632	-0-	-4253	-0-	18135	3	3497	9	Y	3179	3106	0	73	8	-0-
04	25050	X	20918	-0-	-4132	-0-	17608	3	3310	9	Y	3009	2919	0	90	8	-0-
05	25885	X	20904	-0-	-4981	-0-	17613	3	3291	9	Y	2992	2919	0	73	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28799	X	16105	-0-	-12694	-0-	13682	3	2423	9	Y	2203	2144	0	59	8	-0-
01	28799	X	12758	-0-	-16041	-0-	11880	3	878	9	Y	798	770	0	28	8	-0-
02	21728	X	20870	-0-	-858	-0-	18285	3	2585	9	Y	2350	2299	0	51	8	-0-
03	24056	X	23908	-0-	-148	-0-	20865	3	3043	9	Y	2766	2713	0	53	8	-0-
04	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	20668	3	2872	9	Y	2611	2548	0	63	8	-0-
05	23095	X	22895	-0-	-200	-0-	20055	3	2840	9	Y	2582	2533	0	49	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10145	-0-	-550	-0-	7558	3	2587	9	N	2352	2287	0	65	8	-0-
01	10695	X	4779	-0-	-5916	-0-	2591	3	2188	9	N	1989	1944	0	45	8	-0-
02	9660	X	6070	-0-	-3590	-0-	4347	3	1723	9	N	1566	1506	0	60	8	-0-
03	10137	X	5565	-0-	-4572	-0-	2904	3	2661	9	N	2419	2345	0	74	8	-0-
04	9810	X	4762	-0-	-5048	-0-	2219	3	2543	9	N	2312	2242	0	70	8	-0-
05	10137	X	4418	-0-	-5719	-0-	2386	3	2032	9	N	1847	1799	0	48	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	24977	3	2402	9	N	2184	2164	0	20	8	-0-
01	21266	X	11690	-0-	-9576	-0-	10008	3	1682	9	N	1529	1518	0	11	8	-0-
02	19376	X	10474	-0-	-8902	-0-	8512	3	1962	9	N	1784	1761	0	23	8	-0-
03	21452	X	9535	-0-	-11917	-0-	7750	3	1785	9	N	1623	1608	0	15	8	-0-
04	20760	X	12896	-0-	-7864	-0-	10781	3	2115	9	N	1923	1911	0	12	8	-0-
05	21452	X	11788	-0-	-9664	-0-	9857	3	1931	9	N	1755	1744	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	4	1	7907	3	Y	431	424	0	7	8	-0-
							474	9									
01	8277	X	7074	-0-	-1203	-0-	13	1	6794	3	Y	243	240	0	3	8	-0-
							267	9									
02	7476	X	6476	-0-	-1000	-0-	14	1	6240	3	Y	202	197	0	5	8	-0-
							222	9									
03	8370	X	7026	-0-	-1344	-0-	16	1	6736	3	Y	249	245	0	4	8	-0-
							274	9									
04	8100	X	5357	-0-	-2743	-0-	11	1	5065	3	Y	255	252	0	3	8	-0-
							281	9									
05	8370	X	5058	-0-	-3312	-0-	50	1	4667	3	Y	310	307	0	3	8	-0-
							341	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

12	37727	X	24359	-0-	-13368	-0-	21856	3	2503	9	N	2275	2229	0	46	8	-0-
01	26660	X	24390	-0-	-2270	-0-	22250	3	2140	9	N	1945	1901	0	44	8	-0-
02	24080	X	20946	-0-	-3134	-0-	19446	3	1500	9	N	1364	1326	0	38	8	-0-
03	24366	X	21866	-0-	-2500	-0-	19602	3	2264	9	N	2058	1990	0	68	8	-0-
04	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	21228	3	2555	9	N	2323	2260	0	63	8	-0-
05	24397	X	21357	-0-	-3040	-0-	18774	3	2583	9	N	2348	2306	0	42	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

12	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	17960	3	1315	9	N	1195	1182	0	13	8	-0-
01	12400	X	6807	-0-	-5593	-0-	5578	3	1229	9	N	1117	1107	0	10	8	-0-
02	11200	X	9133	-0-	-2067	-0-	7704	3	1429	9	N	1299	1283	0	16	8	-0-
03	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	12665	3	1395	9	N	1268	1255	0	13	8	-0-
04	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	13559	3	1474	9	N	1340	1331	0	9	8	-0-
05	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	12471	3	1297	9	N	1179	1172	0	7	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

12	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	20205	3	2639	9	N	2399	2375	0	24	8	-0-
01	15717	X	8053	-0-	-7664	-0-	5734	3	2319	9	N	2108	2091	0	17	8	-0-
02	14196	X	10131	-0-	-4065	-0-	7890	3	2241	9	N	2037	2010	0	27	8	-0-
03	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	13867	3	2376	9	N	2160	2141	0	19	8	-0-
04	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	14368	3	2424	9	N	2204	2190	0	14	8	-0-
05	15717	X	13891	-0-	-1826	-0-	11969	3	1922	9	N	1747	1737	0	10	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

12	33697	X	18002	-0-	-15695	-0-	13965	3	4037	9	N	3670	3625	0	45	8	-0-
01	33697	X	6036	-0-	-27661	-0-	3613	3	2423	9	N	2203	2186	0	17	8	-0-
02	22568	X	19418	-0-	-3150	-0-	15030	3	4388	9	N	3989	3936	0	53	8	-0-
03	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	16052	3	4519	9	N	4108	4068	0	40	8	-0-
04	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	18908	3	4687	9	N	4261	4234	0	27	8	-0-
05	21514	X	18913	-0-	-2601	-0-	15083	3	3830	9	N	3482	3460	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	4400	-0-	-3939	-0-	3255	3	1145	9	N	1041	1024	0	17	8	-0-
01	8339	X	935	-0-	-7404	-0-	317	3	618	9	N	562	555	0	7	8	-0-
02	7532	X	5603	-0-	-1929	-0-	4198	3	1405	9	N	1277	1247	0	30	8	-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	4602	3	1492	9	N	1356	1332	0	24	8	-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	4519	3	1484	9	N	1349	1332	0	17	8	-0-
05	6200	X	3333	-0-	-2867	-0-	2402	3	931	9	N	846	836	0	10	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19200	X	13726	-0-	-5474	-0-	11325	3	2401	9	Y	2183	2098	0	141	8	29
*07	19840	X	15089	-0-	-4751	-0-	11546	3	3543	9	Y	3221	3065	0	123	8	62
*08	19840	X	17052	-0-	-2788	-0-	13841	3	3211	9	Y	2919	2843	0	103	8	35
09	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	13903	3	3099	9	Y	2817	2697	0	115	8	40
10	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	14800	3	5029	9	Y	4572	4498	0	41	8	73
11	15900	X	15800	-0-	-100	-0-	8	1	11501	3	Y	3901	3895	0	30	8	49
							4291	9									
12	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	1	1	9291	3	Y	8274	8158	0	67	8	98
							9101	9									
01	19313	X	11526	-0-	-7787	-0-	4981	3	6545	9	Y	5950	5873	0	78	8	97
02	17444	X	10637	-0-	-6807	-0-	1	1	8619	3	Y	1834	1838	0	57	8	36
							2017	9									
03	19313	X	13613	-0-	-5700	-0-	2	1	10983	3	Y	2389	2292	0	105	8	28
							2628	9									
04	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	2	1	16197	3	Y	2579	2559	0	15	8	33
							2837	9									
05	18228	X	15013	-0-	-3215	-0-	2	1	12485	3	Y	2296	2210	0	96	8	23
							2526	9									

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28350	X	18264	-0-	-10086	-0-	14741	3	3523	9	Y	3203	3100	0	130	8	43
*07	29295	X	19230	-0-	-10065	-0-	13520	3	5710	9	Y	5191	5017	0	116	8	101
*08	23560	X	19395	-0-	-4165	-0-	15451	3	3944	9	Y	3585	3553	0	90	8	43
09	21030	X	18990	-0-	-2040	-0-	15818	3	3172	9	Y	2884	2787	0	99	8	41
10	22481	X	22481	-0-	-0-	-0-	17419	3	5062	9	Y	4602	4533	0	37	8	73
11	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	9	1	14276	3	Y	7319	7274	0	25	8	93
							8051	9									
12	18848	X	17279	-0-	-1569	-0-	2	1	13057	3	Y	3836	3813	0	71	8	45
							4220	9									
01	21855	X	13974	-0-	-7881	-0-	11259	3	2715	9	Y	2468	2363	0	111	8	39
02	20076	X	18577	-0-	-1499	-0-	1	1	14958	3	Y	3289	3194	0	69	8	65
							3618	9									
03	22227	X	19871	-0-	-2356	-0-	3	1	16170	3	Y	3362	3275	0	112	8	40
							3698	9									
04	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	2	1	18789	3	Y	3281	3265	0	13	8	43
							3609	9									
05	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	4	1	18797	3	Y	3272	3172	0	109	8	34
							3599	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	17373	3	3669	9	N	3335	3302	0	33	8	-0-
01	21235	X	14884	-0-	-6351	-0-	12471	3	2413	9	N	2194	2174	0	20	8	-0-
02	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	16216	3	3430	9	N	3118	3079	0	39	8	-0-
03	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	18928	3	3959	9	N	3599	3565	0	34	8	-0-
04	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	18356	3	3823	9	N	3475	3455	0	20	8	-0-
05	21762	X	16603	-0-	-5159	-0-	14141	3	2462	9	N	2238	2224	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	9322	-0-	-4225	-0-	7869	3	1453	9	Y	1321	1249	0	72	8	-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4002	3	1122	9	Y	1020	970	0	50	8	-0-
02	7364	X	5410	-0-	-1954	-0-	3904	3	1506	9	Y	1369	1297	0	72	8	-0-
03	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	7612	3	1856	9	Y	1687	1650	0	37	8	-0-
04	9030	X	7598	-0-	-1432	-0-	6043	3	1555	9	Y	1414	1399	0	15	8	-0-
05	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	7261	3	1821	9	Y	1655	1639	0	16	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20460	X	8454	-0-	-12006	-0-	6732	3	1722	9	Y	1565	1492	0	73	8	-0-
01	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	23458	3	1980	9	Y	1800	1735	0	65	8	-0-
02	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	22396	3	1244	9	Y	1131	1020	0	111	8	-0-
03	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	20326	3	1294	9	Y	1176	1106	0	70	8	-0-
04	23610	X	4320	-0-	-19290	-0-	3767	3	553	9	Y	503	438	0	65	8	-0-
05	24397	X	6536	-0-	-17861	-0-	6184	3	352	9	Y	320	251	0	69	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31961	X	26073	-0-	-5888	-0-	22398	3	3675	9	N	3341	3300	0	41	8	-0-
01	31961	X	24813	-0-	-7148	-0-	21363	3	3450	9	N	3136	3104	0	32	8	-0-
02	26376	X	23948	-0-	-2428	-0-	20493	3	3455	9	N	3141	3093	0	48	8	-0-
03	28179	X	23182	-0-	-4997	-0-	19815	3	3367	9	N	3061	3028	0	33	8	-0-
04	27270	X	26899	-0-	-371	-0-	23312	3	3587	9	N	3261	3235	0	26	8	-0-
05	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	23666	3	3873	9	N	3521	3494	0	27	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	21244	3	5686	9	N	5169	5118	0	51	8	-0-
01	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	21533	3	5748	9	N	5225	5181	0	44	8	-0-
02	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	20365	3	5332	9	N	4847	4788	0	59	8	-0-
03	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	21740	3	5652	9	N	5138	5092	0	46	8	-0-
04	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	20216	3	5488	9	N	4989	4958	0	31	8	-0-
05	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	19914	3	5502	9	N	5002	4973	0	29	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034	X	17542	-0-	-1492	-0-	14088	3	3454	9	N	3140	3034	0	106	8	-0-
01	19034	X	14828	-0-	-4206	-0-	12286	3	2542	9	N	2311	2165	0	146	8	-0-
02	16604	X	14392	-0-	-2212	-0-	11845	3	2547	9	N	2315	2199	0	116	8	-0-
03	18383	X	13046	-0-	-5337	-0-	10343	3	2703	9	N	2457	2296	0	161	8	-0-
04	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	13729	3	3313	9	N	3012	2825	0	187	8	-0-
05	17546	X	16757	-0-	-789	-0-	13662	3	3095	9	N	2814	2706	0	108	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971	X	17320	-0-	-5651	-0-	13811	3	3509	9	N	3190	3155	0	35	8	-0-
01	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	25594	3	4219	9	N	3835	3802	0	33	8	-0-
02	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	25718	3	3526	9	N	3205	3165	0	40	8	-0-
03	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	17919	3	3883	9	N	3530	3498	0	32	8	-0-
04	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	24760	3	3820	9	N	3473	3451	0	22	8	-0-
05	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	30058	3	3827	9	N	3479	3458	0	21	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	14619	3	4968	9	N	4516	4454	0	62	8	-0-
01	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	15634	3	5188	9	N	4716	4663	0	53	8	-0-
02	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	16027	3	5099	9	N	4635	4557	0	78	8	-0-
03	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	18576	3	5408	9	N	4916	4856	0	60	8	-0-
04	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	15836	3	4689	9	N	4263	4225	0	38	8	-0-
05	19406	X	17599	-0-	-1807	-0-	13114	3	4485	9	N	4077	4045	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	22285	-0-	-4623	-0-	18444	3	3841	9	N	3492	3452	0	40	8	-0-
01	26908	X	22228	-0-	-4680	-0-	18465	3	3763	9	N	3421	3385	0	36	8	-0-
02	24304	X	22800	-0-	-1504	-0-	19115	3	3685	9	N	3350	3295	0	55	8	-0-
03	24149	X	23182	-0-	-967	-0-	19400	3	3782	9	N	3438	3400	0	38	8	-0-
04	22650	X	21535	-0-	-1115	-0-	17898	3	3637	9	N	3306	3280	0	26	8	-0-
05	25234	X	23341	-0-	-1893	-0-	19560	3	3781	9	N	3437	3411	0	26	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

12	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	20972	3	3455	9	Y	3141	3034	0	107	8	-0-
01	20274	X	17130	-0-	-3144	-0-	14547	3	2583	9	Y	2348	2276	0	72	8	-0-
02	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	24335	3	3015	9	Y	2741	2669	0	72	8	-0-
03	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	23114	3	3741	9	Y	3401	3329	0	72	8	-0-
04	23640	X	19307	-0-	-4333	-0-	16682	3	2625	9	Y	2386	2312	0	74	8	-0-
05	26164	X	25407	-0-	-757	-0-	21935	3	3472	9	Y	3156	3087	0	69	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

12	16864	X	6528	-0-	-10336	-0-	4170	3	2358	9	N	2144	2118	0	26	8	-0-
01	16213	X	6934	-0-	-9279	-0-	4832	3	2102	9	N	1911	1890	0	21	8	-0-
02	14196	X	11270	-0-	-2926	-0-	9027	3	2243	9	N	2039	2019	0	20	8	-0-
03	14508	X	11579	-0-	-2929	-0-	9261	3	2318	9	N	2107	2088	0	19	8	-0-
04	13440	X	11297	-0-	-2143	-0-	9091	3	2206	9	N	2005	1982	0	23	8	-0-
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	10455	3	2206	9	N	2005	1987	0	18	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	8871	3	2382	9	N	2165	2147	0	18	8	-0-
01	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	8144	3	1326	9	N	1205	1186	0	19	8	-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	6740	3	1219	9	N	1108	1099	0	9	8	-0-
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	9546	3	1214	9	N	1104	1093	0	11	8	-0-
04	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	10249	3	1344	9	N	1222	1207	0	15	8	-0-
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	8591	3	1210	9	N	1100	1088	0	12	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

12	19065	X	18094	-0-	-971	-0-	16514	3	1580	9	N	1436	1381	0	55	8	-0-
01	21700	X	10789	-0-	-10911	-0-	10174	3	615	9	N	559	531	0	28	8	-0-
02	19600	X	18883	-0-	-717	-0-	15706	3	3177	9	N	2888	2846	0	42	8	-0-
03	21700	X	20395	-0-	-1305	-0-	16953	3	3442	9	N	3129	3087	0	42	8	-0-
04	18030	X	16924	-0-	-1106	-0-	14130	3	2794	9	N	2540	2491	0	49	8	-0-
05	21146	X	21146	-0-	-0-	-0-	17570	3	3576	9	N	3251	3208	0	43	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

12	16585	X	14830	-0-	-1755	-0-	12752	3	2078	9	N	1889	1870	0	19	8	-0-
01	16585	X	9642	-0-	-6943	-0-	8440	3	1202	9	N	1093	1081	0	12	8	-0-
02	14980	X	13669	-0-	-1311	-0-	11862	3	1807	9	N	1643	1627	0	16	8	-0-
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	12880	3	2000	9	N	1818	1803	0	15	8	-0-
04	14340	X	14323	-0-	-17	-0-	12421	3	1902	9	N	1729	1709	0	20	8	-0-
05	15128	X	13676	-0-	-1452	-0-	11928	3	1748	9	N	1589	1576	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57598	X	24180	-0-	-33418	-0-	22458	3	1722	9	N	1565	1522	0	43	8	-0-
01	57598	X	41263	-0-	-16335	-0-	38512	3	2751	9	N	2501	2425	0	76	8	-0-
02	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	40447	3	3018	9	N	2744	2676	0	68	8	-0-
03	47709	X	46083	-0-	-1626	-0-	42674	3	3409	9	N	3099	3037	0	62	8	-0-
04	46170	X	42990	-0-	-3180	-0-	39688	3	3302	9	N	3002	2922	0	80	8	-0-
05	48112	X	42131	-0-	-5981	-0-	38981	3	3150	9	N	2864	2812	0	52	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
12	9734	X	7613	-0-	-2121	-0-	6274	3	1339	9	N	1217	1199	0	18	8	-0-
01	9734	X	4712	-0-	-5022	-0-	3443	3	1269	9	N	1154	1143	0	11	8	-0-
02	8232	X	8200	-0-	-32	-0-	6637	3	1563	9	N	1421	1407	0	14	8	-0-
03	9114	X	9111	-0-	-3	-0-	7432	3	1679	9	N	1526	1512	0	14	8	-0-
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	7181	3	1568	9	N	1425	1406	0	19	8	-0-
05	9083	X	9049	-0-	-34	-0-	7502	3	1547	9	N	1406	1393	0	13	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	12775	3	3615	9	N	3286	3208	0	78	8	-0-
01	15872	X	7466	-0-	-8406	-0-	5982	3	1484	9	N	1349	1315	0	34	8	-0-
02	14336	X	13813	-0-	-523	-0-	10897	3	2916	9	N	2651	2573	0	78	8	-0-
03	15872	X	15419	-0-	-453	-0-	12416	3	3003	9	N	2730	2626	0	104	8	-0-
04	15360	X	13302	-0-	-2058	-0-	10683	3	2619	9	N	2381	2281	0	100	8	-0-
05	15872	X	13970	-0-	-1902	-0-	11268	3	2702	9	N	2456	2390	0	66	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	5502	3	1392	9	Y	1265	1162	0	103	8	-0-
01	5363	X	2215	-0-	-3148	-0-	1728	3	487	9	Y	443	411	0	32	8	-0-
02	10584	X	2345	-0-	-8239	-0-	1726	3	619	9	Y	563	513	0	50	8	-0-
03	11718	X	6866	-0-	-4852	-0-	5297	3	1569	9	Y	1426	1298	0	128	8	-0-
04	11340	X	8579	-0-	-2761	-0-	6846	3	1733	9	Y	1575	1442	0	133	8	-0-
05	6882	X	3315	-0-	-3567	-0-	2476	3	839	9	Y	763	711	0	52	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	6264	-0-	-2199	-0-	4578	3	1686	9	N	1533	1472	0	61	8	-0-
01	8339	X	4314	-0-	-4025	-0-	3172	3	1142	9	N	1038	996	0	42	8	-0-
02	7532	X	6138	-0-	-1394	-0-	4520	3	1618	9	N	1471	1416	0	55	8	-0-
03	8339	X	7610	-0-	-729	-0-	5774	3	1836	9	N	1669	1590	0	79	8	-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	6027	3	1863	9	N	1694	1615	0	79	8	-0-
05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	6385	3	1772	9	N	1611	1561	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 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
12	17577	X	15010	-0-	-2567	-0-	11935	3	3075	9	N	2795	2761	0	34	8	-0-
01	17267	X	12738	-0-	-4529	-0-	10134	3	2604	9	N	2367	2340	0	27	8	-0-
02	15596	X	10926	-0-	-4670	-0-	8140	3	2786	9	N	2533	2503	0	30	8	-0-
03	16399	X	14151	-0-	-2248	-0-	10933	3	3218	9	N	2925	2888	0	37	8	-0-
04	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	12126	3	3251	9	N	2955	2918	0	37	8	-0-
05	15004	X	14485	-0-	-519	-0-	11262	3	3223	9	N	2930	2904	0	26	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12361	-0-	-597	-0-	10242	3	2119	9	N	1926	1904	0	22	8	-0-
01	13981	X	7568	-0-	-6413	-0-	6126	3	1442	9	N	1311	1299	0	12	8	-0-
02	12628	X	8809	-0-	-3819	-0-	7192	3	1617	9	N	1470	1451	0	19	8	-0-
03	13981	X	12990	-0-	-991	-0-	10819	3	2171	9	N	1974	1954	0	20	8	-0-
04	13320	X	12209	-0-	-1111	-0-	10231	3	1978	9	N	1798	1785	0	13	8	-0-
05	12369	X	11734	-0-	-635	-0-	9781	3	1953	9	N	1775	1764	0	11	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	9552	-0-	-3871	-0-	7907	3	1645	9	N	1495	1479	0	16	8	-0-
01	13826	X	11478	-0-	-2348	-0-	9651	3	1827	9	N	1661	1646	0	15	8	-0-
02	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	12170	3	2067	9	N	1879	1855	0	24	8	-0-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	13382	3	2377	9	N	2161	2141	0	20	8	-0-
04	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	13210	3	2180	9	N	1982	1969	0	13	8	-0-
05	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	14153	3	2234	9	N	2031	2018	0	13	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
12	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	10766	3	2069	9	Y	1881	1838	0	43	8	-0-
01	15252	X	7203	-0-	-8049	-0-	6154	3	1049	9	Y	954	903	0	51	8	-0-
02	12488	X	2333	-0-	-10155	-0-	1834	3	499	9	Y	454	391	0	63	8	-0-
03	13826	X	3106	-0-	-10720	-0-	2479	3	627	9	Y	570	510	0	60	8	-0-
04	13380	X	2042	-0-	-11338	-0-	1735	3	307	9	Y	279	219	0	60	8	-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3117	3	409	9	Y	372	333	0	39	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
12	16523	X	14448	-0-	-2075	-0-	12388	3	2060	9	Y	1873	1846	0	27	8	-0-
01	17236	X	12755	-0-	-4481	-0-	10867	3	1888	9	Y	1716	1685	0	31	8	-0-
02	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	11442	3	2254	9	Y	2049	2027	0	22	8	-0-
03	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	13261	3	2620	9	Y	2382	2362	0	20	8	-0-
04	14670	X	12927	-0-	-1743	-0-	10595	3	2332	9	Y	2120	2091	0	29	8	-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	9687	3	2224	9	Y	2022	2003	0	19	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
12	17639	X	17294	-0-	-345	-0-	14087	3	3207	9	Y	2915	2888	0	27	8	-0-
01	18073	X	14141	-0-	-3932	-0-	11491	3	2650	9	Y	2409	2390	0	19	8	-0-
02	18648	X	14259	-0-	-4389	-0-	11481	3	2778	9	Y	2525	2497	0	28	8	-0-
03	20646	X	16727	-0-	-3919	-0-	13681	3	3046	9	Y	2769	2745	0	24	8	-0-
04	19980	X	16903	-0-	-3077	-0-	13908	3	2995	9	Y	2723	2706	0	17	8	-0-
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	14822	3	2974	9	Y	2704	2688	0	16	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
12	16523	X	13213	-0-	-3310	-0-	10782	3	2431	9	N	2210	2140	0	70	8	-0-
01	13516	X	12144	-0-	-1372	-0-	9765	3	2379	9	N	2163	2058	0	105	8	-0-
02	12208	X	8303	-0-	-3905	-0-	6634	3	1669	9	N	1517	1461	0	56	8	-0-
03	13516	X	11930	-0-	-1586	-0-	9710	3	2220	9	N	2018	1879	0	139	8	-0-
04	13050	X	13020	-0-	-30	-0-	10615	3	2405	9	N	2186	2036	0	150	8	-0-
05	13206	X	7715	-0-	-5491	-0-	6262	3	1453	9	N	1321	1265	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	21979	X	9969	-0-	-12010	-0-	6912	3	3057	9	Y	2779	2729	0	50	8	-0-
01	21979	X	7307	-0-	-14672	-0-	4243	3	3064	9	Y	2785	2739	0	46	8	-0-
02	21280	X	19393	-0-	-1887	-0-	16366	3	3027	9	Y	2752	2696	0	56	8	-0-
03	22723	X	20678	-0-	-2045	-0-	17695	3	2983	9	Y	2712	2650	0	62	8	-0-
04	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	18752	3	3276	9	Y	2978	2912	0	66	8	-0-
05	29619	X	29619	-0-	-0-	-0-	26478	3	3141	9	Y	2855	2807	0	48	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
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	9500	3	2416	9	N	2196	2175	0	21	8	-0-
01	13888	X	10823	-0-	-3065	-0-	8828	3	1995	9	N	1814	1786	0	28	8	-0-
02	12544	X	11330	-0-	-1214	-0-	9380	3	1950	9	N	1773	1764	0	9	8	-0-
03	13888	X	10814	-0-	-3074	-0-	8720	3	2094	9	N	1904	1903	0	1	8	-0-
04	11520	X	8835	-0-	-2685	-0-	6864	3	1971	9	N	1792	1771	0	21	8	-0-
05	12555	X	9543	-0-	-3012	-0-	7494	3	2049	9	N	1863	1843	0	20	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31124	X	17368	-0-	-13756	-0-	12880	3	4488	9	Y	4080	4021	0	59	8	-0-
01	31124	X	8460	-0-	-22664	-0-	5943	3	2517	9	Y	2288	2248	0	40	8	-0-
02	19740	X	13861	-0-	-5879	-0-	9926	3	3935	9	Y	3577	3486	0	91	8	-0-
03	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	17888	3	4016	9	Y	3651	3592	0	59	8	-0-
04	25988	X	25988	-0-	-0-	-0-	21904	3	4084	9	Y	3713	3674	0	39	8	-0-
05	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	21749	3	3632	9	Y	3302	3270	0	32	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
12	19623	X	18614	-0-	-1009	-0-	16247	3	2367	9	N	2152	2094	0	58	8	-0-
01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	16215	3	3528	9	N	3207	3150	0	57	8	-0-
02	16940	X	16259	-0-	-681	-0-	13081	3	3178	9	N	2889	2846	0	43	8	-0-
03	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	18254	3	3944	9	N	3585	3534	0	51	8	-0-
04	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	21177	3	4463	9	N	4057	3981	0	76	8	-0-
05	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	17079	3	3570	9	N	3245	3204	0	41	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	27986	3	3314	9	Y	3013	2952	0	61	8	-0-
01	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	13274	3	2086	9	Y	1896	1853	0	43	8	-0-
02	25788	X	24576	-0-	-1212	-0-	21731	3	2845	9	Y	2586	2529	0	57	8	-0-
03	31310	X	3435	-0-	-27875	-0-	249	3	3186	9	Y	2896	2825	0	71	8	-0-
04	30300	X	20760	-0-	-9540	-0-	16101	3	4659	9	Y	4235	4137	0	98	8	-0-
05	31310	X	21125	-0-	-10185	-0-	16960	3	4165	9	Y	3786	3715	0	71	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	6958	-0-	-13533	-0-	5716	3	1242	9	Y	1129	1098	0	31	8	-0-
01	19313	X	12939	-0-	-6374	-0-	11076	3	1863	9	Y	1694	1642	0	52	8	-0-
02	17444	X	10238	-0-	-7206	-0-	8512	3	1726	9	Y	1569	1516	0	53	8	-0-
03	18538	X	16490	-0-	-2048	-0-	14182	3	2308	9	Y	2098	2007	0	91	8	-0-
04	16560	X	12663	-0-	-3897	-0-	10846	3	1817	9	Y	1652	1589	0	63	8	-0-
05	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	15361	3	2666	9	Y	2424	2359	0	65	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24552	X	12619	-0-	-11933	-0-	9520	3	3099	9	Y	2817	2784	0	33	8	-0-
01	23343	X	5788	-0-	-17555	-0-	3607	3	2181	9	Y	1983	1965	0	18	8	-0-
02	20944	X	11900	-0-	-9044	-0-	10085	3	1815	9	Y	1650	1627	0	23	8	-0-
03	23188	X	13694	-0-	-9494	-0-	11255	3	2439	9	Y	2217	2194	0	23	8	-0-
04	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	17006	3	3221	9	Y	2928	2909	0	19	8	-0-
05	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	15699	3	2296	9	Y	2087	2074	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	12681	-0-	-7686	-0-	8043	3	4638	9	Y	4216	4125	0	91	8	-0-
01	20336	X	8264	-0-	-12072	-0-	4916	3	3348	9	Y	3044	2955	0	89	8	-0-
02	11648	X	10372	-0-	-1276	-0-	6490	3	3882	9	Y	3529	3435	0	94	8	-0-
03	24574	X	24574	-0-	-0-	-0-	20681	3	3893	9	Y	3539	3402	0	137	8	-0-
04	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	24076	3	4128	9	Y	3753	3634	0	119	8	-0-
05	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	24996	3	4044	9	Y	3676	3608	0	68	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	10353	3	3115	9	Y	2832	2746	0	86	8	-0-
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	5041	3	2375	9	Y	2159	2101	0	58	8	-0-
02	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-	21560	3	2691	9	Y	2446	2373	0	73	8	-0-
03	36957	X	36957	-0-	-0-	-0-	34079	3	2878	9	Y	2616	2526	0	90	8	-0-
04	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	23864	3	2580	9	Y	2345	2263	0	82	8	-0-
05	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	38148	3	2921	9	Y	2655	2587	0	68	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	10715	-0-	-4878	-0-	8316	3	2399	9	N	2181	2135	0	46	8	-0-
01	15593	X	9771	-0-	-5822	-0-	7458	3	2313	9	N	2103	2064	0	39	8	-0-
02	12488	X	10311	-0-	-2177	-0-	8019	3	2292	9	N	2084	2048	0	36	8	-0-
03	13361	X	10600	-0-	-2761	-0-	8583	3	2017	9	N	1834	1801	0	33	8	-0-
04	10380	X	9808	-0-	-572	-0-	7864	3	1944	9	N	1767	1722	0	45	8	-0-
05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	10814	3	2362	9	N	2147	2113	0	34	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
12	12679	X	10463	-0-	-2216	-0-	8377	3	2086	9	N	1896	1851	0	45	8	-0-
01	12617	X	12049	-0-	-568	-0-	9557	3	2492	9	N	2265	2217	0	48	8	-0-
02	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	11917	3	2995	9	N	2723	2680	0	43	8	-0-
03	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	12865	3	3053	9	N	2775	2735	0	40	8	-0-
04	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	12377	3	2776	9	N	2524	2472	0	52	8	-0-
05	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	11944	3	2584	9	N	2349	2316	0	33	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	13136	-0-	-4844	-0-	11249	3	1887	9	N	1715	1683	0	32	8	-0-
01	17050	X	12245	-0-	-4805	-0-	10289	3	1956	9	N	1778	1751	0	27	8	-0-
02	14728	X	12846	-0-	-1882	-0-	10920	3	1926	9	N	1751	1731	0	20	8	-0-
03	16213	X	16167	-0-	-46	-0-	13868	3	2299	9	N	2090	2066	0	24	8	-0-
04	12720	X	12610	-0-	-110	-0-	11033	3	1577	9	N	1434	1411	0	23	8	-0-
05	14229	X	12531	-0-	-1698	-0-	11034	3	1497	9	N	1361	1345	0	16	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	16999	-0-	-1353	-0-	14452	3	2547	9	Y	2315	2233	0	82	8	-0-
01	17298	X	8667	-0-	-8631	-0-	7120	3	1547	9	Y	1406	1356	0	50	8	-0-
02	15624	X	11329	-0-	-4295	-0-	9710	3	1619	9	Y	1472	1411	0	61	8	-0-
03	17298	X	12696	-0-	-4602	-0-	10866	3	1830	9	Y	1664	1584	0	80	8	-0-
04	16440	X	15004	-0-	-1436	-0-	12967	3	2037	9	Y	1852	1771	0	81	8	-0-
05	16988	X	14883	-0-	-2105	-0-	12897	3	1986	9	Y	1805	1743	0	62	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	3751	-0-	-4464	-0-	2577	3	1174	9	Y	1067	1038	0	29	8	-0-
01	8091	X	2802	-0-	-5289	-0-	1584	3	1218	9	Y	1107	1086	0	21	8	-0-
02	7308	X	6584	-0-	-724	-0-	5299	3	1285	9	Y	1168	1137	0	31	8	-0-
03	7595	X	6896	-0-	-699	-0-	5555	3	1341	9	Y	1219	1196	0	23	8	-0-
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	5966	3	1349	9	Y	1226	1208	0	18	8	-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	7379	3	1175	9	Y	1068	1053	0	15	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 #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	10903	-0-	-11355	-0-	9200	3	1703	9	N	1548	1527	0	21	8	-0-
01	22258	X	2133	-0-	-20125	-0-	1736	3	397	9	N	361	359	0	2	8	-0-
02	19320	X	9008	-0-	-10312	-0-	6635	3	2373	9	N	2157	2145	0	12	8	-0-
03	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	19209	3	3687	9	N	3352	3314	0	38	8	-0-
04	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	18969	3	3124	9	N	2840	2794	0	46	8	-0-
05	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	17719	3	3089	9	N	2808	2777	0	31	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25575	X	22569	-0-	-3006	-0-	20326	3	2243	9	Y	2039	2016	0	23	8	-0-
01	25575	X	20517	-0-	-5058	-0-	18733	3	1784	9	Y	1622	1605	0	17	8	-0-
02	23100	X	20906	-0-	-2194	-0-	18963	3	1943	9	Y	1766	1738	0	28	8	-0-
03	23157	X	22519	-0-	-638	-0-	20283	3	2236	9	Y	2033	2012	0	21	8	-0-
04	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	20372	3	2154	9	Y	1958	1944	0	14	8	-0-
05	23157	X	22754	-0-	-403	-0-	20565	3	2189	9	Y	1990	1977	0	13	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21049	X	16696	-0-	-4353	-0-	14323	3	2373	9	N	2157	2125	0	32	8	-0-
01	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	17501	3	2553	9	N	2321	2286	0	35	8	-0-
02	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	18366	3	2541	9	N	2310	2286	0	24	8	-0-
03	16926	X	13295	-0-	-3631	-0-	11528	3	1767	9	N	1606	1589	0	17	8	-0-
04	19410	X	14883	-0-	-4527	-0-	12793	3	2090	9	N	1900	1868	0	32	8	-0-
05	21049	X	15335	-0-	-5714	-0-	13318	3	2017	9	N	1834	1812	0	22	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
12	22568	X	19894	-0-	-2674	-0-	8	1	17859	3	Y	1843	1836	0	7	8	-0-
							2027	9									
01	22568	X	14355	-0-	-8213	-0-	73	1	12584	3	Y	1544	1540	0	4	8	-0-
							1698	9									
02	18676	X	17460	-0-	-1216	-0-	8	1	15006	3	Y	2224	2179	0	45	8	-0-
							2446	9									
03	20677	X	18119	-0-	-2558	-0-	3	1	15682	3	Y	2213	2155	0	58	8	-0-
							2434	9									
04	19260	X	16977	-0-	-2283	-0-	9	1	14817	3	Y	1955	1890	0	65	8	-0-
							2151	9									
05	19902	X	17048	-0-	-2854	-0-	25	1	15099	3	Y	1749	1735	0	14	8	-0-
							1924	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
12	14601	X	14594	-0-	-7	-0-	6	1	12910	3	Y	1525	1520	0	5	8	-0-
							1678	9									
01	16678	X	8165	-0-	-8513	-0-	42	1	7208	3	Y	832	830	0	2	8	-0-
							915	9									
02	15064	X	14910	-0-	-154	-0-	7	1	13125	3	Y	1616	1597	0	19	8	-0-
							1778	9									
03	16678	X	15292	-0-	-1386	-0-	2	1	13161	3	Y	1935	1919	0	16	8	-0-
							2129	9									
04	15420	X	12184	-0-	-3236	-0-	6	1	10946	3	Y	1120	1101	0	19	8	-0-
							1232	9									
05	16523	X	12975	-0-	-3548	-0-	19	1	11612	3	Y	1222	1212	0	10	8	-0-
							1344	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15019	-0-	-1504	-0-	6	1	12171	3	Y	2584	2578	0	6	8	-0-
							2842	9									
01	18197	X	6374	-0-	-11823	-0-	29	1	5039	3	Y	1187	1185	0	2	8	-0-
							1306	9									
02	16436	X	8181	-0-	-8255	-0-	3	1	6236	3	Y	1765	1740	0	25	8	-0-
							1942	9									
03	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	3	1	16496	3	Y	3977	3939	0	38	8	-0-
							4375	9									
04	17010	X	16266	-0-	-744	-0-	8	1	13460	3	Y	2544	2503	0	41	8	-0-
							2798	9									
05	15004	X	14166	-0-	-838	-0-	19	1	11614	3	Y	2303	2284	0	19	8	-0-
							2533	9									

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	8826	-0-	-4287	-0-	6628	3	2198	9	N	1998	1955	0	43	8	-0-
01	13113	X	8465	-0-	-4648	-0-	6067	3	2398	9	N	2180	2139	0	41	8	-0-
02	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	9132	3	2721	9	N	2474	2447	0	27	8	-0-
03	12958	X	11835	-0-	-1123	-0-	9152	3	2683	9	N	2439	2417	0	22	8	-0-
04	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	9169	3	2591	9	N	2355	2324	0	31	8	-0-
05	13113	X	13075	-0-	-38	-0-	10359	3	2716	9	N	2469	2440	0	29	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21297	X	18036	-0-	-3261	-0-	14820	3	3216	9	N	2924	2859	0	65	8	-0-
01	19933	X	13571	-0-	-6362	-0-	11152	3	2419	9	N	2199	2143	0	56	8	-0-
02	18004	X	13909	-0-	-4095	-0-	11408	3	2501	9	N	2274	2219	0	55	8	-0-
03	19282	X	15967	-0-	-3315	-0-	13078	3	2889	9	N	2626	2559	0	67	8	-0-
04	18480	X	16033	-0-	-2447	-0-	13136	3	2897	9	N	2634	2570	0	64	8	-0-
05	18042	X	14141	-0-	-3901	-0-	11664	3	2477	9	N	2252	2207	0	45	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	623	3	5130	9	Y	4664	4664	0			-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	5388	3	2056	9	Y	1869	1851	0	18	8	-0-
01	7254	X	6806	-0-	-448	-0-	5050	3	1756	9	Y	1596	1583	0	13	8	-0-
02	5852	X	5575	-0-	-277	-0-	4016	3	1559	9	Y	1417	1402	0	15	8	-0-
03	6479	X	1372	-0-	-5107	-0-	2	3	1370	9	Y	1245	1236	0	9	8	-0-
04	6270	X	1762	-0-	-4508	-0-	2	3	1760	9	Y	1600	1591	0	9	8	-0-
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	5748	3	1943	9	Y	1766	1756	0	10	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	14620	-0-	-2554	-0-	10593	3	4027	9	Y	3661	3627	0	34	8	-0-
01	17174	X	8848	-0-	-8326	-0-	6543	3	2305	9	Y	2095	2058	0	37	8	-0-
02	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	13551	3	3604	9	Y	3276	3225	0	51	8	-0-
03	15903	X	15318	-0-	-585	-0-	11998	3	3320	9	Y	3018	2981	0	37	8	-0-
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	13568	3	3847	9	Y	3497	3470	0	27	8	-0-
05	18910	X	13262	-0-	-5648	-0-	10215	3	3047	9	Y	2770	2721	0	49	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	6337	3	1860	9	Y	1691	1655	0	36	8	-0-
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	4812	3	1541	9	Y	1401	1377	0	24	8	-0-
02	6216	X	5952	-0-	-264	-0-	4570	3	1382	9	Y	1256	1221	0	35	8	-0-
03	8184	X	4040	-0-	-4144	-0-	2945	3	1095	9	Y	995	965	0	30	8	-0-
04	7920	X	4502	-0-	-3418	-0-	3402	3	1100	9	Y	1000	979	0	21	8	-0-
05	8184	X	4745	-0-	-3439	-0-	3642	3	1103	9	Y	1003	979	0	24	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	10212	3	2319	9	Y	2108	2095	0	13	8	-0-
01	10943	X	6263	-0-	-4680	-0-	4609	3	1654	9	Y	1504	1486	0	18	8	-0-
02	10388	X	7867	-0-	-2521	-0-	6271	3	1596	9	Y	1451	1436	0	15	8	-0-
03	11563	X	10086	-0-	-1477	-0-	8235	3	1851	9	Y	1683	1669	0	14	8	-0-
04	11190	X	10813	-0-	-377	-0-	8881	3	1932	9	Y	1756	1746	0	10	8	-0-
05	11563	X	9691	-0-	-1872	-0-	7887	3	1804	9	Y	1640	1618	0	22	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2842	-0-	-1219	-0-	1910	3	932	9	Y	847	837	0	10	8	-0-
01	4061	X	931	-0-	-3130	-0-	85	3	846	9	Y	769	751	0	18	8	-0-
02	2352	X	1905	-0-	-447	-0-	1259	3	646	9	Y	587	578	0	9	8	-0-
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2063	3	807	9	Y	734	722	0	12	8	-0-
04	2520	X	1792	-0-	-728	-0-	1211	3	581	9	Y	528	521	0	7	8	-0-
05	2604	X	1936	-0-	-668	-0-	1243	3	693	9	Y	630	611	0	19	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	8780	-0-	-4829	-0-	6392	2	9	3	Y	2077	2049	0	37	8	82
							94	4	2285	9							
01	13609	X	7149	-0-	-6460	-0-	5173	2	18	3	Y	1711	1687	0	26	8	80
							76	4	1882	9							
02	11312	X	9442	-0-	-1870	-0-	6774	2	22	3	Y	2310	2166	0	47	8	177
							105	4	2541	9							
03	10726	X	8269	-0-	-2457	-0-	5971	2	21	3	Y	1992	2036	0	31	8	102
							86	4	2191	9							
04	9720	X	8438	-0-	-1282	-0-	6037	2	21	3	Y	2084	2051	0	22	8	113
							88	4	2292	9							
05	10447	X	7683	-0-	-2764	-0-	5713	2	19	3	Y	1774	1787	0	20	8	80
							1951	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	15289	-0-	-180	-0-	12131	3	3158	9	Y	2871	2782	0	89	8	19
01	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	13973	3	2926	9	Y	2660	2564	0	97	8	18
02	15148	X	13642	-0-	-1506	-0-	11253	3	2389	9	Y	2172	2115	0	55	8	20
03	16771	X	7332	-0-	-9439	-0-	5014	3	2318	9	Y	2107	2005	0	103	8	19
04	16350	X	9625	-0-	-6725	-0-	7367	3	2258	9	Y	2053	1967	0	85	8	20
05	16895	X	10028	-0-	-6867	-0-	8507	3	1521	9	Y	1383	1335	0	54	8	14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1358	-0-	-1990	-0-	57	4	1301	9	Y	1183	1190	0	14	8	528
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	4303	3	70	4	Y	1220	1121	0	34	8	593
							1342	9									
02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	7032	3	85	4	Y	1515	1684	0	11	8	413
							1667	9									
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	6273	3	65	4	Y	1112	1204	0	1	8	320
							1223	9									
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	5383	3	84	4	Y	1504	1491	0	27	8	306
							1654	9									
05	9734	X	1460	-0-	-8274	-0-	780	3	11	4	Y	608	744	0	13	8	157
							669	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	4667	3	61	4	Y	1177	1158	0	14	8	47
							1295	9									
01	5828	X	5757	-0-	-71	-0-	4629	3	51	4	Y	979	970	0	10	8	46
							1077	9									
02	4872	X	3043	-0-	-1829	-0-	2239	3	35	4	Y	699	681	0	10	8	54
							769	9									
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	5717	3	34	4	Y	648	661	0	8	8	33
							713	9									
04	5820	X	5245	-0-	-575	-0-	4117	3	51	4	Y	979	951	0	8	8	53
							1077	9									
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	5113	3	319	4	Y	1047	1045	0	8	8	47
							1152	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5547	-0-	-2048	-0-	1763	2	476	3	N	3007	2967	0	14	8	36
							3308	9									
01	7595	X	6280	-0-	-1315	-0-	3883	2	305	3	N	1902	1893	0	14	8	31
							2092	9									
02	6860	X	5199	-0-	-1661	-0-	3809	2	156	3	N	1122	1115	0	16	8	22
							1234	9									
03	5642	X	3892	-0-	-1750	-0-	3017	2	98	3	N	706	671	0	49	8	8
							777	9									
04	6090	X	1735	-0-	-4355	-0-	1316	2	43	3	N	342	344	0	2	8	4
							376	9									
05	6293	X	4564	-0-	-1729	-0-	2815	2	203	3	N	1405	1368	0	26	8	15
							1546	9									

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9036	-0-	-1163	-0-	6752	3	2284	9	Y	2076	2021	0	55	8	-0-
01	10199	X	4149	-0-	-6050	-0-	2930	3	1219	9	Y	1108	1095	0	13	8	-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	7753	3	1588	9	Y	1444	1407	0	37	8	-0-
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	7867	3	2222	9	Y	2020	1959	0	61	8	-0-
04	8730	X	7022	-0-	-1708	-0-	5453	3	1569	9	Y	1426	1370	0	56	8	-0-
05	10354	X	8338	-0-	-2016	-0-	6519	3	1819	9	Y	1654	1616	0	38	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	787	2	393	9	N	357	186	1	13	8	484
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					484
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	228	14	8			698
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	413	2	413	9	N	375	186	1	14	8	873
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1434	2	311	9	N	283	365	1	44	8	747
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1703	2	361	9	N	328	371	1	12	8	692

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	8138	3	115	4	Y	2264	2267	0	21	8	98
							2490	9									
01	8122	X	6797	-0-	-1325	-0-	4704	3	111	4	Y	1802	1721	0	30	8	149
							1982	9									
02	9100	X	5382	-0-	-3718	-0-	3568	3	74	4	Y	1582	1606	0	5	8	120
							1740	9									
03	10075	X	5885	-0-	-4190	-0-	4046	3	79	4	Y	1600	1639	0	1	8	80
							1760	9									
04	9750	X	8273	-0-	-1477	-0-	6065	3	96	4	Y	1920	1863	0	22	8	115
							2112	9									
05	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	7258	3	21	4	Y	2064	2036	0	24	8	119
							2270	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	580	591	0			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	340	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	422	395	0	17	8	39
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	481	2	589	9	Y	535	495	0	38	8	41
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	421	2	439	9	Y	399	350	0	28	8	62
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	199	2	382	9	Y	347	371	0	8	8	30

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

*06	30210	X	18385	-0-	-11825	-0-	15489	3	2896	9	Y	2633	2470	0	178	8	34
*07	32891	X	16777	-0-	-16114	-0-	13265	3	3512	9	Y	3193	3020	0	146	8	61
*08	32891	X	20024	-0-	-12867	-0-	16865	3	3159	9	Y	2872	2773	0	126	8	34
09	31830	X	21611	-0-	-10219	-0-	18479	3	3132	9	Y	2847	2698	0	143	8	40
10	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	17483	3	3282	9	Y	2984	2917	0	60	8	47
11	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	12	1	18884	3	Y	2746	2712	0	47	8	34
							3021	9									
12	21421	X	9876	-0-	-11545	-0-	1	1	8332	3	Y	1403	1369	0	52	8	16
							1543	9									
01	21421	X	7488	-0-	-13933	-0-	6054	3	1434	9	Y	1304	1240	0	59	8	21
02	20048	X	14856	-0-	-5192	-0-	1	1	12406	3	Y	2226	2127	0	77	8	43
							2449	9									
03	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	4	1	19735	3	Y	2911	2736	0	185	8	33
							3202	9									
04	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	3	1	21273	3	Y	2722	2701	0	19	8	35
							2994	9									
05	34340	X	34340	-0-	-0-	-0-	6	1	31219	3	Y	2832	2668	0	171	8	28
							3115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*06	17490	X	12095	-0-	-5395	-0-	10188	3	1907	9	Y	1734	1648	0	99	8	23
*07	18073	X	9096	-0-	-8977	-0-	7219	3	1877	9	Y	1706	1620	0	77	8	32
*08	14105	X	12647	-0-	-1458	-0-	10527	3	2120	9	Y	1927	1866	0	70	8	23
09	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	11115	3	2046	9	Y	1860	1780	0	77	8	26
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	12886	3	2112	9	Y	1920	1882	0	34	8	30
11	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	8	1	12038	3	Y	1831	1812	0	26	8	23
							2014	9									
12	13051	X	9576	-0-	-3475	-0-	1	1	7892	3	Y	1530	1486	0	49	8	18
							1683	9									
01	14539	X	5127	-0-	-9412	-0-	4146	3	981	9	Y	892	853	0	43	8	14
02	13132	X	4359	-0-	-8773	-0-	3280	3	1079	9	Y	981	950	0	26	8	19
03	14539	X	12414	-0-	-2125	-0-	2	1	10200	3	Y	2011	1909	0	97	8	24
							2212	9									
04	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	2	1	13827	3	Y	1933	1921	0	11	8	25
							2126	9									
05	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	3	1	16099	3	Y	1907	1817	0	96	8	19
							2098	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

12	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	19457	3	4461	9	Y	4055	3933	0	122	8	-0-
01	22444	X	15013	-0-	-7431	-0-	11278	3	3735	9	Y	3395	3304	0	91	8	-0-
02	21952	X	13237	-0-	-8715	-0-	9611	3	3626	9	Y	3296	3186	0	110	8	-0-
03	24304	X	23110	-0-	-1194	-0-	18686	3	4424	9	Y	4022	3887	0	135	8	-0-
04	23520	X	18011	-0-	-5509	-0-	14774	3	3237	9	Y	2943	2837	0	106	8	-0-
05	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	21067	3	4574	9	Y	4158	4050	0	108	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

12	16616	X	14508	-0-	-2108	-0-	10898	3	3610	9	Y	3282	3254	0	28	8	-0-
01	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	13437	3	3598	9	Y	3271	3247	0	24	8	-0-
02	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	20366	3	3860	9	Y	3509	3469	0	40	8	-0-
03	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	20073	3	4233	9	Y	3848	3819	0	29	8	-0-
04	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	18615	3	4102	9	Y	3729	3710	0	19	8	-0-
05	21948	X	21723	-0-	-225	-0-	17822	3	3901	9	Y	3546	3528	0	18	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

12	29388	X	29112	-0-	-276	-0-	24756	3	4356	9	Y	3960	3947	0	13	8	-0-
01	34751	X	32635	-0-	-2116	-0-	27247	3	5388	9	Y	4898	4891	0	7	8	-0-
02	31388	X	27563	-0-	-3825	-0-	22767	3	4796	9	Y	4360	4328	0	32	8	-0-
03	34782	X	29275	-0-	-5507	-0-	24352	3	4923	9	Y	4475	4436	0	39	8	-0-
04	31590	X	25637	-0-	-5953	-0-	21338	3	4299	9	Y	3908	3867	0	41	8	-0-
05	32643	X	19123	-0-	-13520	-0-	16570	3	2553	9	Y	2321	2310	0	11	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

12	16089	X	13736	-0-	-2353	-0-	11079	3	2657	9	Y	2415	2366	0	49	8	-0-
01	16089	X	12558	-0-	-3531	-0-	10402	3	2156	9	Y	1960	1927	0	33	8	-0-
02	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	13228	3	2677	9	Y	2434	2385	0	49	8	-0-
03	14539	X	13016	-0-	-1523	-0-	10451	3	2565	9	Y	2332	2275	0	57	8	-0-
04	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	15236	3	3358	9	Y	3053	2980	0	73	8	-0-
05	17608	X	11953	-0-	-5655	-0-	9860	3	2093	9	Y	1903	1870	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	5787	3	2406	9	Y	2187	2167	0	20	8	-0-
01	7440	X	5187	-0-	-2253	-0-	2965	3	2222	9	Y	2020	2003	0	17	8	-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	4150	3	2025	9	Y	1841	1817	0	24	8	-0-
03	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	8487	3	2180	9	Y	1982	1964	0	18	8	-0-
04	6390	X	6104	-0-	-286	-0-	4111	3	1993	9	Y	1812	1802	0	10	8	-0-
05	6603	X	6093	-0-	-510	-0-	4128	3	1965	9	Y	1786	1776	0	10	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
12	27559	X	18276	-0-	-9283	-0-	14549	3	3727	9	Y	3388	3353	0	35	8	-0-
01	27559	X	20492	-0-	-7067	-0-	16488	3	4004	9	Y	3640	3607	0	33	8	-0-
02	24500	X	17272	-0-	-7228	-0-	13621	3	3651	9	Y	3319	3275	0	44	8	-0-
03	24056	X	19510	-0-	-4546	-0-	15638	3	3872	9	Y	3520	3485	0	35	8	-0-
04	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	19285	3	3973	9	Y	3612	3585	0	27	8	-0-
05	20491	X	18784	-0-	-1707	-0-	15208	3	3576	9	Y	3251	3232	0	19	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
12	19220	X	16057	-0-	-3163	-0-	11627	3	4430	9	Y	4027	3967	0	60	8	-0-
01	29543	X	15961	-0-	-13582	-0-	11466	3	4495	9	Y	4086	4046	0	40	8	-0-
02	39312	X	14669	-0-	-24643	-0-	11592	3	3077	9	Y	2797	2733	0	64	8	-0-
03	43524	X	23522	-0-	-20002	-0-	19890	3	3632	9	Y	3302	3252	0	50	8	-0-
04	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	12363	3	3631	9	Y	3301	3269	0	32	8	-0-
05	16244	X	15720	-0-	-524	-0-	11980	3	3740	9	Y	3400	3373	0	27	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
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	12944	3	3243	9	Y	2948	2869	0	86	8	115
01	15872	X	14181	-0-	-1691	-0-	10921	3	3260	9	Y	2964	2882	0	60	8	137
02	29260	X	13934	-0-	-15326	-0-	10718	3	3216	9	Y	2924	2746	0	93	8	222
03	26226	X	14338	-0-	-11888	-0-	11178	3	3160	9	Y	2873	2877	0	73	8	145
04	15660	X	14124	-0-	-1536	-0-	11085	3	3039	9	Y	2763	2713	0	46	8	149
05	16182	X	12699	-0-	-3483	-0-	9916	3	2783	9	Y	2530	2524	0	42	8	113

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
12	32736	X	32255	-0-	-481	-0-	27081	3	5174	9	Y	4704	4614	0	90	8	-0-
01	32736	X	27741	-0-	-4995	-0-	23125	3	4616	9	Y	4196	4125	0	71	8	-0-
02	28672	X	28028	-0-	-644	-0-	23250	3	4778	9	Y	4344	4259	0	85	8	-0-
03	32240	X	28961	-0-	-3279	-0-	23910	3	5051	9	Y	4592	4485	0	107	8	-0-
04	31200	X	23865	-0-	-7335	-0-	19148	3	4717	9	Y	4288	4189	0	99	8	-0-
05	32518	X	32518	-0-	-0-	-0-	27756	3	4762	9	Y	4329	4251	0	78	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
12	28241	X	23844	-0-	-4397	-0-	21009	3	2835	9	Y	2577	2531	0	46	8	-0-
01	28241	X	20988	-0-	-7253	-0-	18889	3	2099	9	Y	1908	1862	0	46	8	-0-
02	23240	X	20157	-0-	-3083	-0-	18175	3	1982	9	Y	1802	1766	0	36	8	-0-
03	25730	X	21674	-0-	-4056	-0-	20098	3	1576	9	Y	1433	1395	0	38	8	-0-
04	23070	X	21491	-0-	-1579	-0-	19345	3	2146	9	Y	1951	1900	0	51	8	-0-
05	23839	X	17863	-0-	-5976	-0-	16948	3	915	9	Y	832	794	0	38	8	-0-

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
12	29605	X	25047	-0-	-4558	-0-	21219	3	3828	9	Y	3480	3416	0	64	8	-0-
01	28861	X	20813	-0-	-8048	-0-	18057	3	2756	9	Y	2505	2443	0	62	8	-0-
02	26068	X	20638	-0-	-5430	-0-	18020	3	2618	9	Y	2380	2332	0	48	8	-0-
03	28861	X	22885	-0-	-5976	-0-	20673	3	2212	9	Y	2011	1960	0	51	8	-0-
04	24240	X	22909	-0-	-1331	-0-	19843	3	3066	9	Y	2787	2720	0	67	8	-0-
05	25048	X	21267	-0-	-3781	-0-	19801	3	1466	9	Y	1333	1283	0	50	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 #: 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
12	40858	X	35502	-0-	-5356	-0-	32485	3	3017	9	Y	2743	2672	0	71	8	-0-
01	40858	X	30410	-0-	-10448	-0-	28059	3	2351	9	Y	2137	2068	0	69	8	-0-
02	33572	X	30826	-0-	-2746	-0-	28248	3	2578	9	Y	2344	2290	0	54	8	-0-
03	37169	X	32951	-0-	-4218	-0-	30833	3	2118	9	Y	1925	1871	0	54	8	-0-
04	34350	X	32472	-0-	-1878	-0-	29668	3	2804	9	Y	2549	2479	0	70	8	-0-
05	35495	X	30159	-0-	-5336	-0-	28847	3	1312	9	Y	1193	1143	0	50	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
12	14136	X	9160	-0-	-4976	-0-	7539	3	1621	9	Y	1474	1445	0	29	8	-0-
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	14889	3	2497	9	Y	2270	2200	0	70	8	-0-
02	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	13070	3	3049	9	Y	2772	2747	0	25	8	-0-
03	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	14362	3	2947	9	Y	2679	2675	0	4	8	-0-
04	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	16343	3	3321	9	Y	3019	2942	0	77	8	-0-
05	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	18852	3	3168	9	Y	2880	2799	0	81	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
12	18259	X	15229	-0-	-3030	-0-	12074	3	3155	9	Y	2868	2837	0	31	8	-0-
01	16430	X	14456	-0-	-1974	-0-	11880	3	2576	9	Y	2342	2285	0	57	8	-0-
02	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	12540	3	2944	9	Y	2676	2660	0	16	8	-0-
03	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	13505	3	2903	9	Y	2639	2637	0	2	8	-0-
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	13860	3	2863	9	Y	2603	2559	0	44	8	-0-
05	17143	X	15361	-0-	-1782	-0-	12757	3	2604	9	Y	2367	2324	0	43	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
12	12493	X	11660	-0-	-833	-0-	8051	3	3609	9	Y	3281	3227	0	54	8	-0-
01	12493	X	12445	-0-	-48	-0-	8728	3	3717	9	Y	3379	3284	0	95	8	-0-
02	11284	X	3986	-0-	-7298	-0-	2719	3	1267	9	Y	1152	1143	0	9	8	-0-
03	12493	X	10879	-0-	-1614	-0-	7000	3	3879	9	Y	3526	3522	0	4	8	-0-
04	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	11965	3	3377	9	Y	3070	3009	0	61	8	-0-
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	13593	3	3574	9	Y	3249	3175	0	74	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
12	13795	X	12273	-0-	-1522	-0-	8012	3	4261	9	N	3874	3841	0	33	8	-0-
01	13795	X	9469	-0-	-4326	-0-	6961	3	2508	9	N	2280	2228	0	52	8	-0-
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	10727	3	2593	9	N	2357	2338	0	19	8	-0-
03	12276	X	9113	-0-	-3163	-0-	7081	3	2032	9	N	1847	1845	0	2	8	-0-
04	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	8999	3	3033	9	N	2757	2699	0	58	8	-0-
05	14756	X	11746	-0-	-3010	-0-	9389	3	2357	9	N	2143	2100	0	43	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
12	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	22168	3	4562	9	Y	4147	4138	0	9	8	-0-
01	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	21273	3	4287	9	Y	3897	3892	0	5	8	-0-
02	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	19247	3	3813	9	Y	3466	3442	0	24	8	-0-
03	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	20108	3	3812	9	Y	3465	3442	0	23	8	-0-
04	22470	X	18386	-0-	-4084	-0-	15560	3	2826	9	Y	2569	2549	0	20	8	-0-
05	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	20486	3	3815	9	Y	3468	3446	0	22	8	-0-

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
12	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	27054	3	4623	9	Y	4203	4108	0	95	8	-0-
01	36704	X	25319	-0-	-11385	-0-	22160	3	3159	9	Y	2872	2781	0	91	8	-0-
02	33152	X	26360	-0-	-6792	-0-	22995	3	3365	9	Y	3059	2992	0	67	8	-0-
03	36704	X	28140	-0-	-8564	-0-	25361	3	2779	9	Y	2526	2455	0	71	8	-0-
04	30660	X	28884	-0-	-1776	-0-	24793	3	4091	9	Y	3719	3625	0	94	8	-0-
05	31682	X	27426	-0-	-4256	-0-	25262	3	2164	9	Y	1967	1901	0	66	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	9300	-0-		-1736	-0-	872 1500	1 9	6928	3	Y	1364	1308	0	56	8	-0-
01	10766	X	10766	-0-		-0-	-0-	547 1497	1 9	8722	3	Y	1361	1321	0	40	8	-0-
02	14154	X	14154	-0-		-0-	-0-	1115 1520	1 9	11519	3	Y	1382	1322	0	60	8	-0-
03	21975	X	21975	-0-		-0-	-0-	1566 3925	1 9	16484	3	Y	3568	3517	0	51	8	-0-
04	15500	X	15500	-0-		-0-	-0-	1040 2773	1 9	11687	3	Y	2521	2489	0	32	8	-0-
05	15686	X	14448	-0-		-1238	-0-	1320 2263	1 9	10865	3	Y	2057	2028	0	29	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16148	X	16148	-0-		-0-	-0-	12566	3	3582	9	Y	3256	3253	0	3	8	-0-
01	12524	X	10658	-0-		-1866	-0-	8413	3	2245	9	Y	2041	2040	0	1	8	-0-
02	12320	X	12320	-0-		-0-	-0-	9857	3	2463	9	Y	2239	2232	0	7	8	-0-
03	15965	X	11276	-0-		-4689	-0-	8457	3	2819	9	Y	2563	2552	0	11	8	-0-
04	15450	X	8497	-0-		-6953	-0-	6517	3	1980	9	Y	1800	1790	0	10	8	-0-
05	15965	X	9331	-0-		-6634	-0-	7504	3	1827	9	Y	1661	1656	0	5	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	10811	-0-		-5371	-0-	721 4362	1 9	5728	3	Y	3965	3892	0	73	8	-0-
01	14632	X	-0-	-0-		-14632	-0-					Y	4472	4421	0	51	8	-0-
02	14056	X	10524	-0-		-3532	-0-	614 3566	1 9	6344	3	Y	3242	3170	0	72	8	-0-
03	15562	X	13646	-0-		-1916	-0-	740 5118	1 9	7788	3	Y	4653	4588	0	65	8	-0-
04	15060	X	10650	-0-		-4410	-0-	559 3810	1 9	6281	3	Y	3464	3429	0	35	8	-0-
05	12635	X	12635	-0-		-0-	-0-	857 4726	1 9	7052	3	Y	4296	4261	0	35	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20088	X	12114	-0-		-7974	-0-	1056 2668	1 9	8390	3	Y	2425	2406	0	19	8	-0-
01	15783	X	15783	-0-		-0-	-0-	794 2330	1 9	12659	3	Y	2118	2100	0	18	8	-0-
02	12292	X	8152	-0-		-4140	-0-	622 1104	1 9	6426	3	Y	1004	978	0	26	8	-0-
03	13770	X	13770	-0-		-0-	-0-	911 3266	1 9	9593	3	Y	2969	2945	0	24	8	-0-
04	15270	X	13012	-0-		-2258	-0-	837 2775	1 9	9400	3	Y	2523	2509	0	14	8	-0-
05	15779	X	14890	-0-		-889	-0-	1325 2659	1 9	10906	3	Y	2417	2402	0	15	8	-0-

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
12	22475	X	20600	-0-	-1875	-0-	1983 2868	1 9	15749	3	Y	2607	2558	0	49	8	-0-
01	38647	X	38647	-0-	-0-	-0-	2113 2836	1 9	33698	3	Y	2578	2539	0	39	8	-0-
02	19936	X	16860	-0-	-3076	-0-	1381 1206	1 9	14273	3	Y	1096	1015	0	81	8	-0-
03	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	1570 5556	1 9	16530	3	Y	5051	4991	0	60	8	-0-
04	37410	X	20418	-0-	-16992	-0-	1300 4521	1 9	14597	3	Y	4110	4082	0	28	8	-0-
05	38657	X	15152	-0-	-23505	-0-	1237 3728	1 9	10187	3	Y	3389	3367	0	22	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

12	32798	X	560	-0-	-32238	-0-	315	3	245	9	Y	223	194	0	29	8	-0-
01	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					Y	228	187	0	41	8	-0-
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					Y	73	34	0	39	8	-0-
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	71	33	0	38	8	-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	77	34	0	43	8	-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	140	125	0	15	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

12	28644	X	27950	-0-	-694	-0-	22681	3	5269	9	Y	4790	4718	0	72	8	-0-
01	29760	X	26111	-0-	-3649	-0-	21472	3	4639	9	Y	4217	4142	0	75	8	-0-
02	26908	X	25795	-0-	-1113	-0-	21264	3	4531	9	Y	4119	4064	0	55	8	-0-
03	29791	X	15772	-0-	-14019	-0-	9900	3	5872	9	Y	5338	5272	0	66	8	-0-
04	28830	X	26596	-0-	-2234	-0-	23015	3	3581	9	Y	3255	3169	0	86	8	-0-
05	28551	X	16905	-0-	-11646	-0-	13074	3	3831	9	Y	3483	3345	0	138	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

12	22847	X	19852	-0-	-2995	-0-	15439	3	4413	9	Y	4012	4006	0	6	8	-0-
01	21545	X	18677	-0-	-2868	-0-	14491	3	4186	9	Y	3805	3802	0	3	8	-0-
02	18872	X	14347	-0-	-4525	-0-	11252	3	3095	9	Y	2814	2799	0	15	8	-0-
03	20894	X	18787	-0-	-2107	-0-	14903	3	3884	9	Y	3531	3513	0	18	8	-0-
04	20220	X	14468	-0-	-5752	-0-	11414	3	3054	9	Y	2776	2759	0	17	8	-0-
05	19840	X	19283	-0-	-557	-0-	15457	3	3826	9	Y	3478	3462	0	16	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

12	22258	X	20997	-0-	-1261	-0-	17829	3	3168	9	Y	2880	2821	0	59	8	-0-
01	22258	X	18873	-0-	-3385	-0-	16438	3	2435	9	Y	2214	2156	0	58	8	-0-
02	19600	X	19185	-0-	-415	-0-	16567	3	2618	9	Y	2380	2336	0	44	8	-0-
03	20987	X	16682	-0-	-4305	-0-	14281	3	2401	9	Y	2183	2147	0	36	8	-0-
04	20310	X	16714	-0-	-3596	-0-	14334	3	2380	9	Y	2164	2102	0	62	8	-0-
05	21235	X	19361	-0-	-1874	-0-	16396	3	2965	9	Y	2695	2653	0	42	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
12	22103	X	20261	-0-	-1842	-0-	16848	3	3413	9	Y	3103	3051	0	52	8	-0-
01	21607	X	17716	-0-	-3891	-0-	14989	3	2727	9	Y	2479	2427	0	52	8	-0-
02	19488	X	18967	-0-	-521	-0-	15975	3	2992	9	Y	2720	2680	0	40	8	-0-
03	21576	X	19028	-0-	-2548	-0-	15952	3	3076	9	Y	2796	2758	0	38	8	-0-
04	20340	X	18440	-0-	-1900	-0-	15453	3	2987	9	Y	2715	2661	0	54	8	-0-
05	20987	X	18983	-0-	-2004	-0-	16016	3	2967	9	Y	2697	2660	0	37	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

12	34565	X	30705	-0-	-3860	-0-	28224	3	2481	9	Y	2255	2225	0	30	8	-0-
01	34565	X	26333	-0-	-8232	-0-	24287	3	2046	9	Y	1860	1836	0	24	8	-0-
02	31220	X	25369	-0-	-5851	-0-	23332	3	2037	9	Y	1852	1834	0	18	8	-0-
03	33108	X	22561	-0-	-10547	-0-	20947	3	1614	9	Y	1467	1451	0	16	8	-0-
04	29700	X	16389	-0-	-13311	-0-	15170	3	1219	9	Y	1108	1091	0	17	8	-0-
05	30690	X	28542	-0-	-2148	-0-	26280	3	2262	9	Y	2056	2035	0	21	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

12	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	23138	3	2515	9	Y	2286	2246	0	40	8	-0-
01	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	21648	3	2147	9	Y	1952	1918	0	34	8	-0-
02	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	21620	3	2335	9	Y	2123	2098	0	25	8	-0-
03	25668	X	24900	-0-	-768	-0-	22641	3	2259	9	Y	2054	2033	0	21	8	-0-
04	24840	X	22744	-0-	-2096	-0-	20327	3	2417	9	Y	2197	2167	0	30	8	-0-
05	26536	X	21038	-0-	-5498	-0-	18879	3	2159	9	Y	1963	1937	0	26	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

12	26443	X	22546	-0-	-3897	-0-	20592	3	1954	9	Y	1776	1741	0	35	8	-0-
01	27528	X	17343	-0-	-10185	-0-	15871	3	1472	9	Y	1338	1311	0	27	8	-0-
02	26040	X	22365	-0-	-3675	-0-	20394	3	1971	9	Y	1792	1767	0	25	8	-0-
03	28830	X	19583	-0-	-9247	-0-	18078	3	1505	9	Y	1368	1350	0	18	8	-0-
04	27900	X	9776	-0-	-18124	-0-	9019	3	757	9	Y	688	677	0	11	8	-0-
05	24769	X	22084	-0-	-2685	-0-	20311	3	1773	9	Y	1612	1587	0	25	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

12	37107	X	32079	-0-	-5028	-0-	355	1	29331	3	Y	2175	2136	0	39	8	-0-
							2393	9									
01	37107	X	29499	-0-	-7608	-0-	341	1	26446	3	Y	2465	2426	0	39	8	-0-
							2712	9									
02	33516	X	28880	-0-	-4636	-0-	303	1	25893	3	Y	2440	2410	0	30	8	-0-
							2684	9									
03	32798	X	29153	-0-	-3645	-0-	271	1	26205	3	Y	2434	2405	0	29	8	-0-
							2677	9									
04	31740	X	22505	-0-	-9235	-0-	258	1	20385	3	Y	1693	1653	0	40	8	-0-
							1862	9									
*05	32798	X	28607	-0-	-4191	-0-	360	1	26243	3	Y	1822	1786	0	36	8	-0-
							2004	9									

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

12	29636	X	26236	-0-	-3400	-0-	21102	3	5134	9	Y	4667	4589	0	78	8	-0-
01	29760	X	25866	-0-	-3894	-0-	21060	3	4806	9	Y	4369	4286	0	83	8	-0-
02	26852	X	20796	-0-	-6056	-0-	17273	3	3523	9	Y	3203	3146	0	57	8	-0-
03	29729	X	14883	-0-	-14846	-0-	9479	3	5404	9	Y	4913	4832	0	81	8	-0-
04	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	27510	3	5916	9	Y	5378	5278	0	100	8	-0-
05	45541	X	45541	-0-	-0-	-0-	36128	3	9413	9	Y	8557	8487	0	70	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
12	22847	X	21218	-0-	-1629	-0-	17130	3	4088	9	Y	3716	3654	0	62	8	-0-
01	23746	X	22123	-0-	-1623	-0-	18143	3	3980	9	Y	3618	3549	0	69	8	-0-
02	21448	X	16756	-0-	-4692	-0-	14009	3	2747	9	Y	2497	2451	0	46	8	-0-
03	74358	X	74358	-0-	-0-	-0-	70875	3	3483	9	Y	3166	3110	0	56	8	-0-
04	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	20331	3	3962	9	Y	3602	3536	0	66	8	-0-
05	22134	X	21012	-0-	-1122	-0-	17391	3	3621	9	Y	3292	3244	0	48	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
12	26939	X	25306	-0-	-1633	-0-	20436	3	4870	9	Y	4427	4361	0	66	8	-0-
01	27311	X	25122	-0-	-2189	-0-	20697	3	4425	9	Y	4023	3951	0	72	8	-0-
02	21812	X	21743	-0-	-69	-0-	17665	3	4078	9	Y	3707	3659	0	48	8	-0-
03	24149	X	9849	-0-	-14300	-0-	5791	3	4058	9	Y	3689	3651	0	38	8	-0-
04	23370	X	21490	-0-	-1880	-0-	17428	3	4062	9	Y	3693	3623	0	70	8	-0-
05	24149	X	23402	-0-	-747	-0-	19113	3	4289	9	Y	3899	3852	0	47	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
12	26691	X	12697	-0-	-13994	-0-	136	1	11185	3	Y	1251	1230	0	21	8	-0-
							1376	9									
01	26691	X	18531	-0-	-8160	-0-	205	1	15883	3	Y	2221	2176	0	45	8	-0-
							2443	9									
02	23688	X	22284	-0-	-1404	-0-	238	1	20357	3	Y	1535	1510	0	25	8	-0-
							1689	9									
03	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	209	1	20238	3	Y	1553	1523	0	30	8	-0-
							1708	9									
04	17940	X	13748	-0-	-4192	-0-	152	1	11958	3	Y	1489	1456	0	33	8	-0-
							1638	9									
*05	24707	X	14780	-0-	-9927	-0-	177	1	12874	3	Y	1572	1548	0	24	8	-0-
							1729	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
12	12741	X	10041	-0-	-2700	-0-	7079	3	2962	9	Y	2693	2637	0	56	8	-0-
01	12028	X	4412	-0-	-7616	-0-	2910	3	1502	9	Y	1365	1333	0	32	8	-0-
02	10752	X	7393	-0-	-3359	-0-	5003	3	2390	9	Y	2173	2111	0	62	8	-0-
03	11408	X	9978	-0-	-1430	-0-	7357	3	2621	9	Y	2383	2328	0	55	8	-0-
04	10170	X	9834	-0-	-336	-0-	7547	3	2287	9	Y	2079	2044	0	35	8	-0-
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8133	3	2686	9	Y	2442	2408	0	34	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
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	12097	3	2586	9	Y	2351	2349	0	2	8	-0-
01	14074	X	13031	-0-	-1043	-0-	10544	3	2487	9	Y	2261	2260	0	1	8	-0-
02	11900	X	10986	-0-	-914	-0-	8897	3	2089	9	Y	1899	1893	0	6	8	-0-
03	13175	X	12539	-0-	-636	-0-	10177	3	2362	9	Y	2147	2140	0	7	8	-0-
04	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	9140	3	2027	9	Y	1843	1834	0	9	8	-0-
05	13175	X	9487	-0-	-3688	-0-	7707	3	1780	9	Y	1618	1613	0	5	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	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	52235	X	37686	-0-	-14549	-0-	398	1	32867	3	Y	4019	3938	0	81	8	-0-
							4421	9									
01	52235	X	38975	-0-	-13260	-0-	431	1	33397	3	Y	4679	4571	0	108	8	-0-
							5147	9									
02	41160	X	34344	-0-	-6816	-0-	342	1	29246	3	Y	4324	4278	0	46	8	-0-
							4756	9									
03	45570	X	37401	-0-	-8169	-0-	332	1	32034	3	Y	4577	4531	0	46	8	-0-
							5035	9									
04	39810	X	21700	-0-	-18110	-0-	233	1	18357	3	Y	2827	2741	0	86	8	-0-
							3110	9									
*05	38967	X	18084	-0-	-20883	-0-	212	1	15421	3	Y	2228	2200	0	28	8	-0-
							2451	9									

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

12	29884	X	16444	-0-	-13440	-0-	11828	3	4616	9	Y	4196	4143	0	53	8	-0-
01	27094	X	11916	-0-	-15178	-0-	8939	3	2977	9	Y	2706	2674	0	32	8	-0-
02	23968	X	14895	-0-	-9073	-0-	10640	3	4255	9	Y	3868	3801	0	67	8	-0-
03	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	16823	3	5917	9	Y	5379	5311	0	68	8	-0-
04	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	16165	3	4726	9	Y	4296	4259	0	37	8	-0-
05	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	19047	3	5580	9	Y	5073	5033	0	40	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

12	18073	X	14489	-0-	-3584	-0-	11612	3	2877	9	Y	2615	2577	0	38	8	-0-
01	18073	X	14434	-0-	-3639	-0-	11788	3	2646	9	Y	2405	2365	0	40	8	-0-
02	16324	X	15326	-0-	-998	-0-	12570	3	2756	9	Y	2505	2474	0	31	8	-0-
03	17360	X	15574	-0-	-1786	-0-	12749	3	2825	9	Y	2568	2536	0	32	8	-0-
04	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	12627	3	2842	9	Y	2584	2536	0	48	8	-0-
05	16957	X	16003	-0-	-954	-0-	13230	3	2773	9	Y	2521	2485	0	36	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

12	47771	X	35417	-0-	-12354	-0-	389	1	32062	3	Y	2696	2657	0	39	8	-0-
							2966	9									
01	47771	X	25923	-0-	-21848	-0-	291	1	22519	3	Y	2830	2790	0	40	8	-0-
							3113	9									
02	42168	X	27248	-0-	-14920	-0-	276	1	23534	3	Y	3125	3099	0	26	8	-0-
							3438	9									
03	40672	X	25448	-0-	-15224	-0-	227	1	21969	3	Y	2956	2935	0	21	8	-0-
							3252	9									
04	37830	X	22144	-0-	-15686	-0-	243	1	19198	3	Y	2457	2422	0	35	8	-0-
							2703	9									
*05	36177	X	27422	-0-	-8755	-0-	332	1	24212	3	Y	2616	2583	0	33	8	-0-
							2878	9									

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

12	40617	X	40617	-0-	-0-	-0-	430	1	35522	3	Y	4241	4205	0	36	8	-0-
							4665	9									
01	33170	X	30060	-0-	-3110	-0-	332	1	25700	3	Y	3662	3610	0	52	8	-0-
							4028	9									
02	29960	X	25107	-0-	-4853	-0-	251	1	21451	3	Y	3095	3072	0	23	8	-0-
							3405	9									
03	41478	X	23057	-0-	-18421	-0-	206	1	19878	3	Y	2703	2689	0	14	8	-0-
							2973	9									
04	40140	X	19489	-0-	-20651	-0-	216	1	17023	3	Y	2045	2013	0	32	8	-0-
							2250	9									
*05	41478	X	21957	-0-	-19521	-0-	267	1	19448	3	Y	2038	2009	0	29	8	-0-
							2242	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35898	X	30722	-0-	-5176	-0-	333	1	27440	3	Y	2681	2650	0	31	8	-0-
							2949	9									
01	33325	X	25251	-0-	-8074	-0-	286	1	22151	3	Y	2558	2521	0	37	8	-0-
							2814	9									
02	29736	X	24924	-0-	-4812	-0-	255	1	21785	3	Y	2622	2594	0	28	8	-0-
							2884	9									
03	31372	X	25059	-0-	-6313	-0-	227	1	21980	3	Y	2593	2566	0	27	8	-0-
							2852	9									
04	30360	X	19577	-0-	-10783	-0-	218	1	17192	3	Y	1970	1940	0	30	8	-0-
							2167	9									
*05	31372	X	22354	-0-	-9018	-0-	272	1	19846	3	Y	2033	2011	0	22	8	-0-
							2236	9									

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

12	14167	X	9891	-0-	-4276	-0-	7711	3	2180	9	Y	1982	1977	0	5	8	-0-
01	13919	X	6972	-0-	-6947	-0-	5508	3	1464	9	Y	1331	1328	0	3	8	-0-
02	12572	X	9578	-0-	-2994	-0-	7759	3	1819	9	Y	1654	1634	0	20	8	-0-
03	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	9079	3	2565	9	Y	2332	2299	0	33	8	-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	8006	3	2787	9	Y	2534	2493	0	41	8	-0-
05	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	9793	3	2882	9	Y	2620	2598	0	22	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

12	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	22768	3	3331	9	Y	3028	2974	0	54	8	-0-
01	24769	X	16592	-0-	-8177	-0-	13767	3	2825	9	Y	2568	2519	0	49	8	-0-
02	23828	X	17597	-0-	-6231	-0-	14583	3	3014	9	Y	2740	2702	0	38	8	-0-
03	26381	X	15712	-0-	-10669	-0-	12941	3	2771	9	Y	2519	2483	0	36	8	-0-
04	25260	X	16028	-0-	-9232	-0-	13248	3	2780	9	Y	2527	2479	0	48	8	-0-
05	26102	X	15826	-0-	-10276	-0-	13152	3	2674	9	Y	2431	2396	0	35	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

12	25296	X	19905	-0-	-5391	-0-	16448	3	3457	9	Y	3143	3139	0	4	8	-0-
01	25389	X	17305	-0-	-8084	-0-	15112	3	2193	9	Y	1994	1992	0	2	8	-0-
02	22932	X	15061	-0-	-7871	-0-	13052	3	2009	9	Y	1826	1812	0	14	8	-0-
03	25389	X	17686	-0-	-7703	-0-	14760	3	2926	9	Y	2660	2642	0	18	8	-0-
04	23370	X	18367	-0-	-5003	-0-	15362	3	3005	9	Y	2732	2704	0	28	8	-0-
05	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	17154	3	3064	9	Y	2785	2769	0	16	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

12	40517	X	10802	-0-	-29715	-0-	112	1	9278	3	Y	1284	1248	0	36	8	-0-
							1412	9									
01	38626	X	15872	-0-	-22754	-0-	170	1	13152	3	Y	2318	2274	0	44	8	-0-
							2550	9									
02	27412	X	17288	-0-	-10124	-0-	167	1	14249	3	Y	2611	2587	0	24	8	-0-
							2872	9									
03	21638	X	16656	-0-	-4982	-0-	142	1	13754	3	Y	2509	2488	0	21	8	-0-
							2760	9									
04	15360	X	15333	-0-	-27	-0-	167	1	13152	3	Y	1831	1799	0	32	8	-0-
							2014	9									
*05	19189	X	18573	-0-	-616	-0-	223	1	16221	3	Y	1935	1909	0	26	8	-0-
							2129	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
12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	299	1	9222	3	Y	1673	1647	0	26	8	-0-
							1840	9									
01	10695	X	9960	-0-	-735	-0-	156	1	8249	3	Y	1414	1392	0	22	8	-0-
							1555	9									
02	10164	X	9659	-0-	-505	-0-	183	1	7850	3	Y	1478	1450	0	28	8	-0-
							1626	9									
03	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	241	1	9727	3	Y	1500	1477	0	23	8	-0-
							1650	9									
04	10980	X	10884	-0-	-96	-0-	256	1	9239	3	Y	1263	1248	0	15	8	-0-
							1389	9									
05	11346	X	10792	-0-	-554	-0-	265	1	9146	3	Y	1255	1240	0	15	8	-0-
							1381	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
12	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	549	1	16934	3	Y	2604	2587	0	17	8	-0-
							2864	9									
01	20274	X	19837	-0-	-437	-0-	321	1	16928	3	Y	2353	2339	0	14	8	-0-
							2588	9									
02	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	344	1	14768	3	Y	3132	3112	0	20	8	-0-
							3445	9									
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	428	1	17253	3	Y	2730	2714	0	16	8	-0-
							3003	9									
04	19680	X	19582	-0-	-98	-0-	461	1	16642	3	Y	2254	2244	0	10	8	-0-
							2479	9									
05	20553	X	19007	-0-	-1546	-0-	450	1	15561	3	Y	2724	2714	0	10	8	-0-
							2996	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
12	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	472	1	14560	3	Y	2923	2876	0	47	8	-0-
							3215	9									
01	17515	X	15319	-0-	-2196	-0-	233	1	12288	3	Y	2544	2510	0	34	8	-0-
							2798	9									
02	16604	X	13460	-0-	-3144	-0-	244	1	10465	3	Y	2501	2454	0	47	8	-0-
							2751	9									
03	18383	X	16134	-0-	-2249	-0-	330	1	13309	3	Y	2268	2229	0	39	8	-0-
							2495	9									
04	17790	X	15070	-0-	-2720	-0-	347	1	12514	3	Y	2008	1982	0	26	8	-0-
							2209	9									
05	18259	X	13758	-0-	-4501	-0-	325	1	11232	3	Y	2001	1976	0	25	8	-0-
							2201	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
12	18166	X	14234	-0-	-3932	-0-	13003	3	1231	9	Y	1119	1081	0	38	8	-0-
01	18166	X	14063	-0-	-4103	-0-	12607	3	1456	9	Y	1324	1292	0	32	8	-0-
02	15512	X	12839	-0-	-2673	-0-	12105	3	734	9	Y	667	631	0	36	8	-0-
03	16337	X	15805	-0-	-532	-0-	13948	3	1857	9	Y	1688	1660	0	28	8	-0-
04	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	13345	3	2734	9	Y	2485	2445	0	40	8	-0-
05	14229	X	12769	-0-	-1460	-0-	12253	3	516	9	Y	469	439	0	30	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
12	34100	X	30994	-0-	-3106	-0-	27476	3	3518	9	Y	3198	3138	0	60	8	-0-
01	35216	X	28756	-0-	-6460	-0-	25377	3	3379	9	Y	3072	3009	0	63	8	-0-
02	31808	X	29283	-0-	-2525	-0-	25827	3	3456	9	Y	3142	3095	0	47	8	-0-
03	35216	X	32610	-0-	-2606	-0-	28811	3	3799	9	Y	3454	3406	0	48	8	-0-
04	31553	X	31553	-0-	-0-	-0-	28102	3	3451	9	Y	3137	3069	0	68	8	-0-
05	32426	X	29793	-0-	-2633	-0-	26799	3	2994	9	Y	2722	2680	0	42	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
12	22270	X	22270	-0-		-0-		-0-	519	1	16028	3	Y	5203	5170	0	33	8	-0-
									5723	9									
01	21852	X	21852	-0-		-0-		-0-	308	1	16277	3	Y	4788	4762	0	26	8	-0-
									5267	9									
02	19460	X	18417	-0-		-1043		-0-	298	1	12794	3	Y	4841	4805	0	36	8	-0-
									5325	9									
03	21545	X	21253	-0-		-292		-0-	390	1	15708	3	Y	4686	4656	0	30	8	-0-
									5155	9									
04	20850	X	19586	-0-		-1264		-0-	399	1	14399	3	Y	4353	4334	0	19	8	-0-
									4788	9									
05	21545	X	19052	-0-		-2493		-0-	390	1	13480	3	Y	4711	4691	0	20	8	-0-
									5182	9									

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
12	15915	X	15915	-0-		-0-		-0-	408	1	12602	3	Y	2641	2622	0	19	8	-0-
									2905	9									
01	15368	X	15368	-0-		-0-		-0-	233	1	12304	3	Y	2574	2559	0	15	8	-0-
									2831	9									
02	14924	X	11986	-0-		-2938		-0-	209	1	8963	3	Y	2558	2540	0	18	8	-0-
									2814	9									
03	16337	X	14855	-0-		-1482		-0-	285	1	11508	3	Y	2784	2767	0	17	8	-0-
									3062	9									
04	15450	X	15071	-0-		-379		-0-	345	1	12437	3	Y	2081	2069	0	12	8	-0-
									2289	9									
05	15903	X	14419	-0-		-1484		-0-	315	1	10901	3	Y	2912	2900	0	12	8	-0-
									3203	9									

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
12	5921	X	5921	-0-		-0-		-0-	155	1	4797	3	Y	881	865	0	16	8	-0-
									969	9									
01	4388	X	4388	-0-		-0-		-0-	69	1	3635	3	Y	622	612	0	10	8	-0-
									684	9									
02	6172	X	6172	-0-		-0-		-0-	117	1	5003	3	Y	956	937	0	19	8	-0-
									1052	9									
03	5921	X	848	-0-		-5073		-0-	18	1	731	3	Y	90	89	0	1	8	-0-
									99	9									
04	15989	X	15989	-0-		-0-		-0-	352	1	12703	3	Y	2667	2638	0	29	8	-0-
									2934	9									
05	20835	X	20835	-0-		-0-		-0-	486	1	16811	3	Y	3216	3187	0	29	8	-0-
									3538	9									

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
12	8875	X	8875	-0-		-0-		-0-	169	1	5219	3	Y	3170	3151	0	19	8	-0-
									3487	9									
01	6851	X	5613	-0-		-1238		-0-	64	1	3382	3	Y	1970	1959	0	11	8	-0-
									2167	9									
02	6188	X	6026	-0-		-162		-0-	70	1	3009	3	Y	2679	2658	0	21	8	-0-
									2947	9									
03	8215	X	7285	-0-		-930		-0-	111	1	4458	3	Y	2469	2452	0	17	8	-0-
									2716	9									
04	7950	X	5951	-0-		-1999		-0-	100	1	3592	3	Y	2054	2043	0	11	8	-0-
									2259	9									
05	8215	X	5132	-0-		-3083		-0-	88	1	3025	3	Y	1835	1825	0	10	8	-0-
									2019	9									

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
12	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	504	1	15570	3	Y	3346	3324	0	22	8	-0-
							3681	9									
01	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	301	1	15871	3	Y	2991	2974	0	17	8	-0-
							3290	9									
02	19180	X	17890	-0-	-1290	-0-	333	1	14294	3	Y	2966	2943	0	23	8	-0-
							3263	9									
03	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	423	1	17056	3	Y	3670	3649	0	21	8	-0-
							4037	9									
04	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	561	1	20255	3	Y	2904	2891	0	13	8	-0-
							3194	9									
05	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	501	1	17325	3	Y	4263	4249	0	14	8	-0-
							4689	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
12	26691	X	22965	-0-	-3726	-0-	657	1	21443	3	Y	786	755	0	30	8	3
							865	9									
01	26691	X	19051	-0-	-7640	-0-	461	1	17829	3	Y	692	641	0	53	8	1
							761	9									
02	23996	X	18694	-0-	-5302	-0-	507	1	17524	3	Y	603	566	0	37	8	1
							663	9									
03	24924	X	21376	-0-	-3548	-0-	643	1	20367	3	Y	333	296	0	38	8	-0-
							366	9									
04	24120	X	20726	-0-	-3394	-0-	654	1	19521	3	Y	499	477	0	21	8	1
							2	4	549	9							
05	22971	X	18526	-0-	-4445	-0-	592	1	15639	3	Y	2086	2064	0	19	8	4
							2295	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
12	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	696	1	21475	3	Y	6637	6592	0	45	8	-0-
							7301	9									
01	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	395	1	20823	3	Y	5745	5712	0	33	8	-0-
							6320	9									
02	25032	X	24402	-0-	-630	-0-	396	1	16981	3	Y	6386	6337	0	49	8	-0-
							7025	9									
03	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	504	1	20341	3	Y	6534	6493	0	41	8	-0-
							7187	9									
04	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	585	1	21111	3	Y	5152	5125	0	27	8	-0-
							5667	9									
05	27714	X	27101	-0-	-613	-0-	591	1	20427	3	Y	5530	5503	0	27	8	-0-
							6083	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
*12	20615	X	19562	-0-	-1053	-0-	15726	3	3836	9	Y	3487	3465	0	22	8	-0-
01	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	15188	3	3764	9	Y	3422	3404	0	18	8	-0-
02	16296	X	14489	-0-	-1807	-0-	11675	3	2814	9	Y	2558	2525	0	33	8	-0-
03	19561	X	14814	-0-	-4747	-0-	11512	3	3302	9	Y	3002	2973	0	29	8	-0-
04	18930	X	14245	-0-	-4685	-0-	10926	3	3319	9	Y	3017	3005	0	12	8	-0-
05	19561	X	14048	-0-	-5513	-0-	10950	3	3098	9	Y	2816	2807	0	9	8	-0-

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
*12	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	14282	3	3405	9	Y	3095	3059	0	36	8	-0-
01	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	13592	3	3332	9	Y	3029	2998	0	31	8	-0-
02	13692	X	4560	-0-	-9132	-0-	3936	3	624	9	Y	567	393	0	174	8	-0-
03	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	16346	3	5078	9	Y	4616	4517	0	99	8	-0-
04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	16401	3	6967	9	Y	6334	6291	0	43	8	-0-
05	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	15895	3	6375	9	Y	5795	5763	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14260	X	9958	-0-	-4302	-0-	7096	3	2862	9	Y	2602	2569	0	33	8	-0-
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	8117	3	2893	9	Y	2630	2607	0	23	8	-0-
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	7221	3	1951	9	Y	1774	1747	0	27	8	-0-
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	7260	3	1946	9	Y	1769	1754	0	15	8	-0-
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	7357	3	1998	9	Y	1816	1805	0	11	8	-0-
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	8654	3	1870	9	Y	1700	1689	0	11	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

12	12927	X	3681	-0-	-9246	-0-	3025	3	656	9	Y	596	592	0	4	8	-0-
01	12927	X	3689	-0-	-9238	-0-	3110	3	579	9	Y	526	521	0	5	8	-0-
02	10164	X	3585	-0-	-6579	-0-	2988	3	597	9	Y	543	540	0	3	8	-0-
03	4743	X	3153	-0-	-1590	-0-	2542	3	611	9	Y	555	551	0	4	8	-0-
04	3570	X	2169	-0-	-1401	-0-	1745	3	424	9	Y	385	385	0			-0-
05	3968	X	1899	-0-	-2069	-0-	1230	3	669	9	Y	608	608	0			-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

12	38688	X	34825	-0-	-3863	-0-	30468	3	4357	9	Y	3961	3870	0	91	8	-0-
01	38688	X	33934	-0-	-4754	-0-	29696	3	4238	9	Y	3853	3748	0	105	8	-0-
02	33768	X	32236	-0-	-1532	-0-	28123	3	4113	9	Y	3739	3668	0	71	8	-0-
03	37386	X	35631	-0-	-1755	-0-	31218	3	4413	9	Y	4012	3938	0	74	8	-0-
04	34397	X	34397	-0-	-0-	-0-	30402	3	3995	9	Y	3632	3530	0	102	8	-0-
05	35681	X	34118	-0-	-1563	-0-	30089	3	4029	9	Y	3663	3596	0	67	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772

12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	148	131	0	17	8	-0-
01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	546	536	0	10	8	-0-
02	13384	X	-0-	-0-	-13384	-0-					Y	645	588	0	57	8	-0-
03	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	663	626	0	37	8	-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

12	29450	X	25658	-0-	-3792	-0-	21892	3	3766	9	Y	3424	3384	0	40	8	-0-
01	27466	X	9313	-0-	-18153	-0-	7337	3	1976	9	Y	1796	1762	0	34	8	-0-
02	24808	X	11713	-0-	-13095	-0-	9675	3	2038	9	Y	1853	1811	0	42	8	-0-
03	27311	X	13488	-0-	-13823	-0-	10620	3	2868	9	Y	2607	2567	0	40	8	-0-
04	25140	X	-0-	-0-	-25140	-0-					Y	2556	2532	0	24	8	-0-
05	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	1324	1298	0	26	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

12	27125	X	24112	-0-	-3013	-0-	20724	3	3388	9	Y	3080	3046	0	34	8	-0-
01	26970	X	21308	-0-	-5662	-0-	18089	3	3219	9	Y	2926	2896	0	30	8	-0-
02	24360	X	20883	-0-	-3477	-0-	18036	3	2847	9	Y	2588	2543	0	45	8	-0-
03	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	26826	3	4160	9	Y	3782	3732	0	50	8	-0-
04	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	25372	3	3342	9	Y	3038	3011	0	27	8	-0-
05	33193	X	33193	-0-	-0-	-0-	28978	3	4215	9	Y	3832	3800	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONSAI STATE 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	2265	1	35630	3	Y	6398	6217	0	181	8	-0-
							7038	9									
01	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	2458	1	35378	3	Y	6090	5873	0	217	8	-0-
							6699	9									
02	40068	X	37408	-0-	-2660	-0-	1864	1	29914	3	Y	5118	4996	0	122	8	-0-
							5630	9									
03	44919	X	44169	-0-	-750	-0-	2289	1	35485	3	Y	5814	5503	0	311	8	-0-
							6395	9									
04	43470	X	43197	-0-	-273	-0-	2251	1	35252	3	Y	5176	4898	0	278	8	-0-
							5694	9									
05	45774	X	45774	-0-	-0-	-0-	2474	1	36419	3	Y	6255	6027	0	228	8	-0-
							6881	9									

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	520	1	16947	3	Y	6672	6634	0	27	8	22
							7339	9									
01	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-	504	1	19507	3	Y	8666	8621	0	52	8	15
							9533	9									
02	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	464	1	16030	3	Y	7962	7929	0	36	8	12
							8758	9									
03	24800	X	24540	-0-	-260	-0-	514	1	16262	3	Y	7058	7026	0	34	8	10
							7764	9									
04	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	567	1	16912	3	Y	6463	6438	0	23	8	12
							2	4	7109	9							
05	25017	X	20270	-0-	-4747	-0-	539	1	14254	3	Y	4979	4961	0	20	8	10
							5477	9									

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 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
12	28892	X	27765	-0-	-1127	-0-	23156	3	4609	9	Y	4190	4142	0	48	8	-0-
01	28892	X	27715	-0-	-1177	-0-	23614	3	4101	9	Y	3728	3673	0	55	8	-0-
02	25620	X	22263	-0-	-3357	-0-	18875	3	3388	9	Y	3080	3050	0	30	8	-0-
03	28365	X	24055	-0-	-4310	-0-	20798	3	3257	9	Y	2961	2924	0	37	8	-0-
04	27450	X	25272	-0-	-2178	-0-	22280	3	2992	9	Y	2720	2652	0	68	8	-0-
05	27776	X	27098	-0-	-678	-0-	23951	3	3147	9	Y	2861	2822	0	39	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 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
12	50127	X	49768	-0-	-359	-0-	45054	3	4714	9	Y	4285	4208	0	77	8	-0-
01	52063	X	52063	-0-	-0-	-0-	48125	3	3938	9	Y	3580	3496	0	84	8	-0-
02	46592	X	34684	-0-	-11908	-0-	31765	3	2919	9	Y	2654	2605	0	49	8	-0-
03	51584	X	40785	-0-	-10799	-0-	37553	3	3232	9	Y	2938	2874	0	64	8	-0-
04	50370	X	40807	-0-	-9563	-0-	37674	3	3133	9	Y	2848	2746	0	102	8	-0-
05	52049	X	43273	-0-	-8776	-0-	40531	3	2742	9	Y	2493	2424	0	69	8	-0-

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
12	42166	X	42166	-0-	-0-	-0-	38259	3	3907	9	Y	3552	3503	0	49	8	-0-
01	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	40060	3	3405	9	Y	3095	3043	0	52	8	-0-
02	41086	X	41086	-0-	-0-	-0-	38327	3	2759	9	Y	2508	2475	0	33	8	-0-
03	42160	X	36597	-0-	-5563	-0-	33893	3	2704	9	Y	2458	2418	0	40	8	-0-
04	42060	X	38111	-0-	-3949	-0-	35384	3	2727	9	Y	2479	2417	0	62	8	-0-
05	43648	X	40417	-0-	-3231	-0-	38169	3	2248	9	Y	2044	2003	0	41	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 #: 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
12	65573	X	65573	-0-	-0-	-0-	62476	3	3097	9	Y	2815	2778	0	37	8	-0-
01	72663	X	72663	-0-	-0-	-0-	69967	3	2696	9	Y	2451	2410	0	41	8	-0-
02	55347	X	55347	-0-	-0-	-0-	53393	3	1954	9	Y	1776	1751	0	25	8	-0-
03	65565	X	55050	-0-	-10515	-0-	53105	3	1945	9	Y	1768	1738	0	30	8	-0-
04	70320	X	54544	-0-	-15776	-0-	52864	3	1680	9	Y	1527	1482	0	45	8	-0-
05	72664	X	64730	-0-	-7934	-0-	62902	3	1828	9	Y	1662	1629	0	33	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

12	39990	X	39521	-0-	-469	-0-	1981	1	31160	3	Y	5800	5654	0	146	8	-0-
							6380	9									
01	39804	X	39271	-0-	-533	-0-	2136	1	30744	3	Y	5810	5633	0	177	8	-0-
							6391	9									
02	36260	X	32573	-0-	-3687	-0-	1607	1	25787	3	Y	4708	4607	0	101	8	-0-
							5179	9									
03	40145	X	37942	-0-	-2203	-0-	1941	1	30086	3	Y	5377	5123	0	254	8	-0-
							5915	9									
04	45314	X	45314	-0-	-0-	-0-	2369	1	37101	3	Y	5313	5070	0	243	8	-0-
							5844	9									
05	42693	X	42693	-0-	-0-	-0-	2370	1	34879	3	Y	4949	4756	0	193	8	-0-
							5444	9									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

12	31961	X	28503	-0-	-3458	-0-	1249	1	22227	3	Y	4570	4497	0	73	8	-0-
							5027	9									
01	31961	X	29245	-0-	-2716	-0-	1341	1	23065	3	Y	4399	4313	0	86	8	-0-
							4839	9									
02	28868	X	27002	-0-	-1866	-0-	1237	1	21282	3	Y	4075	4015	0	60	8	-0-
							4483	9									
03	31713	X	26518	-0-	-5195	-0-	1276	1	20808	3	Y	4031	3973	0	58	8	-0-
							4434	9									
04	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	1544	1	25055	3	Y	4469	4431	0	38	8	-0-
							4916	9									
05	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	3682	1	40754	3	Y	4505	4443	0	62	8	-0-
							4956	9									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

12	52514	X	47126	-0-	-5388	-0-	2188	1	38933	3	Y	5459	5357	0	102	8	-0-
							6005	9									
01	52514	X	45513	-0-	-7001	-0-	2179	1	37491	3	Y	5312	5197	0	115	8	-0-
							5843	9									
02	47432	X	43171	-0-	-4261	-0-	2071	1	35632	3	Y	4971	4891	0	80	8	-0-
							5468	9									
03	51398	X	47635	-0-	-3763	-0-	2432	1	39661	3	Y	5038	4963	0	75	8	-0-
							5542	9									
04	65209	X	65209	-0-	-0-	-0-	3479	1	56462	3	Y	4789	4704	0	85	8	-0-
							5268	9									
05	61997	X	61997	-0-	-0-	-0-	4646	1	51414	3	Y	5397	5316	0	81	8	-0-
							5937	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62000	X	57657	-0-		-4343		-0-	2751 5953	1 9	48953	3	Y	5412	5261	0	151	8	-0-
01	62000	X	54531	-0-		-7469		-0-	2677 5798	1 9	46056	3	Y	5271	5104	0	167	8	-0-
02	53228	X	52754	-0-		-474		-0-	2598 5464	1 9	44692	3	Y	4967	4843	0	124	8	-0-
03	61070	X	57189	-0-		-3881		-0-	2979 5628	1 9	48582	3	Y	5116	4990	0	126	8	-0-
04	59100	X	44866	-0-		-14234		-0-	2373 3975	1 9	38518	3	Y	3614	3466	0	148	8	-0-
05	61070	X	42633	-0-		-18437		-0-	3107 5139	1 9	34387	3	Y	4672	4561	0	111	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39959	X	29837	-0-		-10122		-0-	1456 5482	1 9	22899	3	Y	4984	4860	0	124	8	-0-
01	38657	X	29377	-0-		-9280		-0-	1564 5300	1 9	22513	3	Y	4818	4671	0	147	8	-0-
02	29960	X	25083	-0-		-4877		-0-	1211 4444	1 9	19428	3	Y	4040	3957	0	83	8	-0-
03	31192	X	31192	-0-		-0-		-0-	1568 5328	1 9	24296	3	Y	4844	4622	0	222	8	-0-
04	35390	X	35390	-0-		-0-		-0-	1744 6326	1 9	27320	3	Y	5751	5525	0	226	8	-0-
05	29822	X	28554	-0-		-1268		-0-	1475 5366	1 9	21713	3	Y	4878	4708	0	170	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53630	X	35277	-0-		-18353		-0-	1746 6071	1 9	27460	3	Y	5519	5384	0	135	8	-0-
01	53630	X	35095	-0-		-18535		-0-	1900 5854	1 9	27341	3	Y	5322	5157	0	165	8	-0-
02	34244	X	29128	-0-		-5116		-0-	1445 4499	1 9	23184	3	Y	4090	3999	0	91	8	-0-
03	37666	X	37666	-0-		-0-		-0-	1929 5844	1 9	29893	3	Y	5313	5062	0	251	8	-0-
04	38438	X	38438	-0-		-0-		-0-	1949 5964	1 9	30525	3	Y	5422	5192	0	230	8	-0-
05	35278	X	31161	-0-		-4117		-0-	1669 4921	1 9	24571	3	Y	4474	4295	0	179	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40202	X	40202	-0-		-0-		-0-	1813 6127	1 9	32262	3	Y	5570	5443	0	127	8	-0-
01	39618	X	35244	-0-		-4374		-0-	1628 5601	1 9	28015	3	Y	5092	4960	0	132	8	-0-
02	34720	X	34125	-0-		-595		-0-	1583 5308	1 9	27234	3	Y	4825	4727	0	98	8	-0-
03	42439	X	35473	-0-		-6966		-0-	1736 5419	1 9	28318	3	Y	4926	4828	0	98	8	-0-
04	54709	X	54709	-0-		-0-		-0-	2962 3666	1 9	48081	3	Y	3333	3186	0	147	8	-0-
05	50037	X	50037	-0-		-0-		-0-	3793 4261	1 9	41983	3	Y	3874	3802	0	72	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
12	15872	X	6103	-0-	-9769	-0-	4867	3	1236	9	Y	1124	1122	0	2	8	-0-
01	17484	X	4320	-0-	-13164	-0-	3287	3	1033	9	Y	939	938	0	1	8	-0-
02	14868	X	8620	-0-	-6248	-0-	7223	3	1397	9	Y	1270	1264	0	6	8	-0-
03	16461	X	15230	-0-	-1231	-0-	12652	3	2578	9	Y	2344	2331	0	13	8	-0-
04	14100	X	9638	-0-	-4462	-0-	8064	3	1574	9	Y	1431	1418	0	13	8	-0-
05	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	10268	3	2174	9	Y	1976	1969	0	7	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
12	28272	X	11212	-0-	-17060	-0-	9080	3	2132	9	Y	1938	1934	0	4	8	-0-
01	28272	X	620	-0-	-27652	-0-	430	3	190	9	Y	173	173	0			-0-
02	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	22763	3	5998	9	Y	5453	5420	0	33	8	-0-
03	26815	X	26318	-0-	-497	-0-	20981	3	5337	9	Y	4852	4808	0	44	8	-0-
04	23940	X	22768	-0-	-1172	-0-	18534	3	4234	9	Y	3849	3801	0	48	8	-0-
05	27714	X	24641	-0-	-3073	-0-	19624	3	5017	9	Y	4561	4535	0	26	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
12	18135	X	9710	-0-	-8425	-0-	7426	3	2284	9	Y	2076	2070	0	6	8	-0-
01	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	14811	3	4629	9	Y	4208	4202	0	6	8	-0-
02	18592	X	17479	-0-	-1113	-0-	13414	3	4065	9	Y	3695	3655	0	40	8	-0-
03	20584	X	20161	-0-	-423	-0-	16085	3	4076	9	Y	3705	3651	0	54	8	-0-
04	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	16721	3	3527	9	Y	3206	3145	0	61	8	-0-
05	19437	X	399	-0-	-19038	-0-	338	3	61	9	Y	55	50	0	5	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
12	43586	X	26972	-0-	-16614	-0-	23933	3	3039	9	Y	2763	2759	0	4	8	-0-
01	43586	X	3850	-0-	-39736	-0-	3561	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
02	29512	X	6380	-0-	-23132	-0-	5651	3	729	9	Y	663	661	0	2	8	-0-
03	54243	X	54243	-0-	-0-	-0-	48910	3	5333	9	Y	4848	4815	0	33	8	-0-
04	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	44740	3	4023	9	Y	3657	3626	0	31	8	-0-
05	26970	X	23587	-0-	-3383	-0-	20941	3	2646	9	Y	2405	2394	0	11	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
12	34379	X	30347	-0-	-4032	-0-	26165	3	4182	9	Y	3802	3796	0	6	8	-0-
01	34379	X	29771	-0-	-4608	-0-	25716	3	4055	9	Y	3686	3683	0	3	8	-0-
02	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	24423	3	3573	9	Y	3248	3228	0	20	8	-0-
03	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	29057	3	4783	9	Y	4348	4318	0	30	8	-0-
04	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	24770	3	4127	9	Y	3752	3720	0	32	8	-0-
05	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	29519	3	3773	9	Y	3430	3410	0	20	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
12	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	2676 5426	1 9	37231	3	Y	4933	4870	0	63	8	-0-
01	43648	X	40720	-0-	-2928	-0-	2689 4521	1 9	33510	3	Y	4110	4057	0	53	8	-0-
02	40096	X	36645	-0-	-3451	-0-	2524 3738	1 9	30383	3	Y	3398	3322	0	76	8	-0-
03	44392	X	33613	-0-	-10779	-0-	2430 3553	1 9	27630	3	Y	3230	3181	0	49	8	-0-
04	42960	X	37465	-0-	-5495	-0-	2916 3786	1 9	30763	3	Y	3442	3415	0	27	8	-0-
05	44392	X	26048	-0-	-18344	-0-	1857 2938	1 9	21253	3	Y	2671	2650	0	21	8	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	2334	1	32484	3	Y	5915	5852	0	63	8	-0-
							6507	9									
01	36855	X	36855	-0-	-0-	-0-	2305	1	28730	3	Y	5291	5239	0	52	8	-0-
							5820	9									
02	36708	X	31365	-0-	-5343	-0-	2035	1	24505	3	Y	4386	4316	0	70	8	-0-
							4825	9									
03	40641	X	29290	-0-	-11351	-0-	1975	1	22463	3	Y	4411	4363	0	48	8	-0-
							4852	9									
04	39330	X	31498	-0-	-7832	-0-	2297	1	24233	3	Y	4516	4488	0	28	8	-0-
							4968	9									
05	40641	X	18803	-0-	-21838	-0-	1151	1	13176	3	Y	4069	4047	0	22	8	-0-
							4476	9									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45756	X	42203	-0-	-3553	-0-	2184	1	30397	3	Y	8747	8628	0	119	8	-0-
							9622	9									
01	45756	X	37972	-0-	-7784	-0-	2227	1	27751	3	Y	7267	7177	0	90	8	-0-
							7994	9									
02	34692	X	25884	-0-	-8808	-0-	1447	1	17415	3	Y	6384	6257	0	127	8	-0-
							7022	9									
03	38409	X	27250	-0-	-11159	-0-	1568	1	17835	3	Y	7134	7030	0	104	8	-0-
							7847	9									
04	37170	X	27279	-0-	-9891	-0-	1725	1	18196	3	Y	6689	6626	0	63	8	-0-
							7358	9									
05	38409	X	32568	-0-	-5841	-0-	2006	1	22959	3	Y	6912	6855	0	57	8	-0-
							7603	9									

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20305	X	11564	-0-	-8741	-0-	8714	3	2850	9	Y	2591	2584	0	7	8	-0-
01	18600	X	812	-0-	-17788	-0-	678	3	134	9	Y	122	121	0	1	8	-0-
02	15372	X	890	-0-	-14482	-0-	796	3	94	9	Y	85	79	0	6	8	-0-
03	17019	X	1005	-0-	-16014	-0-	858	3	147	9	Y	134	127	0	7	8	-0-
04	13230	X	1264	-0-	-11966	-0-	560	3	704	9	Y	640	626	0	14	8	-0-
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	9552	3	2756	9	Y	2505	2480	0	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29140	X	25598	-0-	-3542	-0-	18986	3	6612	9	Y	6011	6005	0	6	8	-0-
01	29109	X	22059	-0-	-7050	-0-	16418	3	5641	9	Y	5128	5125	0	3	8	-0-
02	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	19945	3	6065	9	Y	5514	5491	0	23	8	-0-
03	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	21896	3	6030	9	Y	5482	5452	0	30	8	-0-
04	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	18310	3	4991	9	Y	4537	4501	0	36	8	-0-
05	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	18981	3	5534	9	Y	5031	5013	0	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27249	X	25539	-0-	-1710	-0-	19870	3	5669	9	Y	5154	5148	0	6	8	-0-
01	28024	X	22139	-0-	-5885	-0-	17153	3	4986	9	Y	4533	4530	0	3	8	-0-
02	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	18578	3	5048	9	Y	4589	4568	0	21	8	-0-
03	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	20900	3	5172	9	Y	4702	4676	0	26	8	-0-
04	21840	X	20973	-0-	-867	-0-	16735	3	4238	9	Y	3853	3823	0	30	8	-0-
05	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	19782	3	4653	9	Y	4230	4212	0	18	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
12	36518	X	32480	-0-	-4038	-0-	25799	3	6681	9	Y	6074	6065	0	9	8	-0-
01	36518	X	29102	-0-	-7416	-0-	23020	3	6082	9	Y	5529	5525	0	4	8	-0-
02	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	23236	3	5886	9	Y	5351	5325	0	26	8	-0-
03	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	24951	3	6005	9	Y	5459	5426	0	33	8	-0-
04	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	22493	3	5267	9	Y	4788	4747	0	41	8	-0-
05	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	24791	3	5517	9	Y	5015	4992	0	23	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
12	38336	X	38336	-0-	-0-	-0-	2100	1	29228	3	Y	6371	6308	0	63	8	-0-
							7008	9									
01	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	2163	1	26960	3	Y	5709	5656	0	53	8	-0-
							6280	9									
02	31836	X	31409	-0-	-427	-0-	1990	1	23960	3	Y	4963	4887	0	76	8	-0-
							5459	9									
03	35247	X	33287	-0-	-1960	-0-	2263	1	25735	3	Y	4808	4752	0	56	8	-0-
							5289	9									
04	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	2537	1	26767	3	Y	4823	4790	0	33	8	-0-
							5305	9									
05	35247	X	20261	-0-	-14986	-0-	1257	1	14381	3	Y	4203	4177	0	26	8	-0-
							4623	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
12	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	16452	3	4912	9	Y	4465	4461	0	4	8	-0-
01	21266	X	19910	-0-	-1356	-0-	15309	3	4601	9	Y	4183	4182	0	1	8	-0-
02	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	13968	3	3950	9	Y	3591	3584	0	7	8	-0-
03	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	14606	3	4001	9	Y	3637	3628	0	9	8	-0-
04	16830	X	16362	-0-	-468	-0-	13025	3	3337	9	Y	3034	3022	0	12	8	-0-
05	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	14255	3	3625	9	Y	3295	3288	0	7	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
12	21762	X	19712	-0-	-2050	-0-	13890	3	5822	9	Y	5293	5284	0	9	8	-0-
01	21297	X	19910	-0-	-1387	-0-	14003	3	5907	9	Y	5370	5364	0	6	8	-0-
02	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	12881	3	4874	9	Y	4431	4402	0	29	8	-0-
03	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	14107	3	5309	9	Y	4826	4784	0	42	8	-0-
04	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	12238	3	4298	9	Y	3907	3866	0	41	8	-0-
05	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	13657	3	4912	9	Y	4465	4442	0	23	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
*06	23730	X	18575	-0-	-5155	-0-	12064	3	6511	9	Y	5919	5867	0	92	8	81
*07	18321	X	17986	-0-	-335	-0-	12001	3	5985	9	Y	5441	5331	0	85	8	106
*08	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	25609	3	6658	9	Y	6053	6022	0	63	8	74
09	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	17149	3	5665	9	Y	5150	5087	0	62	8	75
10	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	18601	3	5302	9	Y	4820	4789	0	29	8	77
11	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	12	1	18065	3	Y	5350	5338	0	21	8	68
							5885	9									
12	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	3	1	18020	3	Y	4581	4539	0	56	8	54
							5039	9									
01	22072	X	15848	-0-	-6224	-0-	11713	3	4135	9	Y	3759	3679	0	73	8	61
02	21392	X	16136	-0-	-5256	-0-	1	1	10512	3	Y	5112	5030	0	41	8	102
							5623	9									
03	23684	X	18143	-0-	-5541	-0-	2	1	12029	3	Y	5556	5531	0	59	8	68
							6112	9									
04	23550	X	20091	-0-	-3459	-0-	2	1	14554	3	Y	5032	5028	0	6	8	66
							5535	9									
05	22754	X	17851	-0-	-4903	-0-	2	1	12414	3	Y	4941	4901	0	54	8	52
							5435	9									

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
12	33697	X	31859	-0-	-1838	-0-	24865	3	6994	9	Y	6358	6279	0	79	8	-0-
01	33697	X	19518	-0-	-14179	-0-	16157	3	3361	9	Y	3055	3015	0	40	8	-0-
02	31024	X	17264	-0-	-13760	-0-	13686	3	3578	9	Y	3253	3189	0	64	8	-0-
03	31868	X	17132	-0-	-14736	-0-	13769	3	3363	9	Y	3057	3013	0	44	8	-0-
04	30840	X	26766	-0-	-4074	-0-	21928	3	4838	9	Y	4398	4355	0	43	8	-0-
05	31868	X	13821	-0-	-18047	-0-	11241	3	2580	9	Y	2345	2323	0	22	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
12	48670	X	24352	-0-	-24318	-0-	1109	1	19741	3	Y	3184	3130	0	54	8	-0-
							3502	9									
01	48670	X	25982	-0-	-22688	-0-	1203	1	20691	3	Y	3716	3652	0	64	8	-0-
							4088	9									
02	41188	X	25046	-0-	-16142	-0-	1153	1	19833	3	Y	3691	3645	0	46	8	-0-
							4060	9									
03	41943	X	25893	-0-	-16050	-0-	1249	1	20369	3	Y	3886	3840	0	46	8	-0-
							4275	9									
04	39600	X	21580	-0-	-18020	-0-	992	1	16105	3	Y	4075	3998	0	77	8	-0-
							4483	9									
05	27745	X	21095	-0-	-6650	-0-	1386	1	15343	3	Y	3969	3916	0	53	8	-0-
							4366	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
12	58497	X	48502	-0-	-9995	-0-	2167	1	38562	3	Y	7066	6911	0	155	8	-0-
							7773	9									
01	56823	X	43550	-0-	-13273	-0-	2022	1	34792	3	Y	6124	5978	0	146	8	-0-
							6736	9									
02	51324	X	42272	-0-	-9052	-0-	1953	1	33592	3	Y	6115	6018	0	97	8	-0-
							6727	9									
03	56823	X	45320	-0-	-11503	-0-	2234	1	36439	3	Y	6043	5947	0	96	8	-0-
							6647	9									
04	49530	X	41664	-0-	-7866	-0-	2004	1	32522	3	Y	6489	6317	0	172	8	-0-
							7138	9									
05	51181	X	37652	-0-	-13529	-0-	2603	1	28808	3	Y	5674	5571	0	103	8	-0-
							6241	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22878	X	15510	-0-	-7368	-0-	12230	3	3280	9	Y	2982	2950	0	32	8	-0-
01	22878	X	11856	-0-	-11022	-0-	9298	3	2558	9	Y	2325	2303	0	22	8	-0-
02	21308	X	13486	-0-	-7822	-0-	10495	3	2991	9	Y	2719	2682	0	37	8	-0-
03	23591	X	14764	-0-	-8827	-0-	12125	3	2639	9	Y	2399	2370	0	29	8	-0-
04	15570	X	11073	-0-	-4497	-0-	8544	3	2529	9	Y	2299	2282	0	17	8	-0-
05	15500	X	11508	-0-	-3992	-0-	8780	3	2728	9	Y	2480	2464	0	16	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

12	49382	X	49382	-0-	-0-	-0-	2446	1	38484	3	Y	7684	7415	0	269	8	-0-
							8452	9									
01	46916	X	46916	-0-	-0-	-0-	2514	1	36185	3	Y	7470	7155	0	315	8	-0-
							8217	9									
02	43400	X	38852	-0-	-4548	-0-	1876	1	30100	3	Y	6251	6074	0	177	8	-0-
							6876	9									
03	49383	X	42691	-0-	-6692	-0-	2180	1	33794	3	Y	6106	5738	0	368	8	-0-
							6717	9									
04	47790	X	39071	-0-	-8719	-0-	2053	1	32158	3	Y	4418	4160	0	258	8	-0-
							4860	9									
05	49383	X	42647	-0-	-6736	-0-	2327	1	34249	3	Y	5519	5277	0	242	8	-0-
							6071	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

12	109151	X	101631	-0-	-7520	-0-	5885	1	92576	3	Y	2882	2468	0	414	8	-0-
							3170	9									
01	99846	X	99846	-0-	-0-	-0-	6256	1	90044	3	Y	3224	2751	0	473	8	-0-
							3546	9									
02	91980	X	84176	-0-	-7804	-0-	4808	1	77160	3	Y	2007	1737	0	270	8	-0-
							2208	9									
03	101835	X	89951	-0-	-11884	-0-	5292	1	82016	3	Y	2403	1845	0	558	8	-0-
							2643	9									
04	98550	X	81301	-0-	-17249	-0-	4740	1	74244	3	Y	2106	1687	0	419	8	-0-
							2317	9									
05	103234	X	103234	-0-	-0-	-0-	6415	1	94425	3	Y	2176	1794	0	382	8	-0-
							2394	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

12	65937	X	65937	-0-	-0-	-0-	3172	1	49892	3	Y	11703	11482	0	221	8	-0-
							12873	9									
01	52886	X	49896	-0-	-2990	-0-	2559	1	36837	3	Y	9545	9363	0	182	8	-0-
							10500	9									
02	56504	X	39941	-0-	-16563	-0-	1801	1	28900	3	Y	8400	8288	0	112	8	-0-
							9240	9									
03	65937	X	52851	-0-	-13086	-0-	2538	1	39342	3	Y	9974	9853	0	121	8	-0-
							10971	9									
04	63810	X	47494	-0-	-16316	-0-	2150	1	33670	3	Y	10613	10431	0	182	8	-0-
							11674	9									
05	65937	X	56031	-0-	-9906	-0-	2844	1	41857	3	Y	10300	10144	0	156	8	-0-
							11330	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	34534	X	21906	-0-	-12628	-0-	1050	1	16522	3	Y	3940	3857	0	83	8	-0-
							4334	9									
01	34534	X	26318	-0-	-8216	-0-	1369	1	19710	3	Y	4763	4601	0	162	8	-0-
							5239	9									
02	30268	X	27066	-0-	-3202	-0-	1252	1	20097	3	Y	5197	5111	0	86	8	-0-
							5717	9									
03	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	1577	1	24447	3	Y	5600	5398	0	202	8	-0-
							6160	9									
04	30150	X	29767	-0-	-383	-0-	1460	1	22862	3	Y	4950	4798	0	152	8	-0-
							5445	9									
05	29977	X	29321	-0-	-656	-0-	1479	1	21774	3	Y	5516	5382	0	134	8	-0-
							6068	9									

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
12	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	1956	1	30769	3	Y	6647	6561	0	86	8	-0-
							7312	9									
01	39029	X	37071	-0-	-1958	-0-	1943	1	27960	3	Y	6516	6427	0	89	8	-0-
							7168	9									
02	37884	X	31702	-0-	-6182	-0-	1494	1	23969	3	Y	5672	5617	0	55	8	-0-
							6239	9									
03	41943	X	35559	-0-	-6384	-0-	1742	1	26997	3	Y	6200	6149	0	51	8	-0-
							6820	9									
04	40590	X	33369	-0-	-7221	-0-	1596	1	24994	3	Y	6163	6102	0	61	8	-0-
							6779	9									
05	40052	X	34595	-0-	-5457	-0-	1765	1	25979	3	Y	6228	6188	0	40	8	-0-
							6851	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 05/05/2026 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83576	X	4678	-0-	-78898	-0-	3712	3	966	9	Y	878	849	0	29	8	-0-
01	55211	X	-0-	-0-	-55211	-0-					Y	7	7	8			-0-
02	70784	X	-0-	-0-	-70784	-0-					Y	-0-					-0-
03	78368	X	-0-	-0-	-78368	-0-					Y	-0-					-0-
04	75840	X	-0-	-0-	-75840	-0-					Y	-0-					-0-
05	33396	X	33396	-0-	-0-	-0-	27043	3	6353	9	Y	5775	5549	0	226	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29314	X	29314	-0-	-0-	-0-	1675	1	23309	3	Y	3936	3871	0	65	8	-0-
							4330	9									
01	26164	X	26005	-0-	-159	-0-	1687	1	21027	3	Y	2992	2944	0	48	8	-0-
							3291	9									
02	25032	X	20107	-0-	-4925	-0-	1283	1	15444	3	Y	3073	3001	0	72	8	-0-
							3380	9									
03	29326	X	24178	-0-	-5148	-0-	1745	1	19849	3	Y	2349	2283	0	66	8	-0-
							2584	9									
04	28380	X	21888	-0-	-6492	-0-	1664	1	17551	3	Y	2430	2385	0	45	8	-0-
							2673	9									
05	29326	X	22042	-0-	-7284	-0-	1516	1	17343	3	Y	2894	2860	0	34	8	-0-
							3183	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57009	X	41579	-0-	-15430	-0-	2284	1	31784	3	Y	6828	6739	0	89	8	-0-
							7511	9									
01	57009	X	37479	-0-	-19530	-0-	2159	1	26915	3	Y	7641	7569	0	72	8	-0-
							8405	9									
02	46424	X	41882	-0-	-4542	-0-	2661	1	32037	3	Y	6531	6421	0	110	8	-0-
							7184	9									
03	52911	X	52911	-0-	-0-	-0-	3596	1	40892	3	Y	7657	7570	0	87	8	-0-
							8423	9									
04	50196	X	50196	-0-	-0-	-0-	3634	1	38337	3	Y	7477	7418	0	59	8	-0-
							8225	9									
05	55476	X	55476	-0-	-0-	-0-	3737	1	42767	3	Y	8156	8105	0	51	8	-0-
							8972	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

12	60202	X	37583	-0-	-22619	-0-	30719	3	6864	9	Y	6240	6169	0	71	8	-0-
01	60202	X	28468	-0-	-31734	-0-	24126	3	4342	9	Y	3947	3873	0	74	8	-0-
02	59192	X	27253	-0-	-31939	-0-	22611	3	4642	9	Y	4220	4170	0	50	8	-0-
03	65534	X	36470	-0-	-29064	-0-	30084	3	6386	9	Y	5805	5708	0	97	8	-0-
04	63420	X	26866	-0-	-36554	-0-	22008	3	4858	9	Y	4416	4311	0	105	8	-0-
05	37572	X	28171	-0-	-9401	-0-	23639	3	4532	9	Y	4120	4038	0	82	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

12	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	1871	1	26038	3	Y	2614	2565	0	49	8	-0-
							2875	9									
01	28737	X	28211	-0-	-526	-0-	1949	1	24294	3	Y	1789	1753	0	36	8	-0-
							1968	9									
02	28420	X	25545	-0-	-2875	-0-	1752	1	21095	3	Y	2453	2391	0	62	8	-0-
							2698	9									
03	31465	X	24382	-0-	-7083	-0-	1828	1	20786	3	Y	1607	1558	0	49	8	-0-
							1768	9									
04	30450	X	25505	-0-	-4945	-0-	2013	1	21240	3	Y	2047	2013	0	34	8	-0-
							2252	9									
05	30783	X	20739	-0-	-10044	-0-	1438	1	16453	3	Y	2589	2563	0	26	8	-0-
							2848	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

12	63674	X	41463	-0-	-22211	-0-	36603	3	4860	9	Y	4418	4274	0	144	8	-0-
01	59210	X	41227	-0-	-17983	-0-	36246	3	4981	9	Y	4528	4381	0	147	8	-0-
02	52668	X	41142	-0-	-11526	-0-	36151	3	4991	9	Y	4537	4426	0	111	8	-0-
03	56110	X	40436	-0-	-15674	-0-	35759	3	4677	9	Y	4252	4136	0	116	8	-0-
04	54300	X	44801	-0-	-9499	-0-	39762	3	5039	9	Y	4581	4396	0	185	8	-0-
05	45539	X	41828	-0-	-3711	-0-	37657	3	4171	9	Y	3792	3673	0	119	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

12	53154	X	53154	-0-	-0-	-0-	3042	1	42336	3	Y	7069	6952	0	117	8	-0-
							7776	9									
01	50313	X	48781	-0-	-1532	-0-	3079	1	38374	3	Y	6662	6571	0	91	8	-0-
							7328	9									
02	47152	X	43348	-0-	-3804	-0-	2761	1	33242	3	Y	6677	6531	0	146	8	-0-
							7345	9									
03	53165	X	39482	-0-	-13683	-0-	2587	1	29415	3	Y	6800	6684	0	116	8	-0-
							7480	9									
04	51450	X	39638	-0-	-11812	-0-	2804	1	29583	3	Y	6592	6513	0	79	8	-0-
							7251	9									
05	53165	X	39468	-0-	-13697	-0-	2527	1	28919	3	Y	7293	7227	0	66	8	-0-
							8022	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 G WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42253	X	32394	-0-	-9859	-0-	1899 4072	1 9	26423	3	Y	3702	3656	0	46	8	-0-
01	39122	X	33888	-0-	-5234	-0-	2155 4868	1 9	26865	3	Y	4425	4391	0	34	8	-0-
02	42596	X	42596	-0-	-0-	-0-	2892 4886	1 9	34818	3	Y	4442	4389	0	53	8	-0-
03	57766	X	57766	-0-	-0-	-0-	4224 5506	1 9	48036	3	Y	5005	4958	0	47	8	-0-
04	54644	X	54644	-0-	-0-	-0-	4306 4916	1 9	45422	3	Y	4469	4439	0	30	8	-0-
05	58051	X	58051	-0-	-0-	-0-	4213 5624	1 9	48214	3	Y	5113	5090	0	23	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45198	X	38333	-0-	-6865	-0-	33424	3	4909	9	Y	4463	4398	0	65	8	-0-
01	45198	X	33877	-0-	-11321	-0-	30203	3	3674	9	Y	3340	3246	0	94	8	-0-
02	43616	X	43616	-0-	-0-	-0-	38569	3	5047	9	Y	4588	4525	0	63	8	-0-
03	42904	X	31652	-0-	-11252	-0-	27543	3	4109	9	Y	3735	3663	0	72	8	-0-
04	37110	X	34570	-0-	-2540	-0-	30102	3	4468	9	Y	4062	3948	0	114	8	-0-
05	48298	X	30462	-0-	-17836	-0-	26760	3	3702	9	Y	3365	3295	0	70	8	-0-

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
12	49507	X	46806	-0-	-2701	-0-	39535	3	7271	9	Y	6610	6484	0	126	8	-0-
01	49507	X	38581	-0-	-10926	-0-	31478	3	7103	9	Y	6457	6329	0	128	8	-0-
02	44716	X	10565	-0-	-34151	-0-	8456	3	2109	9	Y	1917	1867	0	50	8	-0-
03	58935	X	58935	-0-	-0-	-0-	51123	3	7812	9	Y	7102	6980	0	122	8	-0-
04	49490	X	49490	-0-	-0-	-0-	41823	3	7667	9	Y	6970	6807	0	163	8	-0-
05	46810	X	38381	-0-	-8429	-0-	33784	3	4597	9	Y	4179	4092	0	87	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66402	X	42621	-0-	-23781	-0-	34370	3	8251	9	Y	7501	7366	0	135	8	-0-
01	66402	X	47699	-0-	-18703	-0-	38618	3	9081	9	Y	8255	8094	0	161	8	-0-
02	43036	X	37032	-0-	-6004	-0-	28979	3	8053	9	Y	7321	7220	0	101	8	-0-
03	47647	X	12172	-0-	-35475	-0-	9418	3	2754	9	Y	2504	2413	0	91	8	-0-
04	46170	X	-0-	-0-	-46170	-0-					Y	26	26	8			-0-
05	47709	X	-0-	-0-	-47709	-0-					Y	-0-					-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170407	X	139546	-0-	-30861	-0-	133401	3	6145	9	Y	5586	5407	0	179	8	-0-
01	170407	X	128676	-0-	-41731	-0-	122761	3	5915	9	Y	5377	5200	0	177	8	-0-
02	144928	X	115211	-0-	-29717	-0-	110430	3	4781	9	Y	4346	4232	0	114	8	-0-
03	160456	X	132116	-0-	-28340	-0-	124960	3	7156	9	Y	6505	6384	0	121	8	-0-
04	143010	X	116155	-0-	-26855	-0-	107662	3	8493	9	Y	7721	7551	0	170	8	-0-
05	139531	X	117331	-0-	-22200	-0-	28 8282	1 9	109021	3	Y	7529	7412	0	117	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154566	X	129084	-0-	-25482	-0-	124188	3	4896	9	Y	4451	4325	0	126	8	-0-
01	152458	X	126648	-0-	-25810	-0-	120787	3	5861	9	Y	5328	5190	0	138	8	-0-
02	131460	X	111851	-0-	-19609	-0-	107368	3	4483	9	Y	4075	3995	0	80	8	-0-
03	145545	X	122119	-0-	-23426	-0-	116740	3	5379	9	Y	4890	4795	0	95	8	-0-
04	128670	X	113011	-0-	-15659	-0-	106364	3	6647	9	Y	6043	5912	0	131	8	-0-
05	129084	X	118689	-0-	-10395	-0-	29	1	111799	3	Y	6237	6140	0	97	8	-0-
							6861	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111414	X	87072	-0-	-24342	-0-	78981	3	8091	9	Y	7355	7166	0	189	8	-0-
01	110298	X	81066	-0-	-29232	-0-	74454	3	6612	9	Y	6011	5836	0	175	8	-0-
02	86296	X	75354	-0-	-10942	-0-	69533	3	5821	9	Y	5292	5178	0	114	8	-0-
03	95542	X	74039	-0-	-21503	-0-	68326	3	5713	9	Y	5194	5075	0	119	8	-0-
04	90750	X	84573	-0-	-6177	-0-	73318	3	11255	9	Y	10232	10009	0	223	8	-0-
05	87248	X	87248	-0-	-0-	-0-	20	1	76500	3	Y	9753	9608	0	145	8	-0-
							10728	9									

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
12	114483	X	103300	-0-	-11183	-0-	94095	3	9205	9	Y	8368	8153	0	215	8	-0-
01	114483	X	88222	-0-	-26261	-0-	79844	3	8378	9	Y	7616	7421	0	195	8	-0-
02	104132	X	76542	-0-	-27590	-0-	68039	3	8503	9	Y	7730	7619	0	111	8	-0-
03	111507	X	72715	-0-	-38792	-0-	65367	3	7348	9	Y	6680	6590	0	90	8	-0-
04	99960	X	26450	-0-	-73510	-0-	25333	3	1117	9	Y	1015	987	0	28	8	-0-
05	103292	X	36791	-0-	-66501	-0-	9	1	33408	3	Y	3067	3018	0	49	8	-0-
							3374	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
12	120931	X	109430	-0-	-11501	-0-	99072	3	10358	9	Y	9416	9192	0	224	8	-0-
01	120931	X	99919	-0-	-21012	-0-	88900	3	11019	9	Y	10017	9795	0	222	8	-0-
02	107212	X	87459	-0-	-19753	-0-	77512	3	9947	9	Y	9043	8901	0	142	8	-0-
03	118699	X	95988	-0-	-22711	-0-	87958	3	8030	9	Y	7300	7147	0	153	8	-0-
04	110970	X	74115	-0-	-36855	-0-	66174	3	7941	9	Y	7219	7073	0	146	8	-0-
05	109430	X	106783	-0-	-2647	-0-	24	1	93361	3	Y	12180	12005	0	175	8	-0-
							13398	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
12	87420	X	63345	-0-	-24075	-0-	51860	3	11485	9	Y	10441	10260	0	181	8	-0-
01	87420	X	55069	-0-	-32351	-0-	45268	3	9801	9	Y	8910	8734	0	176	8	-0-
02	72436	X	41086	-0-	-31350	-0-	33232	3	7854	9	Y	7140	7038	0	102	8	-0-
03	73439	X	42800	-0-	-30639	-0-	35137	3	7663	9	Y	6966	6877	0	89	8	-0-
04	64029	X	64029	-0-	-0-	-0-	51367	3	12662	9	Y	11511	11320	0	191	8	-0-
05	63333	X	62609	-0-	-724	-0-	51702	3	10907	9	Y	9915	9823	0	92	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
12	116188	X	102653	-0-	-13535	-0-	88208	3	14445	9	Y	13132	12884	0	248	8	-0-
01	116188	X	82184	-0-	-34004	-0-	67735	3	14449	9	Y	13135	12896	0	239	8	-0-
02	103740	X	103740	-0-	-0-	-0-	89190	3	14550	9	Y	13227	13016	0	211	8	-0-
03	109120	X	75298	-0-	-33822	-0-	67383	3	7915	9	Y	7195	7073	0	122	8	-0-
04	99330	X	84928	-0-	-14402	-0-	71265	3	13663	9	Y	12421	12181	0	240	8	-0-
05	114855	X	85600	-0-	-29255	-0-	73276	3	12324	9	Y	11204	11061	0	143	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 #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36332	X	23791	-0-		-12541	-0-		1082	1	19260	3	Y	3135	3078	0	57	8	-0-
									3449	9									
01	36332	X	22207	-0-		-14125	-0-		1014	1	17450	3	Y	3403	3341	0	62	8	-0-
									3743	9									
02	31836	X	20718	-0-		-11118	-0-		941	1	16187	3	Y	3264	3223	0	41	8	-0-
									3590	9									
03	35247	X	23639	-0-		-11608	-0-		1104	1	18008	3	Y	4115	4072	0	43	8	-0-
									4527	9									
04	27030	X	19155	-0-		-7875	-0-		871	1	14139	3	Y	3768	3693	0	75	8	-0-
									4145	9									
05	25141	X	18836	-0-		-6305	-0-		1227	1	13580	3	Y	3663	3617	0	46	8	-0-
									4029	9									

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. GAS	(I) 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	46810	X	31267	-0-		-15543	-0-		1352	1	24067	3	Y	5316	5189	0	127	8	-0-
									5848	9									
01	40114	X	30857	-0-		-9257	-0-		1408	1	24231	3	Y	4744	4588	0	156	8	-0-
									5218	9									
02	34748	X	27029	-0-		-7719	-0-		1183	1	20358	3	Y	4989	4890	0	99	8	-0-
									5488	9									
03	38471	X	27821	-0-		-10650	-0-		1283	1	20915	3	Y	5112	5012	0	100	8	-0-
									5623	9									
04	35280	X	29265	-0-		-6015	-0-		1296	1	21035	3	Y	6304	6135	0	169	8	-0-
									6934	9									
05	32953	X	24568	-0-		-8385	-0-		1605	1	17762	3	Y	4728	4627	0	101	8	-0-
									5201	9									

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. GAS	(I) 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	27404	X	26147	-0-		-1257	-0-		1124	1	20004	3	Y	4563	4492	0	71	8	-0-
									5019	9									
01	30163	X	21413	-0-		-8750	-0-		955	1	16433	3	Y	3659	3595	0	64	8	-0-
									4025	9									
02	27244	X	19632	-0-		-7612	-0-		882	1	15173	3	Y	3252	3211	0	41	8	-0-
									3577	9									
03	30163	X	21132	-0-		-9031	-0-		998	1	16275	3	Y	3508	3467	0	41	8	-0-
									3859	9									
04	26640	X	17793	-0-		-8847	-0-		805	1	13070	3	Y	3562	3489	0	73	8	-0-
									3918	9									
05	27528	X	16810	-0-		-10718	-0-		1076	1	11906	3	Y	3480	3435	0	45	8	-0-
									3828	9									

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. GAS	(I) 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	36580	X	31197	-0-		-5383	-0-		1335	1	23758	3	Y	5549	5457	0	92	8	-0-
									6104	9									
01	36580	X	29685	-0-		-6895	-0-		1292	1	22223	3	Y	5609	5505	0	104	8	-0-
									6170	9									
02	30800	X	27306	-0-		-3494	-0-		1214	1	20882	3	Y	4736	4666	0	70	8	-0-
									5210	9									
03	33077	X	29748	-0-		-3329	-0-		1366	1	22275	3	Y	5552	5481	0	71	8	-0-
									6107	9									
04	31800	X	23570	-0-		-8230	-0-		1022	1	16584	3	Y	5422	5314	0	108	8	-0-
									5964	9									
05	32860	X	22397	-0-		-10463	-0-		1432	1	15850	3	Y	4650	4583	0	67	8	-0-
									5115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	81530	X	73878	-0-	-7652	-0-	64453	3	9425	9	Y	8568	8555	0	13	8	-0-
01	83080	X	67971	-0-	-15109	-0-	58608	3	9363	9	Y	8512	8506	0	6	8	-0-
02	68992	X	60653	-0-	-8339	-0-	51932	3	8721	9	Y	7928	7896	0	32	8	-0-
03	76384	X	70311	-0-	-6073	-0-	61320	3	8991	9	Y	8174	8126	0	48	8	-0-
04	72270	X	63504	-0-	-8766	-0-	55570	3	7934	9	Y	7213	7150	0	63	8	-0-
05	73873	X	56831	-0-	-17042	-0-	49611	3	7220	9	Y	6564	6532	0	32	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

12	40610	X	35009	-0-	-5601	-0-	1570	1	27940	3	Y	4999	4887	0	112	8	-0-
							5499	9									
01	40610	X	23682	-0-	-16928	-0-	1086	1	18678	3	Y	3562	3471	0	91	8	-0-
							3918	9									
02	35168	X	30374	-0-	-4794	-0-	1381	1	23749	3	Y	4767	4675	0	92	8	-0-
							5244	9									
03	38936	X	23185	-0-	-15751	-0-	1134	1	18490	3	Y	3237	3176	0	61	8	-0-
							3561	9									
04	37680	X	22527	-0-	-15153	-0-	1015	1	16474	3	Y	4580	4475	0	105	8	-0-
							5038	9									
05	36952	X	19961	-0-	-16991	-0-	1339	1	14816	3	Y	3460	3399	0	61	8	-0-
							3806	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

12	114762	X	106584	-0-	-8178	-0-	99282	3	7302	9	Y	6638	6409	0	229	8	-0-
01	114762	X	104335	-0-	-10427	-0-	96559	3	7776	9	Y	7069	6806	0	263	8	-0-
02	102144	X	97417	-0-	-4727	-0-	90411	3	7006	9	Y	6369	6177	0	192	8	-0-
03	113088	X	94106	-0-	-18982	-0-	87128	3	6978	9	Y	6344	6171	0	173	8	-0-
04	107220	X	87619	-0-	-19601	-0-	77415	3	10204	9	Y	9276	9061	0	215	8	-0-
05	107849	X	98631	-0-	-9218	-0-	23	1	87865	3	Y	9766	9587	0	179	8	-0-
							10743	9									

CEDAR 55-1-46-3 F WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871

12	36487	X	20996	-0-	-15491	-0-	1344	1	18709	3	Y	857	826	0	31	8	-0-
							943	9									
01	34658	X	18780	-0-	-15878	-0-	1323	1	16490	3	Y	879	854	0	25	8	-0-
							967	9									
02	22064	X	20271	-0-	-1793	-0-	1501	1	18075	3	Y	632	589	0	43	8	-0-
							695	9									
03	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	1918	1	21816	3	Y	767	735	0	32	8	-0-
							844	9									
04	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	2022	1	21330	3	Y	184	166	0	18	8	-0-
							202	9									
05	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	2293	1	26233	3	Y	614	597	0	17	8	-0-
							675	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

12	77500	X	66145	-0-	-11355	-0-	59678	3	6467	9	Y	5879	5869	0	10	8	-0-
01	77500	X	62128	-0-	-15372	-0-	55819	3	6309	9	Y	5735	5726	0	9	8	-0-
02	61768	X	54058	-0-	-7710	-0-	49567	3	4491	9	Y	4083	4025	0	58	8	-0-
03	67332	X	60136	-0-	-7196	-0-	53979	3	6157	9	Y	5597	5550	0	47	8	-0-
04	65160	X	52750	-0-	-12410	-0-	47460	3	5290	9	Y	4809	4761	0	48	8	-0-
05	66154	X	48024	-0-	-18130	-0-	43567	3	4457	9	Y	4052	4026	0	26	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 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
12	48608	X	41515	-0-	-7093	-0-	34485	3	7030	9	Y	6391	6381	0	10	8	-0-
01	48608	X	38597	-0-	-10011	-0-	31858	3	6739	9	Y	6126	6121	0	5	8	-0-
02	35280	X	33054	-0-	-2226	-0-	27508	3	5546	9	Y	5042	5017	0	25	8	-0-
03	39060	X	35595	-0-	-3465	-0-	29635	3	5960	9	Y	5418	5383	0	35	8	-0-
04	37800	X	29790	-0-	-8010	-0-	24922	3	4868	9	Y	4425	4388	0	37	8	-0-
05	39060	X	35347	-0-	-3713	-0-	29736	3	5611	9	Y	5101	5079	0	22	8	-0-

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309

12	13175	X	9913	-0-	-3262	-0-	355	1	8889	3	Y	608	603	0	5	8	-0-
							669	9									
01	12555	X	7402	-0-	-5153	-0-	284	1	6548	3	Y	518	510	0	8	8	-0-
							570	9									
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	314	1	7427	3	Y	743	733	0	10	8	-0-
							817	9									
03	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	387	1	9167	3	Y	948	934	0	14	8	-0-
							1043	9									
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	439	1	9640	3	Y	2412	2393	0	19	8	-0-
							2653	9									
05	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	541	1	10844	3	Y	2464	2445	0	19	8	-0-
							2710	9									

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146

12	43214	X	6004	-0-	-37210	-0-	186	1	4645	3	Y	1066	1058	0	8	8	-0-
							1173	9									
01	32333	X	14791	-0-	-17542	-0-	507	1	11709	3	Y	2341	2309	0	32	8	-0-
							2575	9									
02	22680	X	17332	-0-	-5348	-0-	593	1	14025	3	Y	2467	2433	0	34	8	-0-
							2714	9									
03	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	652	1	15432	3	Y	2854	2808	0	46	8	-0-
							3139	9									
04	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	592	1	13005	3	Y	4618	4581	0	37	8	-0-
							5080	9									
05	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	742	1	14876	3	Y	4700	4665	0	35	8	-0-
							5170	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

12	81189	X	72934	-0-	-8255	-0-	69264	3	3670	9	Y	3336	3324	0	12	8	-0-
01	78616	X	68800	-0-	-9816	-0-	65273	3	3527	9	Y	3206	3200	0	6	8	-0-
02	69552	X	61768	-0-	-7784	-0-	58742	3	3026	9	Y	2751	2719	0	32	8	-0-
03	77004	X	69255	-0-	-7749	-0-	66002	3	3253	9	Y	2957	2913	0	44	8	-0-
04	74400	X	58302	-0-	-16098	-0-	55597	3	2705	9	Y	2459	2401	0	58	8	-0-
05	72943	X	63260	-0-	-9683	-0-	60266	3	2994	9	Y	2722	2694	0	28	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

12	66836	X	56511	-0-	-10325	-0-	48075	3	8436	9	Y	7669	7655	0	14	8	-0-
01	66836	X	50773	-0-	-16063	-0-	42607	3	8166	9	Y	7424	7417	0	7	8	-0-
02	48776	X	47630	-0-	-1146	-0-	40515	3	7115	9	Y	6468	6432	0	36	8	-0-
03	54002	X	46166	-0-	-7836	-0-	39137	3	7029	9	Y	6390	6346	0	44	8	-0-
04	52260	X	38526	-0-	-13734	-0-	32841	3	5685	9	Y	5168	5122	0	46	8	-0-
05	54002	X	46682	-0-	-7320	-0-	39944	3	6738	9	Y	6125	6096	0	29	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 C WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47554	X	39337	-0-	-8217	-0-	32652	3	6685	9	Y	6077	6067	0	10	8	-0-
01	47554	X	37499	-0-	-10055	-0-	30968	3	6531	9	Y	5937	5931	0	6	8	-0-
02	35840	X	33884	-0-	-1956	-0-	28402	3	5482	9	Y	4984	4956	0	28	8	-0-
03	39680	X	33244	-0-	-6436	-0-	27808	3	5436	9	Y	4942	4905	0	37	8	-0-
04	38400	X	30382	-0-	-8018	-0-	25370	3	5012	9	Y	4556	4513	0	43	8	-0-
05	39339	X	32074	-0-	-7265	-0-	26973	3	5101	9	Y	4637	4614	0	23	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754

12	60760	X	56708	-0-	-4052	-0-	49561	3	7147	9	Y	6497	6485	0	12	8	-0-
01	60760	X	54077	-0-	-6683	-0-	46947	3	7130	9	Y	6482	6476	0	6	8	-0-
02	49980	X	46354	-0-	-3626	-0-	40845	3	5509	9	Y	5008	4979	0	29	8	-0-
03	55335	X	50605	-0-	-4730	-0-	44718	3	5887	9	Y	5352	5314	0	38	8	-0-
04	53550	X	44582	-0-	-8968	-0-	39037	3	5545	9	Y	5041	4995	0	46	8	-0-
05	55335	X	48990	-0-	-6345	-0-	43158	3	5832	9	Y	5302	5277	0	25	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

12	45601	X	44466	-0-	-1135	-0-	2158	1	33940	3	Y	7607	7490	0	117	8	-0-
							8368	9									
01	45601	X	38398	-0-	-7203	-0-	1978	1	28469	3	Y	7228	7106	0	122	8	-0-
							7951	9									
02	40292	X	32318	-0-	-7974	-0-	1511	1	24245	3	Y	5965	5887	0	78	8	-0-
							6562	9									
03	44454	X	32768	-0-	-11686	-0-	1562	1	24217	3	Y	6354	6281	0	73	8	-0-
							6989	9									
04	43020	X	29213	-0-	-13807	-0-	1365	1	21382	3	Y	5878	5791	0	87	8	-0-
							6466	9									
05	44454	X	28522	-0-	-15932	-0-	1428	1	21018	3	Y	5524	5461	0	63	8	-0-
							6076	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049

12	65875	X	61980	-0-	-3895	-0-	51456	3	10524	9	Y	9567	9556	0	11	8	-0-
01	65875	X	57259	-0-	-8616	-0-	47367	3	9892	9	Y	8993	8987	0	6	8	-0-
02	69748	X	51820	-0-	-17928	-0-	42631	3	9189	9	Y	8354	8325	0	29	8	-0-
03	72757	X	58437	-0-	-14320	-0-	48682	3	9755	9	Y	8868	8824	0	44	8	-0-
04	61530	X	51742	-0-	-9788	-0-	43728	3	8014	9	Y	7285	7230	0	55	8	-0-
05	61969	X	45418	-0-	-16551	-0-	38166	3	7252	9	Y	6593	6565	0	28	8	-0-

BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

12	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	655	1	16224	3	Y	4514	4369	0	145	8	-0-
							4965	9									
01	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	784	1	18988	3	Y	4930	4872	0	58	8	-0-
							5423	9									
02	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	841	1	17448	3	Y	5696	5558	0	138	8	-0-
							6266	9									
03	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1055	1	20600	3	Y	6947	6766	0	181	8	-0-
							7642	9									
04	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	1129	1	20216	3	Y	5598	5420	0	178	8	-0-
							6158	9									
05	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	1155	1	20102	3	Y	5727	5591	0	136	8	-0-
							6300	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	40889	X	26762	-0-	-14127	-0-	827	1	20480	3	Y	4959	4815	0	144	8	-0-
							5455	9									
01	40889	X	20949	-0-	-19940	-0-	651	1	15766	3	Y	4120	4068	0	52	8	-0-
							4532	9									
02	20776	X	20142	-0-	-634	-0-	699	1	14511	3	Y	4484	4376	0	108	8	-0-
							4932	9									
03	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-	957	1	18681	3	Y	6624	6458	0	166	8	-0-
							7286	9									
04	25890	X	21481	-0-	-4409	-0-	850	1	15208	3	Y	4930	4786	0	144	8	-0-
							5423	9									
05	32071	X	32071	-0-	-0-	-0-	1383	1	24076	3	Y	6011	5893	0	118	8	-0-
							6612	9									

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
12	82708	X	21145	-0-	-61563	-0-	718	1	17786	3	Y	2401	2296	0	105	8	-0-
							2641	9									
01	76508	X	24122	-0-	-52386	-0-	840	1	20349	3	Y	2666	2622	0	44	8	-0-
							2933	9									
02	43232	X	29127	-0-	-14105	-0-	1211	1	25124	3	Y	2538	2450	0	88	8	-0-
							2792	9									
03	38440	X	33385	-0-	-5055	-0-	1457	1	28439	3	Y	3172	3058	0	114	8	-0-
							3489	9									
04	37200	X	26768	-0-	-10432	-0-	1305	1	23356	3	Y	1915	1804	0	111	8	-0-
							2107	9									
05	32240	X	26933	-0-	-5307	-0-	1313	1	22859	3	Y	2510	2424	0	86	8	-0-
							2761	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
12	37416	X	37416	-0-	-0-	-0-	1211	1	29988	3	Y	5652	5511	0	141	8	-0-
							6217	9									
01	36176	X	36176	-0-	-0-	-0-	1188	1	28785	3	Y	5639	5585	0	54	8	-0-
							6203	9									
02	34972	X	34444	-0-	-528	-0-	1272	1	26397	3	Y	6159	6039	0	120	8	-0-
							6775	9									
03	38719	X	37271	-0-	-1448	-0-	1444	1	28194	3	Y	6939	6788	0	151	8	-0-
							7633	9									
04	37470	X	35650	-0-	-1820	-0-	1555	1	27844	3	Y	5683	5536	0	147	8	-0-
							6251	9									
05	38130	X	36416	-0-	-1714	-0-	1616	1	28126	3	Y	6067	5955	0	112	8	-0-
							6674	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
12	48090	X	48090	-0-	-0-	-0-	1518	1	37593	3	Y	8163	7957	0	206	8	-0-
							8979	9									
01	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	1400	1	33901	3	Y	9455	9354	0	101	8	-0-
							10401	9									
02	52528	X	26010	-0-	-26518	-0-	904	1	18768	3	Y	5762	5639	0	123	8	-0-
							6338	9									
03	58156	X	30170	-0-	-27986	-0-	1103	1	21526	3	Y	6855	6673	0	182	8	-0-
							7541	9									
04	56280	X	17741	-0-	-38539	-0-	704	1	12602	3	Y	4032	3906	0	126	8	-0-
							4435	9									
05	48081	X	31046	-0-	-17035	-0-	1331	1	23170	3	Y	5950	5841	0	109	8	-0-
							6545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	1670	1	41335	3	Y	3753	3627	0	126	8	-0-
							4128	9									
01	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	1861	1	45068	3	Y	4507	4453	0	54	8	-0-
							4958	9									
02	44780	X	44780	-0-	-0-	-0-	1840	1	38176	3	Y	4331	4218	0	113	8	-0-
							4764	9									
03	47851	X	47851	-0-	-0-	-0-	2066	1	40336	3	Y	4954	4811	0	143	8	-0-
							5449	9									
04	50220	X	43779	-0-	-6441	-0-	2086	1	37342	3	Y	3955	3822	0	133	8	-0-
							4351	9									
05	51894	X	43832	-0-	-8062	-0-	2130	1	37069	3	Y	4212	4109	0	103	8	-0-
							4633	9									

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B WELL #: 16H RRCID -> 297142 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885

12	77655	X	77655	-0-	-0-	-0-	60785	3	16870	9	Y	15336	15118	0	218	8	-0-
01	79291	X	79291	-0-	-0-	-0-	63021	3	16270	9	Y	14791	14547	0	244	8	-0-
02	67280	X	67280	-0-	-0-	-0-	53325	3	13955	9	Y	12686	12525	0	161	8	-0-
03	70454	X	70454	-0-	-0-	-0-	56040	3	14414	9	Y	13104	12950	0	154	8	-0-
04	78792	X	78792	-0-	-0-	-0-	62794	3	15998	9	Y	14544	14311	0	233	8	-0-
05	77991	X	77991	-0-	-0-	-0-	63199	3	14792	9	Y	13447	13301	0	146	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C WELL #: 21H RRCID -> 297143 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885

12	64077	X	61977	-0-	-2100	-0-	49709	3	12268	9	Y	11153	11017	0	136	8	-0-
01	64333	X	64333	-0-	-0-	-0-	51842	3	12491	9	Y	11355	11199	0	156	8	-0-
02	54180	X	53265	-0-	-915	-0-	42883	3	10382	9	Y	9438	9338	0	100	8	-0-
03	59985	X	58691	-0-	-1294	-0-	47509	3	11182	9	Y	10165	10067	0	98	8	-0-
04	58685	X	58685	-0-	-0-	-0-	47396	3	11289	9	Y	10263	10119	0	144	8	-0-
05	59985	X	59314	-0-	-671	-0-	48461	3	10853	9	Y	9866	9769	0	97	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A WELL #: 15H RRCID -> 297151 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633

12	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	60819	3	17096	9	Y	15542	15304	0	238	8	-0-
01	79857	X	79857	-0-	-0-	-0-	64202	3	15655	9	Y	14232	13953	0	279	8	-0-
02	66691	X	66691	-0-	-0-	-0-	53734	3	12957	9	Y	11779	11602	0	177	8	-0-
03	74187	X	74187	-0-	-0-	-0-	59584	3	14603	9	Y	13275	13096	0	179	8	-0-
04	76074	X	76074	-0-	-0-	-0-	61597	3	14477	9	Y	13161	12896	0	265	8	-0-
05	77359	X	77359	-0-	-0-	-0-	62176	3	15183	9	Y	13803	13629	0	174	8	-0-

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 19073

12	30535	X	18596	-0-	-11939	-0-	855	1	11899	3	Y	5311	5253	0	58	8	-0-
							5842	9									
01	26691	X	17159	-0-	-9532	-0-	873	1	10884	3	Y	4911	4860	0	51	8	-0-
							5402	9									
02	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	941	1	11327	3	Y	5635	5549	0	86	8	-0-
							6199	9									
03	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	1365	1	15520	3	Y	5810	5736	0	74	8	-0-
							6391	9									
04	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	1596	1	16840	3	Y	6205	6151	0	54	8	-0-
							6826	9									
05	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	1796	1	20547	3	Y	5809	5769	0	40	8	-0-
							6390	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	19345	-0-		-11903	-0-	895 5994	1 9	12456	3	Y	5449	5399	0	50	8	-0-
01	29481	X	20513	-0-		-8968	-0-	1032 6623	1 9	12858	3	Y	6021	5972	0	49	8	-0-
02	19964	X	19179	-0-		-785	-0-	944 6866	1 9	11369	3	Y	6242	6161	0	81	8	-0-
03	22103	X	21860	-0-		-243	-0-	1224 6720	1 9	13916	3	Y	6109	6050	0	59	8	-0-
04	21318	X	21318	-0-		-0-	-0-	1250 6883	1 9	13185	3	Y	6257	6222	0	35	8	-0-
05	24863	X	24863	-0-		-0-	-0-	1487 6360	1 9	17016	3	Y	5782	5753	0	29	8	-0-

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37355	X	29317	-0-		-8038	-0-	922 5324	1 9	23071	3	Y	4840	4830	0	10	8	-0-
01	37355	X	24243	-0-		-13112	-0-	827 4324	1 9	19092	3	Y	3931	3916	0	15	8	-0-
02	30884	X	21412	-0-		-9472	-0-	718 3721	1 9	16973	3	Y	3383	3368	0	15	8	-0-
03	34193	X	21617	-0-		-12576	-0-	688 4655	1 9	16274	3	Y	4232	4206	0	26	8	-0-
04	28380	X	20362	-0-		-8018	-0-	690 4512	1 9	15160	3	Y	4102	4086	0	16	8	-0-
05	29326	X	22557	-0-		-6769	-0-	851 4646	1 9	17060	3	Y	4224	4206	0	18	8	-0-

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66495	X	43161	-0-		-23334	-0-	1472 4847	1 9	36842	3	Y	4406	4396	0	10	8	-0-
01	64449	X	36437	-0-		-28012	-0-	1365 3552	1 9	31520	3	Y	3229	3210	0	19	8	-0-
02	42756	X	35184	-0-		-7572	-0-	1303 3090	1 9	30791	3	Y	2809	2788	0	21	8	-0-
03	64405	X	64405	-0-		-0-	-0-	2442 4180	1 9	57783	3	Y	3800	3771	0	29	8	-0-
04	71386	X	71386	-0-		-0-	-0-	2924 4205	1 9	64257	3	Y	3823	3811	0	12	8	-0-
05	49525	X	49525	-0-		-0-	-0-	2136 4572	1 9	42817	3	Y	4156	4138	0	18	8	-0-

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55056	X	45760	-0-		-9296	-0-	1301 4309	1 9	40150	3	Y	3917	3873	0	44	8	-0-
01	51057	X	41664	-0-		-9393	-0-	708 3586	1 9	37370	3	Y	3260	3226	0	34	8	-0-
02	45248	X	32162	-0-		-13086	-0-	664 2992	1 9	28506	3	Y	2720	2678	0	42	8	-0-
03	50096	X	38095	-0-		-12001	-0-	843 3275	1 9	33977	3	Y	2977	2939	0	38	8	-0-
04	48480	X	33888	-0-		-14592	-0-	827 3207	1 9	29854	3	Y	2915	2892	0	23	8	-0-
05	45756	X	20967	-0-		-24789	-0-	530 2108	1 9	18329	3	Y	1916	1901	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

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
12	61566	X	37567	-0-		-23999		-0-	1142	1	28595	3	Y	7118	7075	0	43	8	-0-
									7830	9									
01	44671	X	33834	-0-		-10837		-0-	1119	1	25851	3	Y	6240	6167	0	73	8	-0-
									6864	9									
02	31511	X	31511	-0-		-0-		-0-	1023	1	24186	3	Y	5729	5661	0	68	8	-0-
									6302	9									
03	34162	X	32848	-0-		-1314		-0-	1057	1	25015	3	Y	6160	6085	0	75	8	-0-
									6776	9									
04	33060	X	30835	-0-		-2225		-0-	1050	1	23066	3	Y	6108	6062	0	46	8	-0-
									6719	9									
05	34162	X	33973	-0-		-189		-0-	1275	1	25560	3	Y	6489	6457	0	32	8	-0-
									7138	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

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
12	30008	X	28699	-0-		-1309		-0-	864	1	21400	3	Y	5850	5661	0	189	8	-0-
									6435	9									
01	28489	X	24336	-0-		-4153		-0-	716	1	17335	3	Y	5714	5637	0	77	8	-0-
									6285	9									
02	25732	X	23020	-0-		-2712		-0-	770	1	15968	3	Y	5711	5547	0	164	8	-0-
									6282	9									
03	28706	X	23073	-0-		-5633		-0-	763	1	14886	3	Y	6749	6561	0	188	8	-0-
									7424	9									
04	27780	X	22215	-0-		-5565		-0-	844	1	15110	3	Y	5692	5500	0	192	8	-0-
									6261	9									
05	28706	X	20922	-0-		-7784		-0-	810	1	14105	3	Y	5461	5311	0	150	8	-0-
									6007	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

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
12	38936	X	30047	-0-		-8889		-0-	837	1	20718	3	Y	7720	7475	0	245	8	-0-
									8492	9									
01	34718	X	34718	-0-		-0-		-0-	1025	1	24825	3	Y	8062	7962	0	100	8	-0-
									8868	9									
02	30492	X	27968	-0-		-2524		-0-	892	1	18500	3	Y	7796	7584	0	212	8	-0-
									8576	9									
03	33759	X	27294	-0-		-6465		-0-	904	1	17643	3	Y	7952	7849	0	103	8	-0-
									8747	9									
04	33600	X	25792	-0-		-7808		-0-	956	1	17112	3	Y	7022	6776	0	246	8	-0-
									7724	9									
05	34720	X	22242	-0-		-12478		-0-	830	1	14441	3	Y	6337	6151	0	186	8	-0-
									6971	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664

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
12	72199	X	61079	-0-		-11120		-0-	2189	1	54206	3	Y	4258	4144	0	114	8	-0-
									4684	9									
01	70215	X	64726	-0-		-5489		-0-	2353	1	57001	3	Y	4884	4836	0	48	8	-0-
									5372	9									
02	63420	X	63131	-0-		-289		-0-	2718	1	56397	3	Y	3651	3552	0	99	8	-0-
									4016	9									
03	70215	X	68052	-0-		-2163		-0-	3120	1	60906	3	Y	3660	3541	0	119	8	-0-
									4026	9									
04	65795	X	65795	-0-		-0-		-0-	3313	1	59302	3	Y	2891	2787	0	104	8	-0-
									3180	9									
05	69905	X	65820	-0-		-4085		-0-	3402	1	59209	3	Y	2917	2836	0	81	8	-0-
									3209	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	69254	X	56233	-0-	-13021	-0-	3215 8273	1 9	44745	3	Y	7521	7422	0	99	8	-0-
01	74400	X	36535	-0-	-37865	-0-	2448 3582	1 9	30505	3	Y	3256	3207	0	49	8	-0-
02	67200	X	35931	-0-	-31269	-0-	2347 5333	1 9	28251	3	Y	4848	4737	0	111	8	-0-
03	74400	X	28072	-0-	-46328	-0-	2025 3022	1 9	23025	3	Y	2747	2700	0	47	8	-0-
04	59024	X	59024	-0-	-0-	-0-	4301 9350	1 9	45373	3	Y	8500	8400	0	100	8	-0-
05	56234	X	48300	-0-	-7934	-0-	3142 9204	1 9	35954	3	Y	8367	8302	0	65	8	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40889	X	38477	-0-	-2412	-0-	1239 6570	1 9	30668	3	Y	5973	5816	0	157	8	-0-
01	40579	X	35309	-0-	-5270	-0-	1118 7098	1 9	27093	3	Y	6453	6388	0	65	8	-0-
02	36652	X	20506	-0-	-16146	-0-	792 3279	1 9	16435	3	Y	2981	2913	0	68	8	-0-
03	40579	X	26195	-0-	-14384	-0-	1026 5134	1 9	20035	3	Y	4667	4568	0	99	8	-0-
04	37230	X	22887	-0-	-14343	-0-	999 4007	1 9	17881	3	Y	3643	3544	0	99	8	-0-
05	38471	X	23879	-0-	-14592	-0-	1094 3747	1 9	19038	3	Y	3406	3329	0	77	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42625	X	29863	-0-	-12762	-0-	1020 3596	1 9	25247	3	Y	3269	3191	0	78	8	-0-
01	33914	X	21721	-0-	-12193	-0-	670 4830	1 9	16221	3	Y	4391	4354	0	37	8	-0-
02	32256	X	22924	-0-	-9332	-0-	861 4191	1 9	17872	3	Y	3810	3732	0	78	8	-0-
03	35712	X	24979	-0-	-10733	-0-	1013 4189	1 9	19777	3	Y	3808	3739	0	69	8	-0-
04	34560	X	22000	-0-	-12560	-0-	949 4067	1 9	16984	3	Y	3697	3634	0	63	8	-0-
05	29853	X	21937	-0-	-7916	-0-	1019 3190	1 9	17728	3	Y	2900	2851	0	49	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51592	X	51592	-0-	-0-	-0-	1672 8535	1 9	41385	3	Y	7759	7523	0	236	8	-0-
01	58125	X	44197	-0-	-13928	-0-	1416 8473	1 9	34308	3	Y	7703	7599	0	104	8	-0-
02	52500	X	44870	-0-	-7630	-0-	1741 7006	1 9	36123	3	Y	6369	6136	0	233	8	-0-
03	58125	X	50794	-0-	-7331	-0-	2036 9007	1 9	39751	3	Y	8188	7916	0	272	8	-0-
04	55950	X	47094	-0-	-8856	-0-	2010 9107	1 9	35977	3	Y	8279	8036	0	243	8	-0-
05	51584	X	41807	-0-	-9777	-0-	1893 6965	1 9	32949	3	Y	6332	6148	0	184	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97278	X	75038	-0-	-22240	-0-	4104	1	57104	3	Y	12573	12435	0	138	8	-0-
							13830	9									
01	83514	X	68115	-0-	-15399	-0-	4064	1	50656	3	Y	12177	12060	0	117	8	-0-
							13395	9									
02	75432	X	59387	-0-	-16045	-0-	3707	1	44626	3	Y	10049	9877	0	172	8	-0-
							11054	9									
03	81158	X	69829	-0-	-11329	-0-	4683	1	53258	3	Y	10807	10677	0	130	8	-0-
							11888	9									
04	74550	X	65597	-0-	-8953	-0-	4733	1	49932	3	Y	9938	9856	0	82	8	-0-
							10932	9									
05	75051	X	65072	-0-	-9979	-0-	4596	1	52590	3	Y	7169	7096	0	73	8	-0-
							7886	9									

CASPER STATE 57-1-47-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247

12	115661	X	92187	-0-	-23474	-0-	76195	3	15992	9	Y	14538	14384	0	154	8	-0-
01	94922	X	84612	-0-	-10310	-0-	70187	3	14425	9	Y	13114	12978	0	136	8	-0-
02	83160	X	66809	-0-	-16351	-0-	55090	3	11719	9	Y	10654	10586	0	68	8	-0-
03	92070	X	56421	-0-	-35649	-0-	45575	3	10846	9	Y	9860	9829	0	31	8	-0-
04	89100	X	75100	-0-	-14000	-0-	61700	3	13400	9	Y	12182	12066	0	116	8	-0-
05	92070	X	81595	-0-	-10475	-0-	67450	3	14145	9	Y	12859	12777	0	82	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 A WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827

12	55087	X	49791	-0-	-5296	-0-	44354	3	5437	9	Y	4943	4844	0	99	8	-0-
01	55087	X	48441	-0-	-6646	-0-	42619	3	5822	9	Y	5293	5190	0	103	8	-0-
02	48888	X	41036	-0-	-7852	-0-	36349	3	4687	9	Y	4261	4201	0	60	8	-0-
03	54073	X	54073	-0-	-0-	-0-	48185	3	5888	9	Y	5353	5278	0	75	8	-0-
04	48510	X	41964	-0-	-6546	-0-	36677	3	5287	9	Y	4806	4697	0	109	8	-0-
05	49786	X	44718	-0-	-5068	-0-	39470	3	5248	9	Y	4771	4695	0	76	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 B WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444

12	54684	X	52913	-0-	-1771	-0-	44903	3	8010	9	Y	7282	7132	0	150	8	-0-
01	54808	X	52153	-0-	-2655	-0-	44403	3	7750	9	Y	7045	6882	0	163	8	-0-
02	49504	X	42668	-0-	-6836	-0-	35703	3	6965	9	Y	6332	6239	0	93	8	-0-
03	54808	X	44720	-0-	-10088	-0-	37266	3	7454	9	Y	6776	6673	0	103	8	-0-
04	52050	X	41261	-0-	-10789	-0-	34012	3	7249	9	Y	6590	6428	0	162	8	-0-
05	52917	X	38532	-0-	-14385	-0-	32501	3	6031	9	Y	5483	5390	0	93	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147

12	53754	X	36459	-0-	-17295	-0-	30788	3	5671	9	Y	5155	5071	0	84	8	-0-
01	49631	X	48204	-0-	-1427	-0-	39585	3	8619	9	Y	7835	7742	0	93	8	-0-
02	44828	X	41985	-0-	-2843	-0-	35134	3	6851	9	Y	6228	6165	0	63	8	-0-
03	49631	X	35565	-0-	-14066	-0-	29049	3	6516	9	Y	5924	5864	0	60	8	-0-
04	46650	X	29677	-0-	-16973	-0-	24350	3	5327	9	Y	4843	4765	0	78	8	-0-
05	48205	X	41054	-0-	-7151	-0-	33355	3	7699	9	Y	6999	6919	0	80	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 D WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422

12	67115	X	62913	-0-	-4202	-0-	54766	3	8147	9	Y	7406	7267	0	139	8	-0-
01	67363	X	62810	-0-	-4553	-0-	55343	3	7467	9	Y	6788	6633	0	155	8	-0-
02	60844	X	60391	-0-	-453	-0-	53222	3	7169	9	Y	6517	6416	0	101	8	-0-
03	67363	X	57597	-0-	-9766	-0-	50633	3	6964	9	Y	6331	6218	0	113	8	-0-
04	62490	X	59974	-0-	-2516	-0-	52528	3	7446	9	Y	6769	6591	0	178	8	-0-
05	66867	X	61585	-0-	-5282	-0-	54121	3	7464	9	Y	6785	6662	0	123	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WAND STATE 56-3-18-19 E WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56928	X	56928	-0-	-0-	-0-	48557	3	8371	9	Y	7610	7422	0	188	8	-0-
01	60078	X	46982	-0-	-13096	-0-	38460	3	8522	9	Y	7747	7586	0	161	8	-0-
02	64068	X	64068	-0-	-0-	-0-	53205	3	10863	9	Y	9875	9739	0	136	8	-0-
03	60078	X	52794	-0-	-7284	-0-	42720	3	10074	9	Y	9158	9021	0	137	8	-0-
04	55440	X	38904	-0-	-16536	-0-	30378	3	8526	9	Y	7751	7581	0	170	8	-0-
05	70928	X	50770	-0-	-20158	-0-	39505	3	11265	9	Y	10241	10067	0	174	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 A WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821

12	45012	X	38795	-0-	-6217	-0-	34523	3	4272	9	Y	3884	3834	0	50	8	-0-
01	44702	X	37755	-0-	-6947	-0-	33543	3	4212	9	Y	3829	3774	0	55	8	-0-
02	36176	X	36129	-0-	-47	-0-	32630	3	3499	9	Y	3181	3150	0	31	8	-0-
03	40052	X	39764	-0-	-288	-0-	35945	3	3819	9	Y	3472	3446	0	26	8	-0-
04	38640	X	38493	-0-	-147	-0-	34920	3	3573	9	Y	3248	3214	0	34	8	-0-
05	43744	X	43744	-0-	-0-	-0-	10	1	39349	3	Y	3986	3958	0	28	8	-0-
							4385	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 B WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782

12	135563	X	95291	-0-	-40272	-0-	89866	3	5425	9	Y	4932	4853	0	79	8	-0-
01	135346	X	94125	-0-	-41221	-0-	88625	3	5500	9	Y	5000	4912	0	88	8	-0-
02	113148	X	90865	-0-	-22283	-0-	85210	3	5655	9	Y	5141	5078	0	63	8	-0-
03	120373	X	102007	-0-	-18366	-0-	96587	3	5420	9	Y	4927	4874	0	53	8	-0-
04	98370	X	91260	-0-	-7110	-0-	86518	3	4742	9	Y	4311	4235	0	76	8	-0-
05	100595	X	96016	-0-	-4579	-0-	23	1	90822	3	Y	4701	4642	0	59	8	-0-
							5171	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566

12	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	24562	3	5342	9	Y	4856	4759	0	97	8	-0-
01	30814	X	26370	-0-	-4444	-0-	21776	3	4594	9	Y	4176	4074	0	102	8	-0-
02	26376	X	20825	-0-	-5551	-0-	17309	3	3516	9	Y	3196	3136	0	60	8	-0-
03	29202	X	16732	-0-	-12470	-0-	14190	3	2542	9	Y	2311	2265	0	46	8	-0-
04	28260	X	16709	-0-	-11551	-0-	13830	3	2879	9	Y	2617	2554	0	63	8	-0-
05	29202	X	18666	-0-	-10536	-0-	4	1	15899	3	Y	2512	2474	0	38	8	-0-
							2763	9									

GREENWICH STATE 57-3-35-26 F WELL #: 14HA RRCID -> 298253 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574

12	71686	X	71686	-0-	-0-	-0-	754	1	62247	3	Y	7895	7722	0	173	8	-0-
							8685	9									
01	67301	X	36467	-0-	-30834	-0-	403	1	31173	3	Y	4446	4340	0	106	8	-0-
							4891	9									
02	55888	X	38357	-0-	-17531	-0-	379	1	32366	3	Y	5102	5004	0	98	8	-0-
							5612	9									
03	73191	X	29337	-0-	-43854	-0-	260	1	25104	3	Y	3612	3540	0	72	8	-0-
							3973	9									
04	70830	X	5004	-0-	-65826	-0-	54	1	4243	3	Y	643	626	0	17	8	-0-
							707	9									
*05	73191	X	1801	-0-	-71390	-0-	24	1	1733	3	Y	40	23	0	17	8	-0-
							44	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
12	77345	X	41742	-0-	-35603	-0-	36494	3	5248	9	Y	4771	4678	0	93	8	-0-
01	68262	X	38833	-0-	-29429	-0-	34073	3	4760	9	Y	4327	4226	0	101	8	-0-
02	51100	X	36112	-0-	-14988	-0-	32214	3	3898	9	Y	3544	3479	0	65	8	-0-
03	56575	X	39978	-0-	-16597	-0-	36078	3	3900	9	Y	3545	3492	0	53	8	-0-
04	69432	X	69432	-0-	-0-	-0-	65107	3	4325	9	Y	3932	3783	0	149	8	-0-
05	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	11	1	43081	3	Y	5233	5139	0	94	8	-0-
							5756	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
12	84320	X	79194	-0-	-5126	-0-	75830	3	3364	9	Y	3058	2984	0	74	8	-0-
01	84320	X	78538	-0-	-5782	-0-	75292	3	3246	9	Y	2951	2870	0	81	8	-0-
02	75516	X	68357	-0-	-7159	-0-	65663	3	2694	9	Y	2449	2402	0	47	8	-0-
03	82987	X	74396	-0-	-8591	-0-	71071	3	3325	9	Y	3023	2983	0	40	8	-0-
04	76650	X	71427	-0-	-5223	-0-	68824	3	2603	9	Y	2366	2314	0	52	8	-0-
05	79205	X	76080	-0-	-3125	-0-	19	1	73105	3	Y	2687	2648	0	39	8	-0-
							2956	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
12	80135	X	24303	-0-	-55832	-0-	263	1	21688	3	Y	2138	2093	0	45	8	-0-
							2352	9									
01	80135	X	63472	-0-	-16663	-0-	718	1	55590	3	Y	6513	6379	0	134	8	-0-
							7164	9									
02	72352	X	62179	-0-	-10173	-0-	641	1	54727	3	Y	6192	6096	0	96	8	-0-
							6811	9									
03	80104	X	66858	-0-	-13246	-0-	624	1	60271	3	Y	5421	5334	0	87	8	-0-
							5963	9									
04	75930	X	53858	-0-	-22072	-0-	608	1	47958	3	Y	4811	4699	0	112	8	-0-
							5292	9									
*05	68975	X	29923	-0-	-39052	-0-	371	1	26998	3	Y	2322	2284	0	38	8	-0-
							2554	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
12	42470	X	37277	-0-	-5193	-0-	33051	3	4226	9	Y	3842	3784	0	58	8	-0-
01	42098	X	37664	-0-	-4434	-0-	33280	3	4384	9	Y	3985	3918	0	67	8	-0-
02	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	31263	3	4767	9	Y	4334	4293	0	41	8	-0-
03	39711	X	38901	-0-	-810	-0-	33992	3	4909	9	Y	4463	4430	0	33	8	-0-
04	41290	X	41290	-0-	-0-	-0-	36295	3	4995	9	Y	4541	4485	0	56	8	-0-
05	39711	X	38672	-0-	-1039	-0-	9	1	34107	3	Y	4142	4114	0	28	8	-0-
							4556	9									

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
12	132618	X	123892	-0-	-8726	-0-	1411	1	116429	3	Y	5502	5372	0	130	8	-0-
							6052	9									
01	144522	X	110347	-0-	-34175	-0-	1333	1	103204	3	Y	5282	5143	0	139	8	-0-
							5810	9									
02	130536	X	102430	-0-	-28106	-0-	1124	1	96031	3	Y	4795	4697	0	98	8	-0-
							5275	9									
03	144522	X	102318	-0-	-42204	-0-	1003	1	96863	3	Y	4047	3960	0	87	8	-0-
							4452	9									
04	135660	X	80061	-0-	-55599	-0-	957	1	75510	3	Y	3267	3154	0	113	8	-0-
							3594	9									
*05	126697	X	98745	-0-	-27952	-0-	1280	1	93298	3	Y	3788	3697	0	91	8	-0-
							4167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	30287	X	11097	-0-	-19190	-0-	338	1	8459	3	Y	2091	2078	0	13	8	-0-
							2300	9									
01	30287	X	10983	-0-	-19304	-0-	350	1	8073	3	Y	2327	2308	0	19	8	-0-
							2560	9									
02	21784	X	10093	-0-	-11691	-0-	307	1	7253	3	Y	2303	2286	0	17	8	-0-
							2533	9									
03	16895	X	8046	-0-	-8849	-0-	223	1	5284	3	Y	2308	2290	0	18	8	-0-
							2539	9									
04	16350	X	14006	-0-	-2344	-0-	484	1	10636	3	Y	2624	2609	0	15	8	-0-
							2886	9									
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	725	1	14527	3	Y	1885	1867	0	18	8	-0-
							2074	9									

CASPER STATE 57-1-47-11 B WELL #: 13H RRCID -> 298322 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428

12	86118	X	83583	-0-	-2535	-0-	68902	3	14681	9	Y	13346	13255	0	91	8	-0-
01	86118	X	65691	-0-	-20427	-0-	53419	3	12272	9	Y	11156	11101	0	55	8	-0-
02	77784	X	63645	-0-	-14139	-0-	48401	3	15244	9	Y	13858	13808	0	50	8	-0-
03	83576	X	21784	-0-	-61792	-0-	17670	3	4114	9	Y	3740	3718	0	22	8	-0-
04	81808	X	81808	-0-	-0-	-0-	68616	3	13192	9	Y	11993	11882	0	111	8	-0-
05	83576	X	80152	-0-	-3424	-0-	67423	3	12729	9	Y	11572	11507	0	65	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 C WELL #: 14H RRCID -> 298325 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077

12	69254	X	54468	-0-	-14786	-0-	44522	3	9946	9	Y	9042	8908	0	134	8	-0-
01	93250	X	93250	-0-	-0-	-0-	79046	3	14204	9	Y	12913	12619	0	294	8	-0-
02	123844	X	106620	-0-	-17224	-0-	89996	3	16624	9	Y	15113	14877	0	236	8	-0-
03	132835	X	130377	-0-	-2458	-0-	112612	3	17765	9	Y	16150	15913	0	237	8	-0-
04	128550	X	109276	-0-	-19274	-0-	96198	3	13078	9	Y	11889	11570	0	319	8	-0-
05	119310	X	119310	-0-	-0-	-0-	108282	3	11028	9	Y	10025	9770	0	255	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 H WELL #: 17H RRCID -> 298420 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839

12	92130	X	92130	-0-	-0-	-0-	76045	3	16085	9	Y	14623	14460	0	163	8	-0-
01	84298	X	84298	-0-	-0-	-0-	68861	3	15437	9	Y	14034	13859	0	175	8	-0-
02	79296	X	77149	-0-	-2147	-0-	62853	3	14296	9	Y	12996	12876	0	120	8	-0-
03	94226	X	94226	-0-	-0-	-0-	77189	3	17037	9	Y	15488	15364	0	124	8	-0-
04	89160	X	82974	-0-	-6186	-0-	68528	3	14446	9	Y	13133	12965	0	168	8	-0-
05	92132	X	85211	-0-	-6921	-0-	70330	3	14881	9	Y	13528	13407	0	121	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 G WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701

12	105462	X	66837	-0-	-38625	-0-	57763	3	9074	9	Y	8249	8006	0	243	8	-0-
01	105462	X	60233	-0-	-45229	-0-	50235	3	9998	9	Y	9089	8869	0	220	8	-0-
02	95256	X	64402	-0-	-30854	-0-	52903	3	11499	9	Y	10454	10285	0	169	8	-0-
03	88350	X	78755	-0-	-9595	-0-	66953	3	11802	9	Y	10729	10552	0	177	8	-0-
04	82330	X	82330	-0-	-0-	-0-	69778	3	12552	9	Y	11411	11132	0	279	8	-0-
05	81591	X	81591	-0-	-0-	-0-	69603	3	11988	9	Y	10898	10703	0	195	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

12	109492	X	98044	-0-	-11448	-0-	86439	3	11605	9	Y	10550	10343	0	207	8	-0-
01	109492	X	89803	-0-	-19689	-0-	78784	3	11019	9	Y	10017	9792	0	225	8	-0-
02	99372	X	80454	-0-	-18918	-0-	71338	3	9116	9	Y	8287	8139	0	148	8	-0-
03	110019	X	86300	-0-	-23719	-0-	76427	3	9873	9	Y	8975	8841	0	134	8	-0-
04	106470	X	76130	-0-	-30340	-0-	67361	3	8769	9	Y	7972	7775	0	197	8	-0-
05	98053	X	79880	-0-	-18173	-0-	71162	3	8718	9	Y	7925	7790	0	135	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95821	X	72141	-0-		-23680	-0-	2020	1	62341	3	Y	7073	6996	0	77	8	-0-
								7780	9									
01	91140	X	74102	-0-		-17038	-0-	1176	1	62050	3	Y	9887	9799	0	88	8	-0-
								10876	9									
02	82320	X	60523	-0-		-21797	-0-	1206	1	51773	3	Y	6858	6763	0	95	8	-0-
								7544	9									
03	91140	X	87502	-0-		-3638	-0-	1859	1	74941	3	Y	9729	9635	0	94	8	-0-
								10702	9									
04	80580	X	73579	-0-		-7001	-0-	1734	1	62596	3	Y	8408	8356	0	52	8	-0-
								9249	9									
05	74090	X	60644	-0-		-13446	-0-	1508	1	52123	3	Y	6375	6342	0	33	8	-0-
								7013	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75578	X	65458	-0-		-10120	-0-	1791	1	55287	3	Y	7618	7524	0	94	8	-0-
								8380	9									
01	85405	X	65898	-0-		-19507	-0-	1053	1	55561	3	Y	8440	8348	0	92	8	-0-
								9284	9									
02	77140	X	54887	-0-		-22253	-0-	1085	1	46600	3	Y	6547	6430	0	117	8	-0-
								7202	9									
03	85405	X	69416	-0-		-15989	-0-	1480	1	59696	3	Y	7491	7385	0	106	8	-0-
								8240	9									
04	74247	X	74247	-0-		-0-	-0-	1718	1	62004	3	Y	9568	9484	0	84	8	-0-
								10525	9									
05	65906	X	58775	-0-		-7131	-0-	1457	1	50342	3	Y	6342	6280	0	62	8	-0-
								6976	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82859	X	82859	-0-		-0-	-0-	2194	1	67736	3	Y	11754	11604	0	150	8	-0-
								12929	9									
01	73470	X	62577	-0-		-10893	-0-	948	1	50043	3	Y	10533	10423	0	110	8	-0-
								11586	9									
02	80612	X	53147	-0-		-27465	-0-	974	1	41832	3	Y	9401	9253	0	148	8	-0-
								10341	9									
03	89249	X	60548	-0-		-28701	-0-	1186	1	47826	3	Y	10487	10369	0	118	8	-0-
								11536	9									
04	86370	X	56827	-0-		-29543	-0-	1247	1	45022	3	Y	9598	9523	0	75	8	-0-
								10558	9									
05	82863	X	59369	-0-		-23494	-0-	1351	1	46693	3	Y	10295	10225	0	70	8	-0-
								11325	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84630	X	73241	-0-		-11389	-0-	1882	1	58092	3	Y	12061	11920	0	141	8	-0-
								13267	9									
01	84630	X	61243	-0-		-23387	-0-	927	1	48942	3	Y	10340	10231	0	109	8	-0-
								11374	9									
02	72996	X	54709	-0-		-18287	-0-	1020	1	43800	3	Y	8990	8846	0	144	8	-0-
								9889	9									
03	80011	X	59819	-0-		-20192	-0-	1178	1	47507	3	Y	10122	10004	0	118	8	-0-
								11134	9									
04	72570	X	59014	-0-		-13556	-0-	1304	1	47062	3	Y	9680	9604	0	76	8	-0-
								10648	9									
05	73253	X	61578	-0-		-11675	-0-	1418	1	48997	3	Y	10148	10075	0	73	8	-0-
								11163	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	87149	X	87149	-0-	-0-	-0-	75807	3	11342	9	Y	10311	10288	0	23	8	-0-
01	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	70207	3	10725	9	Y	9750	9738	0	12	8	-0-
02	89124	X	69474	-0-	-19650	-0-	60318	3	9156	9	Y	8324	8269	0	55	8	-0-
03	97433	X	64175	-0-	-33258	-0-	54471	3	9704	9	Y	8822	8755	0	67	8	-0-
04	94290	X	68183	-0-	-26107	-0-	60028	3	8155	9	Y	7414	7333	0	81	8	-0-
05	87141	X	61688	-0-	-25453	-0-	54293	3	7395	9	Y	6723	6683	0	40	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
12	96131	X	77428	-0-	-18703	-0-	64204	3	13224	9	Y	12022	12005	0	17	8	-0-
01	96131	X	66343	-0-	-29788	-0-	54867	3	11476	9	Y	10433	10424	0	9	8	-0-
02	75180	X	61661	-0-	-13519	-0-	51159	3	10502	9	Y	9547	9503	0	44	8	-0-
03	83235	X	59721	-0-	-23514	-0-	48631	3	11090	9	Y	10082	10024	0	58	8	-0-
04	77160	X	60596	-0-	-16564	-0-	51583	3	9013	9	Y	8194	8128	0	66	8	-0-
05	77438	X	57118	-0-	-20320	-0-	48575	3	8543	9	Y	7766	7733	0	33	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
12	86893	X	70523	-0-	-16370	-0-	29	1	54045	3	Y	14954	14848	0	106	8	-0-
							16449	9									
01	86893	X	65576	-0-	-21317	-0-	103	1	51799	3	Y	12431	12350	0	81	8	-0-
							13674	9									
02	72268	X	58116	-0-	-14152	-0-	104	1	46815	3	Y	10179	10077	0	102	8	-0-
							11197	9									
03	78895	X	62613	-0-	-16282	-0-	116	1	50288	3	Y	11099	11021	0	78	8	-0-
							12209	9									
04	72000	X	56436	-0-	-15564	-0-	105	1	46297	3	Y	9122	9071	0	51	8	-0-
							10034	9									
05	70525	X	55274	-0-	-15251	-0-	474	1	44317	3	Y	9530	9487	0	43	8	-0-
							10483	9									

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
12	81406	X	58453	-0-	-22953	-0-	26	1	48447	3	Y	9073	8987	0	86	8	-0-
							9980	9									
01	81406	X	45138	-0-	-36268	-0-	73	1	36663	3	Y	7638	7579	0	59	8	-0-
							8402	9									
02	63168	X	49950	-0-	-13218	-0-	92	1	41377	3	Y	7710	7610	0	100	8	-0-
							8481	9									
03	69936	X	54499	-0-	-15437	-0-	103	1	44683	3	Y	8830	8751	0	79	8	-0-
							9713	9									
04	67080	X	49909	-0-	-17171	-0-	96	1	42309	3	Y	6822	6772	0	50	8	-0-
							7504	9									
05	58466	X	48959	-0-	-9507	-0-	426	1	39788	3	Y	7950	7905	0	45	8	-0-
							8745	9									

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
12	122078	X	60835	-0-	-61243	-0-	52354	3	8481	9	Y	7710	7563	0	147	8	-0-
01	96131	X	18834	-0-	-77297	-0-	15954	3	2880	9	Y	2618	2514	0	104	8	-0-
02	78456	X	3856	-0-	-74600	-0-	3605	3	251	9	Y	228	169	0	59	8	-0-
03	86862	X	10194	-0-	-76668	-0-	8701	3	1493	9	Y	1357	1281	0	76	8	-0-
04	63060	X	3783	-0-	-59277	-0-	2764	3	1019	9	Y	926	806	0	120	8	-0-
05	60822	X	16924	-0-	-43898	-0-	12880	3	4044	9	Y	3676	3568	0	108	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. GAS	(I) 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	51150	X	43095	-0-		-8055	-0-		1371	1	34320	3	Y	6731	6687	0	44	8	-0-
									7404	9									
01	46779	X	45696	-0-		-1083	-0-		1563	1	36083	3	Y	7318	7249	0	69	8	-0-
									8050	9									
02	41132	X	36732	-0-		-4400	-0-		1257	1	29720	3	Y	5232	5165	0	67	8	-0-
									5755	9									
03	45539	X	30942	-0-		-14597	-0-		1031	1	24405	3	Y	5005	4945	0	60	8	-0-
									5506	9									
04	44070	X	35581	-0-		-8489	-0-		1282	1	28166	3	Y	5575	5529	0	46	8	-0-
									6133	9									
05	45539	X	37102	-0-		-8437	-0-		1475	1	29578	3	Y	5499	5455	0	44	8	-0-
									6049	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527

12	105555	X	81160	-0-		-24395	-0-		72596	3	8564	9	Y	7785	7762	0	23	8	-0-
01	105555	X	69763	-0-		-35792	-0-		62363	3	7400	9	Y	6727	6716	0	11	8	-0-
02	87220	X	74482	-0-		-12738	-0-		67133	3	7349	9	Y	6681	6622	0	59	8	-0-
03	90768	X	70632	-0-		-20136	-0-		62568	3	8064	9	Y	7331	7263	0	68	8	-0-
04	82500	X	63317	-0-		-19183	-0-		57123	3	6194	9	Y	5631	5558	0	73	8	-0-
05	82460	X	65015	-0-		-17445	-0-		58772	3	6243	9	Y	5675	5634	0	41	8	-0-

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946

12	92287	X	62228	-0-		-30059	-0-		25	1	47003	3	Y	13818	13711	0	107	8	-0-
									15200	9									
01	92287	X	52372	-0-		-39915	-0-		81	1	40579	3	Y	10647	10571	0	76	8	-0-
									11712	9									
02	61572	X	47852	-0-		-13720	-0-		81	1	36331	3	Y	10400	10298	0	102	8	-0-
									11440	9									
03	68169	X	43946	-0-		-24223	-0-		75	1	32762	3	Y	10099	10025	0	74	8	-0-
									11109	9									
04	65970	X	45226	-0-		-20744	-0-		81	1	35725	3	Y	8564	8511	0	53	8	-0-
									9420	9									
05	62217	X	44390	-0-		-17827	-0-		361	1	33773	3	Y	9324	9278	0	46	8	-0-
									10256	9									

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885

12	69874	X	52530	-0-		-17344	-0-		21	1	39965	3	Y	11404	11303	0	101	8	-0-
									12544	9									
01	64697	X	47717	-0-		-16980	-0-		74	1	37354	3	Y	9354	9277	0	77	8	-0-
									10289	9									
02	47572	X	43480	-0-		-4092	-0-		75	1	33721	3	Y	8804	8706	0	98	8	-0-
									9684	9									
03	52669	X	44271	-0-		-8398	-0-		77	1	33558	3	Y	9669	9596	0	73	8	-0-
									10636	9									
04	50970	X	41305	-0-		-9665	-0-		74	1	32434	3	Y	7997	7946	0	51	8	-0-
									8797	9									
05	52545	X	42352	-0-		-10193	-0-		339	1	31696	3	Y	9379	9333	0	46	8	-0-
									10317	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48825	X	37716	-0-		-11109	-0-	755	1	24629	3	Y	11211	11160	0	40	8	38
								12332	9									
01	48825	X	30004	-0-		-18821	-0-	506	1	19587	3	Y	9010	8972	0	60	8	16
								9911	9									
02	31724	X	29389	-0-		-2335	-0-	580	1	20056	3	Y	7957	7924	0	37	8	12
								8753	9									
03	35123	X	34916	-0-		-207	-0-	781	1	24722	3	Y	8557	8523	0	34	8	12
								9413	9									
04	33990	X	28012	-0-		-5978	-0-	662	1	19760	3	Y	6898	6878	0	19	8	13
								2	4	7588	9							
05	35123	X	29987	-0-		-5136	-0-	844	1	22317	3	Y	6205	6186	0	20	8	12
								6826	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 C WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413

12	72757	X	56635	-0-		-16122	-0-	47844	3	8791	9	Y	7992	7975	0	17	8	-0-
01	72757	X	57263	-0-		-15494	-0-	48470	3	8793	9	Y	7994	7985	0	9	8	-0-
02	58968	X	57262	-0-		-1706	-0-	49825	3	7437	9	Y	6761	6718	0	43	8	-0-
03	61008	X	49140	-0-		-11868	-0-	42058	3	7082	9	Y	6438	6392	0	46	8	-0-
04	59040	X	43734	-0-		-15306	-0-	37516	3	6218	9	Y	5653	5600	0	53	8	-0-
05	63395	X	48070	-0-		-15325	-0-	40862	3	7208	9	Y	6553	6522	0	31	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975

12	24986	X	18671	-0-		-6315	-0-	406	1	13230	3	Y	4577	4556	0	13	8	15
								5035	9									
01	24986	X	16440	-0-		-8546	-0-	320	1	12377	3	Y	3403	3391	0	21	8	6
								3743	9									
02	15932	X	15932	-0-		-0-	-0-	353	1	12189	3	Y	3082	3069	0	14	8	5
								3390	9									
03	19227	X	19227	-0-		-0-	-0-	495	1	15673	3	Y	2781	2771	0	11	8	4
								3059	9									
04	16229	X	16229	-0-		-0-	-0-	463	1	13810	3	Y	1777	1773	0	5	8	3
								1	4	1955	9							
05	15550	X	15550	-0-		-0-	-0-	521	1	13768	3	Y	1146	1140	0	7	8	2
								1261	9									

OAK 55-1-31-30 B WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389

12	92876	X	53181	-0-		-39695	-0-	24	1	45600	3	Y	6870	6740	0	130	8	-0-
								7557	9									
01	86614	X	52486	-0-		-34128	-0-	88	1	44503	3	Y	7177	7069	0	108	8	-0-
								7895	9									
02	78232	X	62175	-0-		-16057	-0-	121	1	54241	3	Y	7103	6941	0	162	8	-0-
								7813	9									
03	83297	X	64727	-0-		-18570	-0-	127	1	55107	3	Y	8630	8515	0	115	8	-0-
								9493	9									
04	64890	X	61227	-0-		-3663	-0-	120	1	52972	3	Y	7395	7316	0	79	8	-0-
								8135	9									
05	68851	X	57410	-0-		-11441	-0-	509	1	47543	3	Y	8507	8437	0	70	8	-0-
								9358	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81220	X	55967	-0-	-25253	-0-	24	1	43835	3	Y	11007	10861	0	146	8	-0-
							12108	9									
01	78120	X	55746	-0-	-22374	-0-	86	1	43418	3	Y	11129	10999	0	130	8	-0-
							12242	9									
02	52080	X	45639	-0-	-6441	-0-	80	1	36099	3	Y	8600	8457	0	143	8	-0-
							9460	9									
03	57660	X	51809	-0-	-5851	-0-	94	1	40658	3	Y	10052	9941	0	111	8	-0-
							11057	9									
04	55800	X	47785	-0-	-8015	-0-	86	1	37903	3	Y	8905	8832	0	73	8	-0-
							9796	9									
05	55955	X	51740	-0-	-4215	-0-	419	1	39151	3	Y	11064	10991	0	73	8	-0-
							12170	9									

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74400	X	44082	-0-	-30318	-0-	18	1	34271	3	Y	8903	8750	0	153	8	-0-
							9793	9									
01	73408	X	39496	-0-	-33912	-0-	60	1	30247	3	Y	8354	8237	0	117	8	-0-
							9189	9									
02	47656	X	38987	-0-	-8669	-0-	68	1	30589	3	Y	7573	7413	0	160	8	-0-
							8330	9									
03	58197	X	58197	-0-	-0-	-0-	110	1	47635	3	Y	9502	9365	0	137	8	-0-
							10452	9									
04	53188	X	53188	-0-	-0-	-0-	99	1	43523	3	Y	8696	8604	0	92	8	-0-
							9566	9									
05	51363	X	51363	-0-	-0-	-0-	428	1	40038	3	Y	9906	9825	0	81	8	-0-
							10897	9									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138539	X	65201	-0-	-73338	-0-	28	1	52387	3	Y	11624	11421	0	203	8	-0-
							12786	9									
01	92814	X	41812	-0-	-51002	-0-	65	1	32883	3	Y	8058	7920	0	138	8	-0-
							8864	9									
02	60844	X	51427	-0-	-9417	-0-	92	1	41075	3	Y	9327	9109	0	218	8	-0-
							10260	9									
03	69311	X	69311	-0-	-0-	-0-	125	1	54484	3	Y	13365	13175	0	190	8	-0-
							14702	9									
04	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	126	1	55427	3	Y	12130	12003	0	127	8	-0-
							13343	9									
05	69504	X	69504	-0-	-0-	-0-	568	1	53067	3	Y	14426	14300	0	126	8	-0-
							15869	9									

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
12	69440	X	41823	-0-	-27617	-0-	37076	3	4747	9	Y	4315	4304	0	11	8	-0-
01	65503	X	42488	-0-	-23015	-0-	37597	3	4891	9	Y	4446	4440	0	6	8	-0-
02	74876	X	74876	-0-	-0-	-0-	64787	3	10089	9	Y	9172	9130	0	42	8	-0-
03	51491	X	44527	-0-	-6964	-0-	39173	3	5354	9	Y	4867	4836	0	31	8	-0-
04	47310	X	41789	-0-	-5521	-0-	37958	3	3831	9	Y	3483	3451	0	32	8	-0-
05	69798	X	69798	-0-	-0-	-0-	63876	3	5922	9	Y	5384	5357	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	115165	X	77002	-0-	-38163	-0-	2174	1	67116	3	Y	7011	6904	0	107	8	-0-
							7712	9									
01	115165	X	67454	-0-	-47711	-0-	1109	1	58502	3	Y	7130	7046	0	84	8	-0-
							7843	9									
02	78820	X	57242	-0-	-21578	-0-	1146	1	49222	3	Y	6249	6137	0	112	8	-0-
							6874	9									
03	87265	X	61698	-0-	-25567	-0-	1314	1	52967	3	Y	6743	6653	0	90	8	-0-
							7417	9									
04	80760	X	60346	-0-	-20414	-0-	1435	1	51798	3	Y	6466	6406	0	60	8	-0-
							7113	9									
05	77004	X	56429	-0-	-20575	-0-	1400	1	48382	3	Y	6043	5989	0	54	8	-0-
							6647	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
12	86118	X	55335	-0-	-30783	-0-	25	1	46820	3	Y	7718	7613	0	105	8	-0-
							8490	9									
01	76384	X	52559	-0-	-23825	-0-	89	1	44656	3	Y	7104	7011	0	93	8	-0-
							7814	9									
02	55384	X	49583	-0-	-5801	-0-	95	1	42658	3	Y	6209	6092	0	117	8	-0-
							6830	9									
03	61318	X	55080	-0-	-6238	-0-	110	1	47692	3	Y	6616	6531	0	85	8	-0-
							7278	9									
04	59340	X	51009	-0-	-8331	-0-	101	1	44470	3	Y	5853	5795	0	58	8	-0-
							6438	9									
05	55335	X	50010	-0-	-5325	-0-	451	1	42127	3	Y	6756	6705	0	51	8	-0-
							7432	9									

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
12	59024	X	34436	-0-	-24588	-0-	29200	3	5236	9	Y	4760	4753	0	7	8	-0-
01	59024	X	38139	-0-	-20885	-0-	32320	3	5819	9	Y	5290	5286	0	4	8	-0-
02	38612	X	35233	-0-	-3379	-0-	30336	3	4897	9	Y	4452	4429	0	23	8	-0-
03	42749	X	41407	-0-	-1342	-0-	35961	3	5446	9	Y	4951	4921	0	30	8	-0-
04	36900	X	27750	-0-	-9150	-0-	23145	3	4605	9	Y	4186	4153	0	33	8	-0-
05	38998	X	26288	-0-	-12710	-0-	21866	3	4422	9	Y	4020	4004	0	16	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
12	74586	X	66547	-0-	-8039	-0-	60508	3	6039	9	Y	5490	5472	0	18	8	-0-
01	74586	X	52702	-0-	-21884	-0-	48118	3	4584	9	Y	4167	4159	0	8	8	-0-
02	61936	X	-0-	-0-	-61936	-0-					Y	331	318	0	13	8	-0-
03	67859	X	8113	-0-	-59746	-0-	5858	3	2255	9	Y	2050	2020	0	30	8	-0-
04	65670	X	11169	-0-	-54501	-0-	8830	3	2339	9	Y	2126	2085	0	41	8	-0-
05	66557	X	-0-	-0-	-66557	-0-					Y	20	20	8			-0-

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
12	67766	X	54590	-0-	-13176	-0-	44404	3	10186	9	Y	9260	9246	0	14	8	-0-
01	65503	X	54450	-0-	-11053	-0-	44663	3	9787	9	Y	8897	8890	0	7	8	-0-
02	51520	X	45656	-0-	-5864	-0-	37262	3	8394	9	Y	7631	7594	0	37	8	-0-
03	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	49422	3	9627	9	Y	8752	8698	0	54	8	-0-
04	55200	X	45642	-0-	-9558	-0-	38114	3	7528	9	Y	6844	6790	0	54	8	-0-
05	54591	X	50778	-0-	-3813	-0-	41779	3	8999	9	Y	8181	8148	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	57815	X	43785	-0-	-14030	-0-	38524	3	5261	9	Y	4783	4766	0	17	8	-0-
01	52793	X	40637	-0-	-12156	-0-	35618	3	5019	9	Y	4563	4554	0	9	8	-0-
02	39032	X	38021	-0-	-1011	-0-	32425	3	5596	9	Y	5087	5043	0	44	8	-0-
03	43214	X	38589	-0-	-4625	-0-	33692	3	4897	9	Y	4452	4403	0	49	8	-0-
04	41820	X	39566	-0-	-2254	-0-	33354	3	6212	9	Y	5647	5584	0	63	8	-0-
05	52377	X	52377	-0-	-0-	-0-	42884	3	9493	9	Y	8630	8588	0	42	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
12	137671	X	129184	-0-	-8487	-0-	117898	3	11286	9	Y	10260	10008	0	252	8	-0-
01	135253	X	127035	-0-	-8218	-0-	117338	3	9697	9	Y	8815	8554	0	261	8	-0-
02	123844	X	112305	-0-	-11539	-0-	103559	3	8746	9	Y	7951	7776	0	175	8	-0-
03	137113	X	113792	-0-	-23321	-0-	104951	3	8841	9	Y	8037	7879	0	158	8	-0-
04	132690	X	109316	-0-	-23374	-0-	102323	3	6993	9	Y	6357	6119	0	238	8	-0-
05	129177	X	106536	-0-	-22641	-0-	99556	3	6980	9	Y	6345	6184	0	161	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
12	33015	X	28786	-0-	-4229	-0-	25599	3	3187	9	Y	2897	2893	0	4	8	-0-
01	33015	X	28951	-0-	-4064	-0-	25884	3	3067	9	Y	2788	2786	0	2	8	-0-
02	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	24474	3	2823	9	Y	2566	2553	0	13	8	-0-
03	28458	X	25593	-0-	-2865	-0-	22857	3	2736	9	Y	2487	2471	0	16	8	-0-
04	27540	X	21341	-0-	-6199	-0-	18478	3	2863	9	Y	2603	2581	0	22	8	-0-
05	28458	X	19948	-0-	-8510	-0-	17661	3	2287	9	Y	2079	2071	0	8	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
12	69161	X	48893	-0-	-20268	-0-	39563	3	9330	9	Y	8482	8473	0	9	8	-0-
01	62589	X	44811	-0-	-17778	-0-	36748	3	8063	9	Y	7330	7325	0	5	8	-0-
02	43120	X	39086	-0-	-4034	-0-	32502	3	6584	9	Y	5985	5963	0	22	8	-0-
03	47740	X	31686	-0-	-16054	-0-	26147	3	5539	9	Y	5035	5009	0	26	8	-0-
04	46200	X	21043	-0-	-25157	-0-	17209	3	3834	9	Y	3485	3459	0	26	8	-0-
05	47740	X	20664	-0-	-27076	-0-	17692	3	2972	9	Y	2702	2691	0	11	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
12	68200	X	55973	-0-	-12227	-0-	51442	3	4531	9	Y	4119	4104	0	15	8	-0-
01	68200	X	51313	-0-	-16887	-0-	47445	3	3868	9	Y	3516	3509	0	7	8	-0-
02	51912	X	47309	-0-	-4603	-0-	43354	3	3955	9	Y	3595	3557	0	38	8	-0-
03	57474	X	51353	-0-	-6121	-0-	47323	3	4030	9	Y	3664	3623	0	41	8	-0-
04	55500	X	44689	-0-	-10811	-0-	41106	3	3583	9	Y	3257	3216	0	41	8	-0-
05	59027	X	59027	-0-	-0-	-0-	51893	3	7134	9	Y	6485	6454	0	31	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
12	75144	X	55651	-0-	-19493	-0-	24	1	44320	3	Y	10279	10134	0	145	8	-0-
							11307	9									
01	73625	X	40234	-0-	-33391	-0-	65	1	32587	3	Y	6893	6791	0	102	8	-0-
							7582	9									
02	52472	X	36091	-0-	-16381	-0-	64	1	28753	3	Y	6613	6489	0	124	8	-0-
							7274	9									
03	58094	X	52343	-0-	-5751	-0-	95	1	41425	3	Y	9839	9721	0	118	8	-0-
							10823	9									
04	55770	X	48488	-0-	-7282	-0-	88	1	38626	3	Y	8885	8811	0	74	8	-0-
							9774	9									
05	55645	X	49506	-0-	-6139	-0-	386	1	36105	3	Y	11832	11756	0	76	8	-0-
							13015	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127844	X	118242	-0-	-9602	-0-	103394	3	14848	9	Y	13498	13263	0	235	8	-0-
01	125736	X	104033	-0-	-21703	-0-	94490	3	9543	9	Y	8675	8440	0	235	8	-0-
02	113568	X	98441	-0-	-15127	-0-	92571	3	5870	9	Y	5336	5158	0	178	8	-0-
03	118854	X	105561	-0-	-13293	-0-	92384	3	13177	9	Y	11979	11832	0	147	8	-0-
04	114420	X	99534	-0-	-14886	-0-	87129	3	12405	9	Y	11277	11080	0	197	8	-0-
05	118234	X	98854	-0-	-19380	-0-	86647	3	12207	9	Y	11097	10962	0	135	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 D WELL #: 13H RRCID -> 299426 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257

12	135436	X	135436	-0-	-0-	-0-	119156	3	16280	9	Y	14800	14494	0	306	8	-0-
01	130544	X	130544	-0-	-0-	-0-	119068	3	11476	9	Y	10433	10080	0	353	8	-0-
02	133577	X	133577	-0-	-0-	-0-	118621	3	14956	9	Y	13596	13357	0	239	8	-0-
03	135439	X	128871	-0-	-6568	-0-	114641	3	14230	9	Y	12936	12711	0	225	8	-0-
04	131070	X	121316	-0-	-9754	-0-	109287	3	12029	9	Y	10935	10626	0	309	8	-0-
05	147901	X	110005	-0-	-37896	-0-	97398	3	12607	9	Y	11461	11270	0	191	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 A WELL #: 11HB RRCID -> 299456 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824

12	131626	X	117361	-0-	-14265	-0-	102263	3	15098	9	Y	13725	13457	0	268	8	-0-
01	125457	X	103792	-0-	-21665	-0-	92031	3	11761	9	Y	10692	10413	0	279	8	-0-
02	100660	X	100660	-0-	-0-	-0-	88817	3	11843	9	Y	10766	10567	0	199	8	-0-
03	111352	X	105673	-0-	-5679	-0-	93437	3	12236	9	Y	11124	10929	0	195	8	-0-
04	107760	X	104472	-0-	-3288	-0-	92454	3	12018	9	Y	10925	10651	0	274	8	-0-
05	111352	X	99932	-0-	-11420	-0-	88364	3	11568	9	Y	10516	10333	0	183	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 D WELL #: 21H RRCID -> 299479 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10636 - 25612

12	156643	X	115821	-0-	-40822	-0-	102274	3	13547	9	Y	12315	12069	0	246	8	-0-
01	136214	X	97722	-0-	-38492	-0-	86224	3	11498	9	Y	10453	10189	0	264	8	-0-
02	114576	X	92045	-0-	-22531	-0-	81654	3	10391	9	Y	9446	9265	0	181	8	-0-
03	115816	X	107832	-0-	-7984	-0-	97719	3	10113	9	Y	9194	9013	0	181	8	-0-
04	112080	X	87714	-0-	-24366	-0-	80882	3	6832	9	Y	6211	5980	0	231	8	-0-
05	115816	X	93168	-0-	-22648	-0-	86109	3	7059	9	Y	6417	6241	0	176	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 D WELL #: 13H RRCID -> 299543 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10256 - 20440

12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	4533	3	2397	9	Y	2179	2096	0	83	8	-0-
01	6913	X	6584	-0-	-329	-0-	4161	3	2423	9	Y	2203	2110	0	93	8	-0-
02	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	5962	3	3846	9	Y	3496	3407	0	89	8	-0-
03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	6317	3	4226	9	Y	3842	3755	0	87	8	-0-
04	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	26631	3	5344	9	Y	4858	4731	0	127	8	-0-
05	56231	X	56231	-0-	-0-	-0-	13	1	48694	3	Y	6840	6743	0	97	8	-0-
							7524	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 B WELL #: 21H RRCID -> 299544 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10365 - 20713

12	151466	X	111044	-0-	-40422	-0-	91410	3	19634	9	Y	17849	17701	0	148	8	-0-
01	138291	X	110874	-0-	-27417	-0-	91483	3	19391	9	Y	17628	17388	0	240	8	-0-
02	101596	X	101596	-0-	-0-	-0-	84259	3	17337	9	Y	15761	15593	0	168	8	-0-
03	107911	X	106000	-0-	-1911	-0-	88801	3	17199	9	Y	15635	15485	0	150	8	-0-
04	104430	X	92277	-0-	-12153	-0-	79521	3	12756	9	Y	11596	11420	0	176	8	-0-
05	107911	X	96378	-0-	-11533	-0-	22	1	84287	3	Y	10972	10843	0	129	8	-0-
							12069	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78895	X	44598	-0-	-34297	-0-	1869	1	26002	3	Y	15206	15031	0	175	8	-0-
							16727	9									
01	69905	X	39049	-0-	-30856	-0-	1725	1	21500	3	Y	14385	14246	0	139	8	-0-
							15824	9									
02	41980	X	41980	-0-	-0-	-0-	1940	1	23356	3	Y	15167	14936	0	231	8	-0-
							16684	9									
03	47997	X	47997	-0-	-0-	-0-	2367	1	26917	3	Y	17012	16809	0	203	8	-0-
							18713	9									
04	51598	X	51598	-0-	-0-	-0-	2938	1	30992	3	Y	16062	15930	0	132	8	-0-
							17668	9									
05	54437	X	54437	-0-	-0-	-0-	2994	1	34261	3	Y	15620	15515	0	105	8	-0-
							17182	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61907	X	34997	-0-	-26910	-0-	1161	1	29069	3	N	4334	4319	0	15	8	-0-
							4767	9									
01	61907	X	36641	-0-	-25266	-0-	1342	1	30983	3	N	3924	3917	0	7	8	-0-
							4316	9									
02	47992	X	34697	-0-	-13295	-0-	1251	1	29572	3	N	3522	3522	0			-0-
							3874	9									
03	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	1947	1	46078	3	N	4992	4963	0	29	8	-0-
							5491	9									
04	80198	X	80198	-0-	-0-	-0-	3075	1	67572	3	N	8683	8667	0	16	8	-0-
							9551	9									
05	59520	X	59520	-0-	-0-	-0-	2482	1	49758	3	N	6618	6600	0	18	8	-0-
							7280	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103416	X	88850	-0-	-14566	-0-	2455	1	75792	3	Y	9639	9527	0	112	8	-0-
							10603	9									
01	91295	X	78218	-0-	-13077	-0-	1307	1	68956	3	Y	7232	7168	0	64	8	-0-
							7955	9									
02	78372	X	65149	-0-	-13223	-0-	1278	1	54864	3	Y	8188	8049	0	139	8	-0-
							9007	9									
03	101030	X	101030	-0-	-0-	-0-	2085	1	84089	3	Y	13505	13361	0	144	8	-0-
							14856	9									
04	88731	X	88731	-0-	-0-	-0-	2065	1	74519	3	Y	11043	10965	0	78	8	-0-
							12147	9									
05	88846	X	85689	-0-	-3157	-0-	2056	1	71056	3	Y	11434	11370	0	64	8	-0-
							12577	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77376	X	55990	-0-	-21386	-0-	2713	1	37754	3	Y	14112	13952	0	160	8	-0-
							15523	9									
01	68479	X	32879	-0-	-35600	-0-	1825	1	22748	3	Y	7551	7423	0	128	8	-0-
							8306	9									
02	41916	X	14735	-0-	-27181	-0-	1030	1	12403	3	Y	1184	974	0	210	8	-0-
							1302	9									
03	46407	X	19225	-0-	-27182	-0-	1430	1	16258	3	Y	1397	1198	0	199	8	-0-
							1537	9									
04	44910	X	13829	-0-	-31081	-0-	1031	1	10880	3	Y	1744	1572	0	172	8	-0-
							1918	9									
05	46407	X	14309	-0-	-32098	-0-	1008	1	11531	3	Y	1609	1381	0	228	8	-0-
							1770	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62000	X	48669	-0-	-13331	-0-	2446	1	34039	3	Y	11076	10959	0	117	8	-0-
							12184	9									
01	59489	X	46061	-0-	-13428	-0-	2569	1	32019	3	Y	10430	10332	0	98	8	-0-
							11473	9									
02	41614	X	41614	-0-	-0-	-0-	2377	1	28616	3	Y	9655	9465	0	190	8	-0-
							10621	9									
03	45198	X	37552	-0-	-7646	-0-	2317	1	26345	3	Y	8082	7904	0	178	8	-0-
							8890	9									
04	43740	X	43504	-0-	-236	-0-	2920	1	30805	3	Y	8890	8778	0	112	8	-0-
							9779	9									
05	45198	X	29226	-0-	-15972	-0-	1727	1	19767	3	Y	7029	6942	0	87	8	-0-
							7732	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91481	X	51160	-0-	-40321	-0-	2386	1	33206	3	Y	14153	14011	0	142	8	-0-
							15568	9									
01	80197	X	46388	-0-	-33809	-0-	2359	1	29407	3	Y	13293	13182	0	111	8	-0-
							14622	9									
02	48833	X	48833	-0-	-0-	-0-	2537	1	30538	3	Y	14325	14149	0	176	8	-0-
							15758	9									
03	57291	X	57291	-0-	-0-	-0-	3233	1	36770	3	Y	15716	15567	0	149	8	-0-
							17288	9									
04	56137	X	56137	-0-	-0-	-0-	3453	1	36425	3	Y	14781	14684	0	97	8	-0-
							16259	9									
05	65506	X	65506	-0-	-0-	-0-	4029	1	46107	3	Y	13973	13893	0	80	8	-0-
							15370	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127751	X	93952	-0-	-33799	-0-	2508	1	77423	3	Y	12746	12601	0	145	8	-0-
							14021	9									
01	108996	X	82335	-0-	-26661	-0-	1293	1	68221	3	Y	11655	11538	0	117	8	-0-
							12821	9									
02	98448	X	92753	-0-	-5695	-0-	1785	1	76642	3	Y	13024	12830	0	194	8	-0-
							14326	9									
03	107427	X	107427	-0-	-0-	-0-	2208	1	89034	3	Y	14714	14555	0	159	8	-0-
							16185	9									
04	102180	X	100187	-0-	-1993	-0-	2286	1	82504	3	Y	13997	13902	0	95	8	-0-
							15397	9									
05	102703	X	92386	-0-	-10317	-0-	2227	1	76973	3	Y	11987	11905	0	82	8	-0-
							13186	9									

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
12	120404	X	113653	-0-	-6751	-0-	98515	3	15138	9	Y	13762	13568	0	194	8	-0-
01	120404	X	103065	-0-	-17339	-0-	89820	3	13245	9	Y	12041	11825	0	216	8	-0-
02	112252	X	105107	-0-	-7145	-0-	91835	3	13272	9	Y	12065	11916	0	149	8	-0-
03	119939	X	103365	-0-	-16574	-0-	90672	3	12693	9	Y	11539	11396	0	143	8	-0-
04	109980	X	98302	-0-	-11678	-0-	88159	3	10143	9	Y	9221	9018	0	203	8	-0-
05	116374	X	98812	-0-	-17562	-0-	87112	3	11700	9	Y	10636	10502	0	134	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAMMOTH 54-1-18-19 K WELL #: 22H RRCID -> 299770 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12779 - 22635

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
12	124434	X	94700	-0-		-29734	-0-	2413 17817	1 9	74470	3	Y	16197	16173	0	24	8	-0-
01	118978	X	72269	-0-		-46709	-0-	1146 10644	1 9	60479	3	Y	9676	9573	0	103	8	-0-
02	93156	X	62778	-0-		-30378	-0-	1222 9072	1 9	52484	3	Y	8247	8086	0	161	8	-0-
03	98735	X	61253	-0-		-37482	-0-	1281 8304	1 9	51668	3	Y	7549	7438	0	111	8	-0-
04	91650	X	64723	-0-		-26927	-0-	1528 8059	1 9	55136	3	Y	7326	7249	0	77	8	-0-
05	94705	X	74084	-0-		-20621	-0-	1841 8605	1 9	63638	3	Y	7823	7745	0	78	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299954 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12356 - 21908

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
12	128836	X	46954	-0-		-81882	-0-	1440 9466	1 9	36048	3	Y	8605	8571	0	34	8	-0-
01	55800	X	42289	-0-		-13511	-0-	1362 9481	1 9	31446	3	Y	8619	8576	0	43	8	-0-
02	48776	X	38721	-0-		-10055	-0-	1291 6920	1 9	30510	3	Y	6291	6244	0	47	8	-0-
03	54002	X	37296	-0-		-16706	-0-	1208 7498	1 9	28590	3	Y	6816	6768	0	48	8	-0-
04	46710	X	31496	-0-		-15214	-0-	1107 6073	1 9	24316	3	Y	5521	5489	0	32	8	-0-
05	46965	X	34523	-0-		-12442	-0-	1348 6149	1 9	27026	3	Y	5590	5560	0	30	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299955 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12467 - 22310

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
12	162192	X	71931	-0-		-90261	-0-	2216 14255	1 9	55460	3	Y	12959	12883	0	76	8	-0-
01	77717	X	65089	-0-		-12628	-0-	2074 15118	1 9	47897	3	Y	13744	13647	0	97	8	-0-
02	68404	X	66344	-0-		-2060	-0-	2118 14152	1 9	50074	3	Y	12865	12758	0	107	8	-0-
03	75733	X	65603	-0-		-10130	-0-	2042 15236	1 9	48325	3	Y	13851	13741	0	110	8	-0-
04	69600	X	57111	-0-		-12489	-0-	1912 13196	1 9	42003	3	Y	11996	11924	0	72	8	-0-
05	73439	X	62953	-0-		-10486	-0-	2327 13980	1 9	46646	3	Y	12709	12639	0	70	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299956 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12217 - 21865

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
12	59189	X	59189	-0-		-0-	-0-	1825 11679	1 9	45685	3	Y	10617	10533	0	84	8	-0-
01	57319	X	53488	-0-		-3831	-0-	1778 10648	1 9	41062	3	Y	9680	9569	0	111	8	-0-
02	51772	X	49418	-0-		-2354	-0-	1646 8854	1 9	38918	3	Y	8049	7935	0	114	8	-0-
03	57319	X	50120	-0-		-7199	-0-	1658 9240	1 9	39222	3	Y	8400	8272	0	128	8	-0-
04	55470	X	44556	-0-		-10914	-0-	1580 8256	1 9	34720	3	Y	7505	7423	0	82	8	-0-
05	57319	X	51242	-0-		-6077	-0-	2033 8443	1 9	40766	3	Y	7675	7593	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 C WELL #: 12H RRCID -> 299964 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10192 - 20557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136679	X	4107	-0-	-132572	-0-	3351	3	756	9	Y	687	684	0	3	8	-0-
01	116281	X	-0-	-0-	-116281	-0-					Y	-0-					-0-
02	105028	X	15133	-0-	-89895	-0-	10912	3	4221	9	Y	3837	3783	0	54	8	-0-
03	90954	X	41893	-0-	-49061	-0-	33268	3	8625	9	Y	7841	7757	0	84	8	-0-
04	47933	X	47933	-0-	-0-	-0-	40419	3	7514	9	Y	6831	6712	0	119	8	-0-
05	43943	X	43943	-0-	-0-	-0-	10	1	37477	3	Y	5869	5791	0	78	8	-0-
							6456	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 E WELL #: 22HA RRCID -> 299966 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10438 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168733	X	139805	-0-	-28928	-0-	120674	3	19131	9	Y	17392	17214	0	178	8	-0-
01	167772	X	136218	-0-	-31554	-0-	117577	3	18641	9	Y	16946	16753	0	193	8	-0-
02	143080	X	135361	-0-	-7719	-0-	118346	3	17015	9	Y	15468	15345	0	123	8	-0-
03	155248	X	142470	-0-	-12778	-0-	126772	3	15698	9	Y	14271	14157	0	114	8	-0-
04	142920	X	125812	-0-	-17108	-0-	115190	3	10622	9	Y	9656	9516	0	140	8	-0-
05	149854	X	124097	-0-	-25757	-0-	30	1	114793	3	Y	8431	8349	0	82	8	-0-
							9274	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 H WELL #: 23HA RRCID -> 299967 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10435 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203205	X	144190	-0-	-59015	-0-	120867	3	23323	9	Y	21203	21080	0	123	8	-0-
01	177785	X	140819	-0-	-36966	-0-	119385	3	21434	9	Y	19485	19358	0	127	8	-0-
02	159964	X	127673	-0-	-32291	-0-	109724	3	17949	9	Y	16317	16226	0	91	8	-0-
03	159929	X	136334	-0-	-23595	-0-	118862	3	17472	9	Y	15884	15796	0	88	8	-0-
04	143010	X	85197	-0-	-57813	-0-	76228	3	8969	9	Y	8154	8077	0	77	8	-0-
05	144181	X	70605	-0-	-73576	-0-	17	1	64254	3	Y	5758	5715	0	43	8	-0-
							6334	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75113	X	71999	-0-	-3114	-0-	771	1	63616	3	Y	6920	6742	0	178	8	-0-
							7612	9									
01	78988	X	67236	-0-	-11752	-0-	765	1	59237	3	Y	6576	6383	0	193	8	-0-
							7234	9									
02	71344	X	58342	-0-	-13002	-0-	596	1	50891	3	Y	6232	6106	0	126	8	-0-
							6855	9									
03	78988	X	56520	-0-	-22468	-0-	506	1	48897	3	Y	6470	6358	0	112	8	-0-
							7117	9									
04	72930	X	47052	-0-	-25878	-0-	513	1	40467	3	Y	5520	5382	0	138	8	-0-
							6072	9									
*05	73532	X	39097	-0-	-34435	-0-	466	1	33953	3	Y	4253	4173	0	80	8	-0-
							4678	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102145	X	81024	-0-	-21121	-0-	865	1	71397	3	Y	7965	7773	0	192	8	-0-
							8762	9									
01	98549	X	72124	-0-	-26425	-0-	815	1	63077	3	Y	7484	7279	0	205	8	-0-
							8232	9									
02	89012	X	65459	-0-	-23553	-0-	666	1	56849	3	Y	7222	7082	0	140	8	-0-
							7944	9									
03	98549	X	61098	-0-	-37451	-0-	543	1	52423	3	Y	7393	7267	0	126	8	-0-
							8132	9									
04	85080	X	51671	-0-	-33409	-0-	560	1	44147	3	Y	6331	6179	0	152	8	-0-
							6964	9									
*05	82739	X	58405	-0-	-24334	-0-	696	1	50727	3	Y	6347	6230	0	117	8	-0-
							6982	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122481	X	94293	-0-	-28188	-0-	1041	1	85940	3	Y	6647	6559	0	88	8	-0-
							7312	9									
01	115909	X	83103	-0-	-32806	-0-	973	1	75385	3	Y	6132	6035	0	97	8	-0-
							6745	9									
02	102396	X	81656	-0-	-20740	-0-	866	1	73964	3	Y	6205	6135	0	70	8	-0-
							6826	9									
03	113367	X	76214	-0-	-37153	-0-	711	1	68727	3	Y	6160	6099	0	61	8	-0-
							6776	9									
04	100140	X	61413	-0-	-38727	-0-	700	1	55221	3	Y	4993	4917	0	76	8	-0-
							5492	9									
*05	96379	X	75256	-0-	-21123	-0-	941	1	68591	3	Y	5204	5147	0	57	8	-0-
							5724	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 J WELL #: 24H RRCID -> 299976 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10676 - 20901

12	284177	X	101464	-0-	-182713	-0-	95085	3	6379	9	Y	5799	5674	0	125	8	-0-
01	152396	X	93888	-0-	-58508	-0-	88132	3	5756	9	Y	5233	5104	0	129	8	-0-
02	128968	X	65457	-0-	-63511	-0-	61003	3	4454	9	Y	4049	3960	0	89	8	-0-
03	129053	X	106784	-0-	-22269	-0-	100394	3	6390	9	Y	5809	5721	0	88	8	-0-
04	115320	X	96905	-0-	-18415	-0-	91835	3	5070	9	Y	4609	4476	0	133	8	-0-
05	101463	X	97209	-0-	-4254	-0-	24	1	91851	3	Y	4849	4757	0	92	8	-0-
							5334	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 A WELL #: 11H RRCID -> 299977 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10097 - 20437

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 E WELL #: 15H RRCID -> 300044 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10238 - 25499

12	58579	X	58579	-0-	-0-	-0-	47351	3	11228	9	Y	10207	10096	0	111	8	-0-
01	55676	X	46864	-0-	-8812	-0-	38485	3	8379	9	Y	7617	7521	0	96	8	-0-
02	66024	X	50514	-0-	-15510	-0-	41023	3	9491	9	Y	8628	8548	0	80	8	-0-
03	73098	X	57682	-0-	-15416	-0-	46808	3	10874	9	Y	9885	9806	0	79	8	-0-
04	70740	X	51006	-0-	-19734	-0-	41869	3	9137	9	Y	8306	8199	0	107	8	-0-
05	58590	X	50632	-0-	-7958	-0-	41274	3	9358	9	Y	8507	8432	0	75	8	-0-

KNIGHT 55-1-7-6 B WELL #: 12HC RRCID -> 300060 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11682 - 20844

12	333684	X	82741	-0-	-250943	-0-	2792	1	69123	3	Y	9842	9663	0	179	8	-0-
							10826	9									
01	115072	X	52167	-0-	-62905	-0-	1725	1	41778	3	Y	7876	7756	0	120	8	-0-
							8664	9									
02	89460	X	52445	-0-	-37015	-0-	2190	1	45451	3	Y	4367	4261	0	106	8	-0-
							4804	9									
03	95356	X	62464	-0-	-32892	-0-	2800	1	54673	3	Y	4537	4459	0	78	8	-0-
							4991	9									
04	80070	X	62469	-0-	-17601	-0-	3042	1	54457	3	Y	4518	4469	0	49	8	-0-
							4970	9									
05	82739	X	58364	-0-	-24375	-0-	2854	1	49673	3	Y	5306	5260	0	46	8	-0-
							5837	9									

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. GAS	(I) 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	471572	X	229006	-0-		-242566	-0-		7737	1	191560	3	Y	27008	26342	0	666	8	-0-
									29709	9									
01	146723	X	55190	-0-		-91533	-0-		1975	1	47844	3	Y	4883	4612	0	271	8	-0-
									5371	9									
02	133896	X	73260	-0-		-60636	-0-		2891	1	59988	3	Y	9437	8990	0	447	8	-0-
									10381	9									
03	228997	X	75258	-0-		-153739	-0-		3109	1	60705	3	Y	10404	10122	0	282	8	-0-
									11444	9									
04	221610	X	65536	-0-		-156074	-0-		3002	1	53735	3	Y	7999	7839	0	160	8	-0-
									8799	9									
05	228997	X	67989	-0-		-161008	-0-		3174	1	55249	3	Y	8696	8557	0	139	8	-0-
									9566	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 300107 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11380 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	224223	X	51761	-0-		-172462	-0-		1491	1	37311	3	Y	11781	11740	0	41	8	-0-
									12959	9									
01	68665	X	54463	-0-		-14202	-0-		1751	1	40427	3	Y	11168	11110	0	58	8	-0-
									12285	9									
02	62020	X	45360	-0-		-16660	-0-		1438	1	33994	3	Y	9025	8968	0	57	8	-0-
									9928	9									
03	68665	X	51315	-0-		-17350	-0-		1638	1	38756	3	Y	9928	9861	0	67	8	-0-
									10921	9									
04	52710	X	44456	-0-		-8254	-0-		1516	1	33312	3	Y	8753	8711	0	42	8	-0-
									9628	9									
05	54467	X	48795	-0-		-5672	-0-		1808	1	36248	3	Y	9763	9722	0	41	8	-0-
									10739	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 300117 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11440 - 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
12	136431	X	43743	-0-		-92688	-0-		1210	1	30281	3	Y	11138	11084	0	54	8	-0-
									12252	9									
01	57257	X	43990	-0-		-13267	-0-		1307	1	30177	3	Y	11369	11312	0	57	8	-0-
									12506	9									
02	47096	X	38420	-0-		-8676	-0-		1116	1	26381	3	Y	9930	9875	0	55	8	-0-
									10923	9									
03	48267	X	43147	-0-		-5120	-0-		1237	1	29262	3	Y	11498	11431	0	67	8	-0-
									12648	9									
04	43260	X	38145	-0-		-5115	-0-		1188	1	26094	3	Y	9875	9829	0	46	8	-0-
									10863	9									
05	43989	X	41761	-0-		-2228	-0-		1441	1	28883	3	Y	10397	10353	0	44	8	-0-
									11437	9									

ATOMIC 55-1-18-6 A WELL #: 12HR RRCID -> 300130 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11575 - 26801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	280178	X	131241	-0-		-148937	-0-		4143	1	102570	3	Y	22298	22054	0	244	8	-0-
									24528	9									
01	280178	X	116954	-0-		-163224	-0-		3964	1	96021	3	Y	15426	15235	0	191	8	-0-
									16969	9									
02	137480	X	119080	-0-		-18400	-0-		4594	1	95332	3	Y	17413	17127	0	286	8	-0-
									19154	9									
03	152210	X	123876	-0-		-28334	-0-		5147	1	100477	3	Y	16593	16365	0	228	8	-0-
									18252	9									
04	142140	X	115975	-0-		-26165	-0-		5125	1	91740	3	Y	17373	17229	0	144	8	-0-
									19110	9									
05	131843	X	112559	-0-		-19284	-0-		5141	1	89477	3	Y	16310	16172	0	138	8	-0-
									17941	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KNIGHT 55-1-7-6 C WELL #: 21HC RRCID -> 300151 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11877 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393824	X	119668	-0-		-274156	-0-	4224	1	104568	3	Y	9887	9720	0	167	8	-0-
								10876	9									
01	176080	X	113577	-0-		-62503	-0-	4047	1	98034	3	Y	10451	10324	0	127	8	-0-
								11496	9									
02	137872	X	100452	-0-		-37420	-0-	4234	1	87866	3	Y	7593	7441	0	152	8	-0-
								8352	9									
03	147529	X	108380	-0-		-39149	-0-	4823	1	94160	3	Y	8543	8431	0	112	8	-0-
								9397	9									
04	117450	X	101816	-0-		-15634	-0-	4930	1	88259	3	Y	7843	7769	0	74	8	-0-
								8627	9									
05	119660	X	98008	-0-		-21652	-0-	4869	1	84746	3	Y	7630	7564	0	66	8	-0-
								8393	9									

ATOMIC 55-1-18-6 D WELL #: 15H RRCID -> 300241 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11538 - 26764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160931	X	160931	-0-		-0-	-0-	4998	1	123744	3	Y	29263	28948	0	315	8	-0-
								32189	9									
01	160611	X	128552	-0-		-32059	-0-	4318	1	104581	3	Y	17866	17611	0	255	8	-0-
								19653	9									
02	145068	X	112981	-0-		-32087	-0-	4367	1	90610	3	Y	16367	16042	0	325	8	-0-
								18004	9									
03	160611	X	118761	-0-		-41850	-0-	4992	1	97461	3	Y	14825	14556	0	269	8	-0-
								16308	9									
04	155430	X	120286	-0-		-35144	-0-	5231	1	93653	3	Y	19456	19288	0	168	8	-0-
								21402	9									
05	160611	X	117222	-0-		-43389	-0-	5287	1	92026	3	Y	18099	17936	0	163	8	-0-
								19909	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 L WELL #: 26H RRCID -> 300251 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10579 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253921	X	132517	-0-		-121404	-0-	122250	3	10267	9	Y	9334	9118	0	216	8	-0-
01	165292	X	125696	-0-		-39596	-0-	116962	3	8734	9	Y	7940	7701	0	239	8	-0-
02	131768	X	114375	-0-		-17393	-0-	106938	3	7437	9	Y	6761	6596	0	165	8	-0-
03	145886	X	127028	-0-		-18858	-0-	119749	3	7279	9	Y	6617	6464	0	153	8	-0-
04	135630	X	112883	-0-		-22747	-0-	107007	3	5876	9	Y	5342	5132	0	210	8	-0-
05	132525	X	112991	-0-		-19534	-0-	28	1	107197	3	Y	5242	5084	0	158	8	-0-
								5766	9									

ATOMIC 55-1-18-6 B WELL #: 13H RRCID -> 300256 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11503 - 26826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319207	X	123845	-0-		-195362	-0-	4034	1	99880	3	Y	18119	17951	0	168	8	-0-
								19931	9									
01	319207	X	115055	-0-		-204152	-0-	3951	1	95691	3	Y	14012	13875	0	137	8	-0-
								15413	9									
02	121940	X	99015	-0-		-22925	-0-	3953	1	82018	3	Y	11858	11666	0	192	8	-0-
								13044	9									
03	134385	X	110419	-0-		-23966	-0-	4780	1	93322	3	Y	11197	11040	0	157	8	-0-
								12317	9									
04	119850	X	107835	-0-		-12015	-0-	4988	1	89291	3	Y	12324	12224	0	100	8	-0-
								13556	9									
05	123845	X	98666	-0-		-25179	-0-	4741	1	82526	3	Y	10363	10271	0	92	8	-0-
								11399	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ATOMIC 55-1-18-6 C WELL #: 14H RRCID -> 300267 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11808 - 27216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123681	X	123681	-0-	-0-	-0-	4150	1	102756	3	Y	15250	15125	0	125	8	-0-
							16775	9									
01	115577	X	115577	-0-	-0-	-0-	4093	1	99144	3	Y	11218	11113	0	105	8	-0-
							12340	9									
02	102924	X	102924	-0-	-0-	-0-	4239	1	87961	3	Y	9749	9604	0	145	8	-0-
							10724	9									
03	110981	X	110981	-0-	-0-	-0-	4896	1	95585	3	Y	9545	9427	0	118	8	-0-
							10500	9									
04	113314	X	113314	-0-	-0-	-0-	5363	1	96003	3	Y	10862	10783	0	79	8	-0-
							11948	9									
05	107277	X	107277	-0-	-0-	-0-	5261	1	91567	3	Y	9499	9425	0	74	8	-0-
							10449	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 F WELL #: 14H RRCID -> 300292 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10473 - 20616

12	93067	X	93067	-0-	-0-	-0-	80395	3	12672	9	Y	11520	11378	0	142	8	-0-
01	126728	X	84951	-0-	-41777	-0-	74742	3	10209	9	Y	9281	9133	0	148	8	-0-
02	106652	X	93815	-0-	-12837	-0-	83744	3	10071	9	Y	9155	9051	0	104	8	-0-
03	101773	X	85670	-0-	-16103	-0-	77190	3	8480	9	Y	7709	7616	0	93	8	-0-
04	90270	X	77407	-0-	-12863	-0-	70216	3	7191	9	Y	6537	6406	0	131	8	-0-
05	103881	X	82070	-0-	-21811	-0-	19	1	74525	3	Y	6842	6742	0	100	8	-0-
							7526	9									

MAMMOTH 54-1-18-19 J WELL #: 141H RRCID -> 300305 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12360 - 22290

12	201314	X	72995	-0-	-128319	-0-	1880	1	58036	3	Y	11890	11790	0	100	8	-0-
							13079	9									
01	88846	X	71662	-0-	-17184	-0-	1170	1	61768	3	Y	7931	7874	0	57	8	-0-
							8724	9									
02	66500	X	66030	-0-	-470	-0-	1352	1	58063	3	Y	6014	5956	0	58	8	-0-
							6615	9									
03	81451	X	81451	-0-	-0-	-0-	1694	1	68288	3	Y	10426	10344	0	82	8	-0-
							11469	9									
04	70650	X	66269	-0-	-4381	-0-	1446	1	52195	3	Y	11480	11427	0	53	8	-0-
							12628	9									
05	73098	X	56810	-0-	-16288	-0-	1340	1	46330	3	Y	8309	8281	0	28	8	-0-
							9140	9									

GRENDEL STATE 57-2-13-24 C WELL #: 12H RRCID -> 300310 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10128 - 20024

12	274133	X	44566	-0-	-229567	-0-	32459	3	12107	9	Y	11006	10743	0	263	8	-0-
01	274133	X	36320	-0-	-237813	-0-	27074	3	9246	9	Y	8405	8257	0	148	8	-0-
02	221424	X	99851	-0-	-121573	-0-	77105	3	22746	9	Y	20678	20382	0	296	8	-0-
03	101752	X	101752	-0-	-0-	-0-	78396	3	23356	9	Y	21233	20959	0	274	8	-0-
04	65344	X	65344	-0-	-0-	-0-	50673	3	14671	9	Y	13337	13008	0	329	8	-0-
05	110546	X	63440	-0-	-47106	-0-	49724	3	13716	9	Y	12469	12266	0	203	8	-0-

GRENDEL STATE 57-2-13-24 A WELL #: 11H RRCID -> 300311 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10597 - 20245

12	233492	X	106252	-0-	-127240	-0-	82409	3	23843	9	Y	21675	21476	0	199	8	-0-
01	233492	X	39173	-0-	-194319	-0-	30343	3	8830	9	Y	8027	7949	0	78	8	-0-
02	210896	X	44500	-0-	-166396	-0-	33254	3	11246	9	Y	10224	9991	0	233	8	-0-
03	106237	X	64422	-0-	-41815	-0-	48321	3	16101	9	Y	14637	14423	0	214	8	-0-
04	102810	X	39628	-0-	-63182	-0-	30070	3	9558	9	Y	8689	8490	0	199	8	-0-
05	106237	X	31357	-0-	-74880	-0-	23210	3	8147	9	Y	7406	7306	0	100	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 B WELL #: 12H RRCID -> 300312 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10775 - 26127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294190	X	143136	-0-	-151054	-0-	126969	3	16167	9	Y	14697	14403	0	294	8	-0-
01	294190	X	144667	-0-	-149523	-0-	129093	3	15574	9	Y	14158	13848	0	310	8	-0-
02	251580	X	115851	-0-	-135729	-0-	104575	3	11276	9	Y	10251	10063	0	188	8	-0-
03	143623	X	113417	-0-	-30206	-0-	101864	3	11553	9	Y	10503	10315	0	188	8	-0-
04	140010	X	105921	-0-	-34089	-0-	95749	3	10172	9	Y	9247	8997	0	250	8	-0-
05	144677	X	108754	-0-	-35923	-0-	98250	3	10504	9	Y	9549	9388	0	161	8	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 11HA RRCID -> 300336 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10918 - 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
12	184388	X	115794	-0-	-68594	-0-	89492	3	26302	9	Y	23911	23679	0	232	8	-0-
01	184388	X	104867	-0-	-79521	-0-	80494	3	24373	9	Y	22157	21920	0	237	8	-0-
02	166544	X	80972	-0-	-85572	-0-	62209	3	18763	9	Y	17057	16927	0	130	8	-0-
03	115785	X	99666	-0-	-16149	-0-	78149	3	21517	9	Y	19561	19446	0	115	8	-0-
04	112050	X	107405	-0-	-4645	-0-	85963	3	21442	9	Y	19493	19276	0	217	8	-0-
05	115785	X	104672	-0-	-11113	-0-	84071	3	20601	9	Y	18728	18568	0	160	8	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 21HA RRCID -> 300355 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11154 - 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
12	198958	X	85713	-0-	-113245	-0-	73693	3	12020	9	Y	10927	10693	0	234	8	-0-
01	198958	X	87964	-0-	-110994	-0-	74848	3	13116	9	Y	11924	11683	0	241	8	-0-
02	179704	X	69604	-0-	-110100	-0-	59118	3	10486	9	Y	9533	9402	0	131	8	-0-
03	110329	X	34355	-0-	-75974	-0-	28882	3	5473	9	Y	4975	4921	0	54	8	-0-
04	96030	X	29214	-0-	-66816	-0-	24781	3	4433	9	Y	4030	3960	0	70	8	-0-
05	87978	X	54685	-0-	-33293	-0-	46168	3	8517	9	Y	7743	7656	0	87	8	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 300356 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11067 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94643	X	2890	-0-	-91753	-0-	2231	3	659	9	Y	599	455	0	144	8	-0-
01	94643	X	3179	-0-	-91464	-0-	2719	3	460	9	Y	418	278	0	140	8	-0-
02	48412	X	3194	-0-	-45218	-0-	2597	3	597	9	Y	543	469	0	74	8	-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2319	3	639	9	Y	581	540	0	41	8	-0-
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	5856	3	4275	9	Y	3886	3771	0	115	8	-0-
05	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	10433	3	5367	9	Y	4879	4792	0	87	8	-0-

GRENDEL STATE 57-2-13-24 B WELL #: 21H RRCID -> 300527 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10351 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194463	X	75465	-0-	-118998	-0-	64397	3	11068	9	Y	10062	9813	0	249	8	-0-
01	194463	X	38678	-0-	-155785	-0-	32747	3	5931	9	Y	5392	5251	0	141	8	-0-
02	175644	X	46447	-0-	-129197	-0-	38436	3	8011	9	Y	7283	7061	0	222	8	-0-
03	105400	X	66600	-0-	-38800	-0-	55921	3	10679	9	Y	9708	9502	0	206	8	-0-
04	93420	X	71818	-0-	-21602	-0-	60955	3	10863	9	Y	9875	9617	0	258	8	-0-
05	75454	X	74669	-0-	-785	-0-	63997	3	10672	9	Y	9702	9544	0	158	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 A WELL #: 11H RRCID -> 300528 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10366 - 25842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299243	X	121323	-0-	-177920	-0-	95453	3	25870	9	Y	23518	23101	0	417	8	-0-
01	299243	X	92145	-0-	-207098	-0-	71993	3	20152	9	Y	18320	17992	0	328	8	-0-
02	270284	X	83556	-0-	-186728	-0-	66844	3	16712	9	Y	15193	14979	0	214	8	-0-
03	173445	X	93653	-0-	-79792	-0-	77196	3	16457	9	Y	14961	14752	0	209	8	-0-
04	150630	X	80070	-0-	-70560	-0-	65706	3	14364	9	Y	13058	12756	0	302	8	-0-
05	121334	X	82521	-0-	-38813	-0-	68724	3	13797	9	Y	12543	12290	0	253	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 C WELL #: 13H RRCID -> 300529 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10566 - 25980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317781	X	116385	-0-	-201396	-0-	98575	3	17810	9	Y	16191	15863	0	328	8	-0-
01	317781	X	95198	-0-	-222583	-0-	80669	3	14529	9	Y	13208	12930	0	278	8	-0-
02	287028	X	83274	-0-	-203754	-0-	70592	3	12682	9	Y	11529	11352	0	177	8	-0-
03	171120	X	86804	-0-	-84316	-0-	72831	3	13973	9	Y	12703	12498	0	205	8	-0-
04	130860	X	108235	-0-	-22625	-0-	88269	3	19966	9	Y	18151	17821	0	330	8	-0-
05	116374	X	92502	-0-	-23872	-0-	74539	3	17963	9	Y	16330	16145	0	185	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWKS 55-1-33-28 A WELL #: 13H RRCID -> 300744 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11362 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291493	X	86371	-0-		-205122	-0-	38	1	70033	3	Y	14818	14600	0	218	8	-0-
								16300	9									
01	291493	X	80621	-0-		-210872	-0-	131	1	66144	3	Y	13042	12874	0	168	8	-0-
								14346	9									
02	263284	X	70045	-0-		-193239	-0-	126	1	56524	3	Y	12177	11959	0	218	8	-0-
								13395	9									
03	291493	X	72897	-0-		-218596	-0-	137	1	59403	3	Y	12143	11979	0	164	8	-0-
								13357	9									
04	92970	X	60033	-0-		-32937	-0-	113	1	49882	3	Y	9125	9023	0	102	8	-0-
								10038	9									
05	86366	X	59189	-0-		-27177	-0-	475	1	44375	3	Y	13035	12940	0	95	8	-0-
								14339	9									

HAWKS 55-1-33-28 B WELL #: 14H RRCID -> 300745 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11366 - 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
12	284115	X	94061	-0-		-190054	-0-	42	1	77353	3	Y	15151	14881	0	270	8	-0-
								16666	9									
01	284115	X	89032	-0-		-195083	-0-	146	1	73717	3	Y	13790	13575	0	215	8	-0-
								15169	9									
02	256620	X	78057	-0-		-178563	-0-	140	1	62925	3	Y	13629	13345	0	284	8	-0-
								14992	9									
03	284115	X	81866	-0-		-202249	-0-	149	1	64898	3	Y	15290	15076	0	214	8	-0-
								16819	9									
04	107190	X	55018	-0-		-52172	-0-	98	1	43111	3	Y	10735	10621	0	114	8	-0-
								11809	9									
05	94054	X	56804	-0-		-37250	-0-	437	1	40854	3	Y	14103	13982	0	121	8	-0-
								15513	9									

HAWKS 55-1-33-28 F WELL #: 16H RRCID -> 300746 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11641 - 21785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280240	X	112959	-0-		-167281	-0-	49	1	90834	3	Y	20069	19828	0	241	8	-0-
								22076	9									
01	280240	X	101594	-0-		-178646	-0-	165	1	83112	3	Y	16652	16480	0	172	8	-0-
								18317	9									
02	253120	X	97419	-0-		-155701	-0-	174	1	77925	3	Y	17564	17325	0	239	8	-0-
								19320	9									
03	280240	X	104013	-0-		-176227	-0-	192	1	83388	3	Y	18575	18388	0	187	8	-0-
								20433	9									
04	116610	X	82129	-0-		-34481	-0-	145	1	63905	3	Y	16435	16330	0	105	8	-0-
								18079	9									
05	112964	X	92389	-0-		-20575	-0-	724	1	67663	3	Y	21820	21717	0	103	8	-0-
								24002	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 21HC RRCID -> 300775 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11878 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851373	X	121443	-0-		-729930	-0-	42	1	79012	3	Y	38535	38322	0	213	8	-0-
								42389	9									
01	208785	X	111993	-0-		-96792	-0-	125	1	62868	3	Y	44545	44385	0	160	8	-0-
								49000	9									
02	188580	X	93724	-0-		-94856	-0-	128	1	57222	3	Y	33067	32848	0	219	8	-0-
								36374	9									
03	208785	X	104081	-0-		-104704	-0-	177	1	76748	3	Y	24687	24500	0	187	8	-0-
								27156	9									
04	202050	X	91975	-0-		-110075	-0-	156	1	68908	3	Y	20828	20710	0	118	8	-0-
								22911	9									
05	121458	X	92592	-0-		-28866	-0-	704	1	65845	3	Y	23675	23566	0	109	8	-0-
								26043	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 13HB RRCID -> 300792 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11587 - 21897

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
12	924836	X	88800	-0-	-836036	-0-		34	1	63904	3	Y	22602	22310	0	292	8	-0-
								24862	9									
01	244249	X	81929	-0-	-162320	-0-		120	1	60336	3	Y	19521	19294	0	227	8	-0-
								21473	9									
02	220612	X	70183	-0-	-150429	-0-		118	1	52864	3	Y	15637	15364	0	273	8	-0-
								17201	9									
03	244249	X	79697	-0-	-164552	-0-		134	1	58404	3	Y	19235	19019	0	216	8	-0-
								21159	9									
04	236370	X	73682	-0-	-162688	-0-		122	1	53643	3	Y	18106	17965	0	141	8	-0-
								19917	9									
05	88815	X	73297	-0-	-15518	-0-		527	1	49316	3	Y	21322	21194	0	128	8	-0-
								23454	9									

HAWKS 55-1-33-28 D WELL #: 15HA RRCID -> 300807 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11484 - 21791

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
12	276086	X	182364	-0-	-93722	-0-		82	1	152736	3	Y	26860	26420	0	440	8	-0-
								29546	9									
01	276086	X	159497	-0-	-116589	-0-		270	1	135740	3	Y	21352	21039	0	313	8	-0-
								23487	9									
02	249368	X	141490	-0-	-107878	-0-		265	1	118674	3	Y	20501	20103	0	398	8	-0-
								22551	9									
03	276086	X	146864	-0-	-129222	-0-		284	1	123471	3	Y	21008	20705	0	303	8	-0-
								23109	9									
04	176490	X	130176	-0-	-46314	-0-		240	1	105703	3	Y	22030	21856	0	174	8	-0-
								24233	9									
05	182373	X	138697	-0-	-43676	-0-		1134	1	106002	3	Y	28692	28505	0	187	8	-0-
								31561	9									

HAWKS 55-1-33-28 C WELL #: 21HA RRCID -> 301240 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11577 - 21864

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
12	221836	X	116371	-0-	-105465	-0-		55	1	103247	3	Y	11881	11644	0	237	8	-0-
								13069	9									
01	221836	X	106726	-0-	-115110	-0-		189	1	95272	3	Y	10241	10060	0	181	8	-0-
								11265	9									
02	200368	X	90840	-0-	-109528	-0-		184	1	82374	3	Y	7529	7295	0	234	8	-0-
								8282	9									
03	221836	X	94472	-0-	-127364	-0-		199	1	86452	3	Y	7110	6936	0	174	8	-0-
								7821	9									
04	214680	X	85848	-0-	-128832	-0-		174	1	76623	3	Y	8228	8112	0	116	8	-0-
								9051	9									
05	85898	X	85898	-0-	-0-	-0-		774	1	72377	3	Y	11588	11487	0	101	8	-0-
								12747	9									

DOSEY DOE 54-2-5-8 F WELL #: 22H RRCID -> 301321 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12003 - 22099

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
12	0		108658	-0-	108658	438769		3075	1	76966	3	Y	26015	25897	0	118	8	-0-
								28617	9									
01	0		89025	-0-	89025	527794		2761	1	63761	3	Y	20457	20320	0	137	8	-0-
								22503	9									
02	605238	X	77444	-0-	-527794	-0-		2352	1	55607	3	Y	17714	17587	0	127	8	-0-
								19485	9									
03	132525	X	71114	-0-	-61411	-0-		2181	1	51619	3	Y	15740	15603	0	137	8	-0-
								17314	9									
04	128250	X	59831	-0-	-68419	-0-		2028	1	44563	3	Y	12036	11944	0	92	8	-0-
								13240	9									
05	132525	X	63102	-0-	-69423	-0-		2385	1	47815	3	Y	11729	11642	0	87	8	-0-
								12902	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DOSEY DOE 54-2-5-8 B WELL #: 21H RRCID -> 301375 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.11936 - 22112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		120336	-0-	120336	409094	3647	1	91280	3	Y	23099	22962	0	137	8	-0-
							25409	9									
01	0		91641	-0-	91641	500735	3000	1	69278	3	Y	17603	17452	0	151	8	-0-
							19363	9									
02	0		79096	-0-	79096	579831	2534	1	59905	3	Y	15143	15002	0	141	8	-0-
							16657	9									
03	655989	X	76158	-0-	-579831	-0-	2394	1	56642	3	Y	15565	15415	0	150	8	-0-
							17122	9									
04	125220	X	66285	-0-	-58935	-0-	2216	1	48690	3	Y	13981	13887	0	94	8	-0-
							15379	9									
05	129394	X	70200	-0-	-59194	-0-	2626	1	52644	3	Y	13573	13484	0	89	8	-0-
							14930	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 D WELL #: 13H RRCID -> 301550 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10697 - 20952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		131826	-0-	131826	131826	107606	3	24220	9	Y	22018	21961	0	57	8	-0-
*12	0		290161	-0-	290161	421987	621	1	233253	3	Y	51170	51110	0	60	8	-0-
							56287	9									
*01	0		209014	-0-	209014	631001	460	1	170188	3	Y	34878	34699	0	179	8	-0-
							38366	9									
*02	0		137540	-0-	137540	768541	308	1	112965	3	Y	22061	21976	0	85	8	-0-
							24267	9									
*03	0		112412	-0-	112412	880953	345	1	93106	3	Y	17237	17119	0	118	8	-0-
							18961	9									
*04	971649	X	90696	-0-	-880953	-0-	298	1	76600	3	Y	12544	12448	0	96	8	-0-
							13798	9									
05	247101	X	88452	-0-	-158649	-0-	352	1	74806	3	Y	12085	12048	0	37	8	-0-
							13294	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 E WELL #: 14HR RRCID -> 301551 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10534 - 20490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		183351	-0-	183351	183351	137721	3	45630	9	Y	41482	41415	0	67	8	-0-
*12	0		181981	-0-	181981	365332	369	1	138620	3	Y	39084	39044	0	40	8	-0-
							42992	9									
*01	0		142733	-0-	142733	508065	304	1	112420	3	Y	27281	27151	0	130	8	-0-
							30009	9									
*02	0		114570	-0-	114570	622635	247	1	90430	3	Y	21721	21649	0	72	8	-0-
							23893	9									
*03	0		98865	-0-	98865	721500	294	1	79269	3	Y	17547	17442	0	105	8	-0-
							19302	9									
*04	807011	X	85511	-0-	-721500	-0-	266	1	68535	3	Y	15191	15093	0	98	8	-0-
							16710	9									
05	238297	X	86040	-0-	-152257	-0-	328	1	69575	3	Y	14670	14636	0	34	8	-0-
							16137	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 F WELL #: 16HA RRCID -> 301592 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10795 - 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
*11	0		217016	-0-	217016	217016	167119	3	49897	9	Y	45361	45226	0	135	8	-0-
*12	0		219149	-0-	219149	436165	452	1	169895	3	Y	44365	44322	0	43	8	-0-
							48802	9									
*01	0		130704	-0-	130704	566869	283	1	104947	3	Y	23158	23046	0	112	8	-0-
							25474	9									
*02	0		111528	-0-	111528	678397	245	1	89787	3	Y	19542	19477	0	65	8	-0-
							21496	9									
*03	0		105956	-0-	105956	784353	319	1	86177	3	Y	17691	17592	0	99	8	-0-
							19460	9									
*04	871632	X	87279	-0-	-784353	-0-	281	1	72300	3	Y	13362	13275	0	87	8	-0-
							14698	9									
05	267747	X	89312	-0-	-178435	-0-	346	1	73412	3	Y	14140	14107	0	33	8	-0-
							15554	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 A WELL #: 11H RRCID -> 301601 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10473 - 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
11	0		68984	-0-	68984	68984	56966	3	12018	9	Y	10925	10827	0	98	8	-0-
12	0		83048	-0-	83048	152032	182	1	68391	3	Y	13159	13108	0	51	8	-0-
							14475	9									
01	0		143147	-0-	143147	295179	329	1	121655	3	Y	19239	18955	0	284	8	-0-
							21163	9									
02	0		130678	-0-	130678	425857	295	1	108179	3	Y	20185	20029	0	156	8	-0-
							22204	9									
03	0		89879	-0-	89879	515736	278	1	75136	3	Y	13150	12965	0	185	8	-0-
							14465	9									
04	605572	X	89836	-0-	-515736	-0-	292	1	75122	3	Y	13111	12943	0	168	8	-0-
							14422	9									
05	114142	X	96981	-0-	-17161	-0-	389	1	82631	3	Y	12692	12628	0	64	8	-0-
							13961	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 I WELL #: 23HR RRCID -> 301602 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10888 - 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
11	0		117983	-0-	117983	117983	99188	3	18795	9	Y	17086	17020	0	66	8	-0-
12	0		139568	-0-	139568	257551	324	1	121736	3	Y	15916	15878	0	38	8	-0-
							17508	9									
01	0		140704	-0-	140704	398255	328	1	121390	3	Y	17260	17119	0	141	8	-0-
							18986	9									
02	0		105935	-0-	105935	504190	249	1	91461	3	Y	12932	12860	0	72	8	-0-
							14225	9									
03	0		102253	-0-	102253	606443	329	1	88848	3	Y	11887	11773	0	114	8	-0-
							13076	9									
04	695277	X	88834	-0-	-606443	-0-	301	1	77437	3	Y	10087	9983	0	104	8	-0-
							11096	9									
05	214954	X	91608	-0-	-123346	-0-	378	1	80188	3	Y	10038	10001	0	37	8	-0-
							11042	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 G WELL #: 21HA RRCID -> 301620 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11000 - 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
*11	0		150190	-0-	150190	150190	125816	3	24374	9	Y	22158	22050	0	108	8	-0-
*12	0		174918	-0-	174918	325108	412	1	154599	3	Y	18097	18050	0	47	8	-0-
							19907	9									
*01	0		139719	-0-	139719	464827	340	1	126049	3	Y	12118	11997	0	121	8	-0-
							13330	9									
*02	0		112030	-0-	112030	576857	272	1	99842	3	Y	10833	10770	0	63	8	-0-
							11916	9									
*03	0		105624	-0-	105624	682481	351	1	94756	3	Y	9561	9466	0	95	8	-0-
							10517	9									
*04	773186	X	90705	-0-	-682481	-0-	318	1	81878	3	Y	7735	7649	0	86	8	-0-
							8509	9									
05	228067	X	95923	-0-	-132144	-0-	411	1	87227	3	Y	7532	7499	0	33	8	-0-
							8285	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 H WELL #: 17H RRCID -> 301626 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10590 - 20905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		154551	-0-	154551	154551	122018	3	32533	9	Y	29575	29437	0	138	8	-0-
*12	0		150365	-0-	150365	304916	307	1	115125	3	Y	31757	31708	0	49	8	-0-
							34933	9									
*01	0		120326	-0-	120326	425242	256	1	94698	3	Y	23065	22884	0	181	8	-0-
							25372	9									
*02	0		85522	-0-	85522	510764	186	1	68252	3	Y	15531	15441	0	90	8	-0-
							17084	9									
*03	593866	X	83102	-0-	-510764	-0-	247	1	66778	3	Y	14615	14481	0	134	8	-0-
							16077	9									
*04	202230	X	74311	-0-	-127919	-0-	233	1	60027	3	Y	12774	12648	0	126	8	-0-
							14051	9									
05	208971	X	78590	-0-	-130381	-0-	300	1	63801	3	Y	13172	13124	0	48	8	-0-
							14489	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 F WELL #: 22H RRCID -> 301643 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10816 - 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
11	0		128456	-0-	128456	128456	110970	3	17486	9	Y	15896	15811	0	85	8	-0-
12	0		144782	-0-	144782	273238	327	1	122706	3	Y	19772	19721	0	51	8	-0-
							21749	9									
01	0		122128	-0-	122128	395366	285	1	105419	3	Y	14931	14754	0	177	8	-0-
							16424	9									
02	0		117143	-0-	117143	512509	280	1	102815	3	Y	12771	12671	0	100	8	-0-
							14048	9									
03	0		150332	-0-	150332	662841	507	1	136806	3	Y	11835	11687	0	148	8	-0-
							13019	9									
04	778703	X	115862	-0-	-662841	-0-	407	1	104719	3	Y	9760	9629	0	131	8	-0-
							10736	9									
05	182280	X	97518	-0-	-84762	-0-	403	1	85559	3	Y	10505	10455	0	50	8	-0-
							11556	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 A WELL #: 11HA RRCID -> 301650 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10307 - 20483

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	13304	X	NO RPT	-0-	-13304	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	103106	X	NO RPT	-0-	-103106	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 B WELL #: 12H RRCID -> 301660 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10674 - 20972

11	0		125396	-0-	125396	125396	102543	3	22853	9	Y	20775	20775	0			-0-
12	0		220658	-0-	220658	346054	487	1	182685	3	Y	34078	34030	0	48	8	-0-
							37486	9									
01	0		209781	-0-	209781	555835	469	1	173567	3	Y	32495	32352	0	143	8	-0-
							35745	9									
02	0		137728	-0-	137728	693563	309	1	113306	3	Y	21921	21851	0	70	8	-0-
							24113	9									
03	0		107133	-0-	107133	800696	332	1	89606	3	Y	15632	15531	0	101	8	-0-
							17195	9									
04	902204	X	101508	-0-	-800696	-0-	333	1	85757	3	Y	14016	13921	0	95	8	-0-
							15418	9									
05	229958	X	115363	-0-	-114595	-0-	465	1	98820	3	Y	14616	14578	0	38	8	-0-
							16078	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 C WELL #: 21H RRCID -> 301692 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10981 - 21071

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	131903	X	NO RPT	-0-	-131903	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	240529	X	NO RPT	-0-	-240529	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKU STATE 56-2-41-44 I WELL #: 18H RRCID -> 301696 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10811 - 21112

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	77288	X	NO RPT	-0-	-77288	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	299491	X	NO RPT	-0-	-299491	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAKU STATE 56-2-41-44 L WELL #: 23H RRCID -> 301707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKU STATE 56-2-41-44 D WELL #: 14H RRCID -> 301713 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10680 - 20978

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11072	X	NO RPT	-0-	-11072	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	171616	X	NO RPT	-0-	-171616	-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

12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	324 9	1 4	3025 210	2 9	Y	191	312	1			147
01	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	282 81	1 4	2633 230	2 9	Y	209	234	1			122
02	868	X	713	-0-	-155	-0-	422 251	1 9	40	4	Y	228	47	1			303
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	463 286	1 9	589	4	Y	260	355	1			208
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	564 378	1 9	261	4	Y	344	321	1			231
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	664	1	435	9	Y	395	355	1			271

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
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

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					354
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					354
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					354
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					354
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	4	19	9	N	17	175	1	196	7	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

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
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	310	1	4770	2	N	274	313	0			370
							301	9									
01	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	310	1	4759	2	N	248	156	0			462
							273	9									
02	5208	X	4588	-0-	-620	-0-	280	1	4230	2	N	71	169	0			364
							78	9									
03	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	4917	2	509	9	N	463	351	0			476
04	5370	X	4581	-0-	-789	-0-	4351	2	230	9	N	209	309	0			376
05	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	4959	2	314	9	N	285	157	0			504

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	5642	X	1469	-0-	-4173	-0-	1469	2			Y	-0-					336
01	5549	X	1577	-0-	-3972	-0-	1576	2	1	4	Y	-0-					336
02	1456	X	298	-0-	-1158	-0-	129	2	169	9	Y	154					490
03	1457	X	1167	-0-	-290	-0-	1160	2	7	9	Y	6					496
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					496
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					496

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

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
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	314	1	3121	3	Y	658	667	0			19
							724	9									
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	359	1	3429	3	Y	597	592	0			24
							657	9									
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	438	1	2877	3	Y	460	461	0			23
							1	4	506	9							
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	503	1	3972	3	Y	796	789	0			30
							4	4	876	9							
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	497	1	3969	3	Y	570	578	0			22
							1	4	627	9							
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	493	1	4427	3	Y	608	606	0			24
							4	4	669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	8	1	6399	2	Y	300	270	1			54
							330	9									
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	2	1	3569	2	Y	69	102	1			21
							76	9									
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1	1	1945	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	6727	X	495	-0-	-6232	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	201	-0-	-6309	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	149	-0-	-6578	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	581	1	4214	3	Y	53	52	0			2
							58	9									
01	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	1157	1	14102	3	Y	105	103	0			4
							116	9									
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1048	1	5788	3	Y	41	43	0			2
							1	4	45	9							
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1206	1	6735	3	Y	84	83	0			3
							9	4	92	9							
04	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	1199	1	9306	3	Y	92	91	0			4
							3	4	101	9							
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	1071	1	6877	3	Y	76	77	0			3
							9	4	84	9							

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
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	16	1	8485	2	Y	125	108	1			22
							138	9									
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	6	1	9264	2	Y	31	44	1			9
							34	9									
02	3556	X	3358	-0-	-198	-0-	1	1	3248	2	Y	99	76	1			32
							109	9									
03	8649	X	12	-0-	-8637	-0-	12	2			Y	-0-	32	1			-0-
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-					-0-
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	11032	-0-		-1337	-0-	900	1	9344	3	Y	716	721	0			104
								788	9									
01	12338	X	9209	-0-		-3129	-0-	916	1	7693	3	Y	545	598	0			51
								600	9									
02	10808	X	8630	-0-		-2178	-0-	793	1	7319	3	Y	471	480	0			42
								518	9									
03	11966	X	7483	-0-		-4483	-0-	813	1	6109	3	Y	510	485	0			67
								561	9									
04	10830	X	8802	-0-		-2028	-0-	869	1	7396	3	Y	487	508	0			46
								1	4	536	9							
05	11036	X	6686	-0-		-4350	-0-	841	1	5212	3	Y	467	449	0			64
								119	4	514	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	19499	X	76	-0-		-19423	-0-	1	1	14	3	Y	55	55	0			2
								61	9									
01	19499	X	26	-0-		-19473	-0-	1	1	22	3	Y	3	5	0			-0-
								3	9									
02	15960	X	73	-0-		-15887	-0-	1	1	15	3	Y	52	49	0			3
								57	9									
03	11625	X	249	-0-		-11376	-0-	2	1	62	3	Y	167	164	0			6
								1	4	184	9							
04	9300	X	102	-0-		-9198	-0-	3	1	83	3	Y	14	19	0			1
								1	4	15	9							
05	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	402	1	2409	3	Y	17	17	0			1
								3	4	19	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

12	18693	X	17370	-0-		-1323	-0-	1015	1	16282	3	Y	66	71	0			2
								73	9									
01	26164	X	11431	-0-		-14733	-0-	832	1	10489	3	Y	100	98	0			4
								110	9									
02	24836	X	7500	-0-		-17336	-0-	653	1	6744	3	Y	93	92	0			5
								1	4	102	9							
03	27497	X	2958	-0-		-24539	-0-	564	1	2390	3	Y	-0-	5	0			-0-
								4	4									
04	26610	X	3191	-0-		-23419	-0-	542	1	2647	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	17360	X	3726	-0-		-13634	-0-	532	1	3190	3	Y	-0-					-0-
								4	4									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

12	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32674	X	26071	-0-	-6603	-0-	251	1	24050	2	Y	1608	1568	0			337
							1	4	1769	9							
01	32674	X	27547	-0-	-5127	-0-	255	1	25619	2	Y	1469	1429	0			377
							57	4	1616	9							
02	26488	X	6917	-0-	-19571	-0-	99	1	6419	2	Y	362	675	0			64
							1	4	398	9							
03	29326	X	19574	-0-	-9752	-0-	18504	2	3	4	Y	970	697	0			337
							1067	9									
04	31167	X	31167	-0-	-0-	-0-	28222	2	4	4	Y	2674	2271	0			740
							2941	9									
05	27559	X	1093	-0-	-26466	-0-	79	4	1014	9	Y	922	22	0	1222	1	418

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

12	11315	X	2677	-0-	-8638	-0-	367	1	2178	3	Y	120	196	0			34
							132	9									
01	1519	X	755	-0-	-764	-0-	533	1	155	3	Y	61	66	0			29
							67	9									
02	1372	X	795	-0-	-577	-0-	613	1	182	9	Y	165	46	0			148
03	2666	X	79	-0-	-2587	-0-	79	1			Y	-0-	6	0			142
04	2580	X	856	-0-	-1724	-0-	511	1	317	3	Y	25	50	0			117
							28	9									
05	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	962	1	1408	3	Y	31	58	0			90
							1	4	34	9							

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

12	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	320	1	18059	2	Y	1356	1382	0			234
							9	4	1492	9							
01	16244	X	11064	-0-	-5180	-0-	310	1	9756	2	Y	893	876	0			251
							16	4	982	9							
02	14112	X	12696	-0-	-1416	-0-	265	1	11377	2	Y	931	979	0			203
							30	4	1024	9							
03	15624	X	14409	-0-	-1215	-0-	12145	2	97	4	Y	1970	1826	0			347
							2167	9									
04	15120	X	14535	-0-	-585	-0-	12730	2	22	4	Y	1621	1717	0			251
							1783	9									
05	15624	X	14579	-0-	-1045	-0-	12915	2	15	4	Y	1499	1569	0			181
							1649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	1076	1	26617	2	Y	2193	2293	0			370
							391	4	2412	9							
01	30256	X	27148	-0-	-3108	-0-	866	1	24051	2	Y	1962	1891	0			441
							73	4	2158	9							
02	27216	X	24771	-0-	-2445	-0-	860	1	21809	2	Y	1886	2162	0			165
							27	4	2075	9							
03	30132	X	25902	-0-	-4230	-0-	641	1	23011	2	Y	1819	1818	0			166
							249	4	2001	9							
04	29160	X	28116	-0-	-1044	-0-	679	1	25429	2	Y	1591	1456	0			301
							258	4	1750	9							
05	30132	X	28553	-0-	-1579	-0-	721	1	25556	2	Y	1992	1972	0			321
							85	4	2191	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1819	1	4211	2	N	491	577	1			307
							1	4	540	9							
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	6932	1	776	2	N	79	187	1			199
							87	9									
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	138	1	5163	2	N	475	193	1			481
							523	9									
03	6572	X	3465	-0-	-3107	-0-	1590	1	1707	2	N	153	386	1			248
							168	9									
04	7530	X	3332	-0-	-4198	-0-	3332	1			N	-0-					248
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					248

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

12	22072	X	19869	-0-	-2203	-0-	1172	1	17705	2	N	811	775	0			460
							100	4	892	9							
01	21793	X	17584	-0-	-4209	-0-	1141	1	15539	2	N	813	476	0			797
							10	4	894	9							
02	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	1064	1	19064	2	N	739	873	0			663
							813	9									
03	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	682	1	20932	2	N	731	196	0			1198
							1	4	804	9							
04	19230	X	19122	-0-	-108	-0-	638	1	17663	2	N	661	255	0	943	1	661
							94	4	727	9							
05	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	682	1	19150	2	N	955	25	0	375	1	1216
							2191	4	1051	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	12900	-0-	-895	-0-	845	1	10384	2	Y	1519	1235	0			569
							1671	9									
01	13795	X	12701	-0-	-1094	-0-	774	1	10574	2	Y	1128	1431	0			266
							112	4	1241	9							
02	13132	X	11651	-0-	-1481	-0-	749	1	9817	2	Y	986	925	0			327
							1085	9									
03	14539	X	9757	-0-	-4782	-0-	614	1	8532	2	Y	555	663	0			219
							611	9									
04	13710	X	12893	-0-	-817	-0-	658	1	11105	2	Y	1027	943	0			303
							1130	9									
05	12896	X	11465	-0-	-1431	-0-	678	1	9384	2	Y	1275	1358	0			220
							1403	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	827	1	14358	2	Y	1125	809	0			421
							1238	9									
01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	837	1	12969	2	Y	1354	1456	0			319
							126	4	1489	9							
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	763	1	11225	2	Y	1211	1129	0			401
							1332	9									
03	14694	X	10913	-0-	-3781	-0-	662	1	9118	2	Y	1030	1025	0			406
							1133	9									
04	14220	X	10888	-0-	-3332	-0-	662	1	9111	2	Y	1014	1120	0			300
							1115	9									
05	14694	X	14002	-0-	-692	-0-	686	1	12137	2	Y	1072	1187	0			185
							1179	9									

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5645	-0-	-679	-0-	273	1	4267	2	Y	1004	892	0			112
							1	4	1104	9							
01	6324	X	887	-0-	-5437	-0-	241	1	1	4	Y	586	614	0			84
							645	9									
02	5712	X	1026	-0-	-4686	-0-	282	1	1	4	Y	675	638	0			121
							743	9									
03	5549	X	815	-0-	-4734	-0-	442	1	218	2	Y	79	192	0			8
							68	4	87	9							
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	408	1	7203	2	Y	53	53	0			8
							119	4	58	9							
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	382	1	7386	2	Y	105	100	0			13
							207	4	116	9							

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	51948	X	51948	-0-	-0-	-0-	1944	1	46382	2	N	3287	3244	0			397
							6	4	3616	9							
*11	49046	X	49046	-0-	-0-	-0-	2008	1	43660	2	Y	3065	3086	0			376
							6	4	3372	9							
*12	51837	X	51837	-0-	-0-	-0-	1992	1	46366	2	Y	3159	3122	0			413
							4	4	3475	9							
*01	51344	X	51344	-0-	-0-	-0-	2044	1	45986	2	Y	2996	2888	0			521
							18	4	3296	9							
*02	47855	X	47855	-0-	-0-	-0-	2056	1	41050	2	Y	4297	3674	0			1144
							22	4	4727	9							
*03	52026	X	52026	-0-	-0-	-0-	1844	1	44364	2	Y	5264	5474	0			934
							28	4	5790	9							
*04	49421	X	49421	-0-	-0-	-0-	1770	1	42548	2	Y	4603	4936	0			601
							40	4	5063	9							
*05	51025	X	51025	-0-	-0-	-0-	1692	1	44402	2	Y	4448	4522	0			527
							38	4	4893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	1023	1	8855	2	Y	1091	1075	0			174
							1200	9									
01	10323	X	5183	-0-	-5140	-0-	638	1	3806	2	Y	672	567	0			279
							739	9									
02	9520	X	862	-0-	-8658	-0-	325	1	537	9	Y	488	605	0			162
03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	462	1	10232	2	Y	382	350	0			194
							420	9									
04	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	513	1	9940	2	Y	964	1010	0			148
							1060	9									
05	10540	X	10189	-0-	-351	-0-	608	1	8581	2	Y	909	896	0			161
							1000	9									

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11917	-0-	-638	-0-	294	1	11138	2	Y	441	467	0			85
							485	9									
01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	541	1	12820	2	Y	2902	2362	0			625
							395	4	3192	9							
02	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	431	1	11792	2	Y	1016	1405	0			236
							12	4	1118	9							
03	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	563	1	18350	2	Y	1127	1105	0			258
							6	4	1240	9							
04	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	488	1	18725	2	Y	1225	1166	0			317
							5	4	1348	9							
05	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	323	1	14335	2	Y	749	982	0			84
							206	4	824	9							

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	945	1	7756	2	Y	522	565	0			250
							1	4	574	9							
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	910	1	6508	2	Y	697	613	0			334
							1	4	767	9							
02	6020	X	1168	-0-	-4852	-0-	681	1	487	9	Y	443	458	0			319
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	6443	2	705	9	Y	641	689	0			271
04	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	5379	2	369	4	Y	316	357	0			230
							348	9									
05	6665	X	711	-0-	-5954	-0-	173	2	418	4	Y	109	276	0			63
							120	9									

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	930	1	9199	2	N	682	804	0			445
							880	4	750	9							
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	930	1	8584	2	N	531	314	0			662
							1425	4	584	9							
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	840	1	8992	2	N	799	955	0			506
							738	4	879	9							
03	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	930	1	11284	2	N	959	725	0			740
							163	4	1055	9							
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	900	1	7657	2	N	1196	1600	0			336
							48	4	1316	9							
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	930	1	8124	2	N	808	789	0			355
							581	4	889	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	8962	-0-		-4771	-0-	8339	2	4	4	N	563	529	0			498
								619	9									
01	15500	X	12151	-0-		-3349	-0-	10632	2	25	4	N	1358	1161	0			695
								1494	9									
02	14084	X	12042	-0-		-2042	-0-	10886	2	1156	9	N	1051	1124	0			622
03	15593	X	13593	-0-		-2000	-0-	12498	2	1095	9	N	995	1036	0			581
04	15090	X	14030	-0-		-1060	-0-	12586	2	1	4	N	1312	1498	0			395
								1443	9									
05	14966	X	14966	-0-		-0-	-0-	13759	2	35	4	N	1065	1040	0			420
								1172	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	17642	-0-		-152	-0-	623	1	14721	2	N	2089	2069	0			505
								2298	9									
01	17794	X	17471	-0-		-323	-0-	401	1	14502	2	N	2256	2197	0			564
								86	4	2482	9							
02	18088	X	6854	-0-		-11234	-0-	51	1	5682	2	N	1010	1523	0			51
								10	4	1111	9							
03	23825	X	23825	-0-		-0-	-0-	22278	2	6	4	N	1401	1399	0			53
								1541	9									
04	18960	X	11976	-0-		-6984	-0-	10655	2	19	4	N	1184	1179	0			58
								1302	9									
05	17680	X	17680	-0-		-0-	-0-	15841	2	46	4	N	1630	1620	0			68
								1793	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15510	-0-		-1137	-0-	465	1	12549	2	N	2268	2039	0			678
								1	4	2495	9							
01	17019	X	12511	-0-		-4508	-0-	465	1	10033	2	N	1829	1843	0			664
								1	4	2012	9							
02	15372	X	11706	-0-		-3666	-0-	420	1	9282	2	N	1821	1719	0			766
								1	4	2003	9							
03	17019	X	14344	-0-		-2675	-0-	12085	2	1	4	N	2053	2151	0			668
								2258	9									
04	15360	X	13005	-0-		-2355	-0-	11077	2	4	4	N	1749	2043	0			374
								1924	9									
05	15500	X	11495	-0-		-4005	-0-	9560	2	8	4	N	1752	1538	0			588
								1927	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16140	X	16140	-0-		-0-	-0-	1240	1	13350	2	N	1409	1412	0			360
								1550	9									
01	15838	X	15838	-0-		-0-	-0-	1240	1	13173	2	N	1295	1030	0			625
								1425	9									
02	14492	X	14492	-0-		-0-	-0-	1120	1	12109	2	N	1148	1139	0			634
								1263	9									
03	15186	X	15186	-0-		-0-	-0-	340	1	13447	2	N	1272	1461	0			445
								1399	9									
04	15001	X	15001	-0-		-0-	-0-	13617	2	1384	9	N	1258	1263	0			440
05	15813	X	15813	-0-		-0-	-0-	14289	2	1524	9	N	1385	1338	0			487

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	147	1	15588	2	Y	1363	1285	0			139
							1499	9									
01	9455	X	6788	-0-	-2667	-0-	176	1	5349	2	Y	1146	1070	0			215
							2	4	1261	9							
02	8540	X	3735	-0-	-4805	-0-	125	1	2634	2	Y	886	1076	0			25
							1	4	975	9							
03	17236	X	17082	-0-	-154	-0-	15650	2	1432	9	Y	1302	1137	0			190
04	16680	X	16334	-0-	-346	-0-	14878	2	1456	9	Y	1324	1458	0			56
05	17236	X	9984	-0-	-7252	-0-	8496	2	1488	9	Y	1353	1324	0			85

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	242	1	1740	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
01	3534	X	1345	-0-	-2189	-0-	988	1	273	4	Y	76	40	0			36
							84	9									
02	2128	X	1281	-0-	-847	-0-	938	1	2	4	Y	310	112	0			234
							341	9									
03	2356	X	144	-0-	-2212	-0-	88	1	12	3	Y	40	131	0			143
							44	9									
04	2280	X	583	-0-	-1697	-0-	530	1	52	4	Y	1	35	0			109
							1	9									
05	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	1054	1	141	4	Y	3	49	0			63
							3	9									

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

12	6045	X	2825	-0-	-3220	-0-	658	1	2167	9	Y	1970	1779	0			565
01	6045	X	2042	-0-	-4003	-0-	686	1	1356	9	Y	1233	1207	0			591
02	4116	X	1607	-0-	-2509	-0-	587	1	1020	9	Y	927	687	0			831
03	2821	X	64	-0-	-2757	-0-	64	1			Y	-0-	36	0			795
04	2730	X	424	-0-	-2306	-0-	402	1	22	9	Y	20	283	0			532
05	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	774	1	995	3	Y	218	323	0			427
							1	4	240	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

12	6076	X	429	-0-	-5647	-0-	429	1			Y	-0-	589	0			-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	636	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	1176	X	1129	-0-	-47	-0-	680	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	60	-0-	-1242	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
04	1260	X	369	-0-	-891	-0-	369	1			Y	-0-					-0-
05	1240	X	698	-0-	-542	-0-	697	1	1	4	Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	1353	1	7336	3	Y	-0-					-0-
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1401	1	6285	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1151	1	4435	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	1331	1	8715	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	1163	1	8075	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	1074	1	8085	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	11329	-0-		-1691	-0-	94	1	9880	2	Y	1211	1243	0			168
								23	4	1332	9							
01	13020	X	7761	-0-		-5259	-0-	68	1	6675	2	Y	888	818	0			238
								41	4	977	9							
02	10444	X	9661	-0-		-783	-0-	59	1	8638	2	Y	876	1018	0			96
								964	9									
03	11563	X	10761	-0-		-802	-0-	9443	2	2	4	Y	1196	1157	0			135
								1316	9									
04	12198	X	12198	-0-		-0-	-0-	10304	2	1	4	Y	1721	1704	0			152
								1893	9									
05	11991	X	11991	-0-		-0-	-0-	9746	2	1	4	Y	2040	1997	0			195
								2244	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29047	X	18548	-0-		-10499	-0-	758	1	15767	2	Y	1592	1554	0			269
								272	4	1751	9							
01	27621	X	24590	-0-		-3031	-0-	856	1	21290	2	Y	2160	1943	0			486
								68	4	2376	9							
02	24948	X	24387	-0-		-561	-0-	876	1	21070	2	Y	2195	2489	0			192
								26	4	2415	9							
03	26877	X	26010	-0-		-867	-0-	626	1	22686	2	Y	2232	2220	0			204
								243	4	2455	9							
04	24150	X	22254	-0-		-1896	-0-	581	1	18919	2	Y	2303	2071	0			436
								221	4	2533	9							
05	27001	X	25165	-0-		-1836	-0-	581	1	22135	2	Y	2164	2251	0			349
								69	4	2380	9							

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	12297	-0-		-1157	-0-	1196	1	10302	3	Y	726	728	0			105
								799	9									
01	13454	X	10101	-0-		-3353	-0-	1233	1	8300	3	Y	516	573	0			48
								568	9									
02	12152	X	5985	-0-		-6167	-0-	980	1	4584	3	Y	383	397	0			34
								421	9									
03	13361	X	5885	-0-		-7476	-0-	1089	1	4330	3	Y	424	403	0			55
								466	9									
04	12720	X	5985	-0-		-6735	-0-	1068	1	4489	3	Y	388	407	0			36
								1	4	427	9							
05	12307	X	4454	-0-		-7853	-0-	1060	1	2804	3	Y	400	381	0			55
								150	4	440	9							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	17085	-0-	-4305	-0-	1091	1	14957	3	Y	943	962	0			137
							1037	9									
01	19623	X	14201	-0-	-5422	-0-	1086	1	12374	3	Y	674	748	0			63
							741	9									
02	17724	X	9557	-0-	-8167	-0-	827	1	8300	3	Y	391	419	0			35
							430	9									
03	19623	X	9030	-0-	-10593	-0-	883	1	7704	3	Y	403	385	0			53
							443	9									
04	17490	X	9449	-0-	-8041	-0-	896	1	8071	3	Y	437	449	0			41
							1	4	481	9							
05	17081	X	8996	-0-	-8085	-0-	923	1	7447	3	Y	450	429	0			62
							131	4	495	9							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	3	Y	49	44	0			5
							54	9									
02	T. A.		15320	-0-	15320	15320	967	1	13753	3	Y	545	501	0			49
							600	9									
03	T. A.		17199	-0-	17199	32519	1147	1	15234	3	Y	744	696	0			97
							818	9									
04	T. A.		20813	-0-	20813	53332	1271	1	18746	3	Y	723	752	0			68
							1	4	795	9							
05	77569	X	24237	-0-	-53332	-0-	1506	1	21683	3	Y	759	723	0			104
							213	4	835	9							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	983	1	4834	3	Y	1241	1222	0			180
							1365	9									
01	7936	X	6383	-0-	-1553	-0-	1054	1	3900	3	Y	1299	1357	0			122
							1429	9									
02	7336	X	4691	-0-	-2645	-0-	879	1	2623	3	Y	1081	1106	0			97
							1189	9									
03	8122	X	4486	-0-	-3636	-0-	939	1	2337	3	Y	1100	1053	0			144
							1210	9									
04	7860	X	4676	-0-	-3184	-0-	939	1	2506	3	Y	1118	1157	0			105
							1	4	1230	9							
05	7192	X	3364	-0-	-3828	-0-	903	1	1122	3	Y	1101	1055	0			151
							128	4	1211	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
12	6789	X	985	-0-	-5804	-0-	7	1	3	4	Y	886	848	0			127
							975	9									
01	6789	X	707	-0-	-6082	-0-	7	1	8	4	Y	629	670	0			86
							692	9									
02	5600	X	3931	-0-	-1669	-0-	133	1	2538	2	Y	1056	1012	0			130
							98	4	1162	9							
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	101	1	3223	2	Y	1439	1425	0			144
							45	4	1583	9							
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	66	1	7821	2	Y	2029	1875	0			298
							3	4	2232	9							
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	31	1	5773	2	Y	2088	1925	0			461
							4	4	2297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	496	1	16538	2	Y	2759	2741	0			363
							3035	9									
01	18383	X	15042	-0-	-3341	-0-	492	1	11929	2	Y	2382	2177	0			568
							1	4	2620	9							
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	488	1	14691	2	Y	2519	2615	0			472
							2771	9									
03	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	310	1	16089	2	Y	2787	2872	0			387
							3066	9									
04	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	313	1	14552	2	Y	2664	2731	0			320
							2930	9									
05	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	324	1	16226	2	Y	2899	2883	0			336
							3189	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	855	1	8244	2	Y	647	385	0	241	1	501
							1	4	712	9							
01	8897	X	8396	-0-	-501	-0-	750	1	7104	2	Y	493	552	0			442
							542	9									
02	8876	X	607	-0-	-8269	-0-	157	1	409	2	Y	36					478
							1	4	40	9							
03	9827	X	4735	-0-	-5092	-0-	3917	2	1	4	Y	743	728	1			493
							817	9									
04	9510	X	7432	-0-	-2078	-0-	6066	2	1	4	Y	1241	1606	1			128
							1365	9									
05	9827	X	4488	-0-	-5339	-0-	3132	2	22	4	Y	1213	917	1			424
							1334	9									

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	442	1	15340	2	Y	1559	1554	0			205
							1715	9									
01	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	432	1	16021	2	Y	1332	1219	0			318
							1	4	1465	9							
02	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	380	1	13856	2	Y	1515	1549	0			284
							1667	9									
03	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	341	1	15643	2	Y	1594	1657	0			221
							1753	9									
04	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	317	1	13644	2	Y	1457	1503	0			175
							1603	9									
05	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	327	1	14944	2	Y	1373	1389	0			159
							1510	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	8678	-0-		-2079	-0-	341	1	7409	2	N	719	596	0	352	1	354
								137	4	791	9							
01	10726	X	9121	-0-		-1605	-0-	341	1	7294	2	N	798	380	0			772
								608	4	878	9							
02	8344	X	1028	-0-		-7316	-0-	308	1	633	2	N	79					851
								87	9									
03	9238	X	5086	-0-		-4152	-0-	4520	2	8	4	N	507	909	1			449
								558	9									
04	15262	X	15262	-0-		-0-	-0-	13614	2	3	4	N	1495	1333	1			611
								1645	9									
05	12377	X	12377	-0-		-0-	-0-	10835	2	308	4	N	1122	881	1			852
								1234	9									

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	18632	-0-		-2541	-0-	1061	1	15356	3	Y	2014	2023	0			292
								2215	9									
01	21173	X	13462	-0-		-7711	-0-	979	1	10688	3	Y	1632	1771	0			153
								1795	9									
02	18060	X	13687	-0-		-4373	-0-	868	1	11045	3	Y	1613	1621	0			145
								1774	9									
03	19995	X	13789	-0-		-6206	-0-	926	1	11695	3	Y	1062	1068	0			139
								1168	9									
04	18030	X	15200	-0-		-2830	-0-	858	1	13331	3	Y	918	971	0			86
								1	4	1010	9							
05	18631	X	17720	-0-		-911	-0-	1007	1	15324	3	Y	1134	1064	0			156
								142	4	1247	9							

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18662	X	3796	-0-		-14866	-0-	265	1	2287	2	Y	1125	1211	0			194
								6	4	1238	9							
01	13609	X	3774	-0-		-9835	-0-	325	1	2404	2	Y	936	867	0			263
								15	4	1030	9							
02	9408	X	8133	-0-		-1275	-0-	353	1	6391	2	Y	1238	1231	0			270
								27	4	1362	9							
03	10416	X	7371	-0-		-3045	-0-	6339	2	87	4	Y	859	978	0			151
								945	9									
*04	10080	X	9823	-0-		-257	-0-	8680	2	24	4	Y	1017	1011	0			157
								1119	9									
05	9058	X	9058	-0-		-0-	-0-	7923	2	11	4	Y	1022	1056	0			123
								1124	9									

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8333	-0-		-1060	-0-	1791	1	6269	2	Y	248	290	1			132
								273	9									
01	8990	X	8812	-0-		-178	-0-	787	1	7655	2	Y	335	180	1			287
								1	4	369	9							
02	9016	X	7909	-0-		-1107	-0-	428	1	7144	2	Y	306	459	1			134
								337	9									
03	9982	X	7210	-0-		-2772	-0-	405	1	6496	2	Y	281	182	1			233
								309	9									
04	9660	X	8172	-0-		-1488	-0-	727	1	6915	2	Y	482	537	1			178
								530	9									
05	8804	X	5058	-0-		-3746	-0-	535	1	4343	2	Y	164	87	1			434
								180	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	1112	1	19858	2	N	1764	557	0	1792	1	396
							1940	9									
01	21731	X	21589	-0-	-142	-0-	1102	1	18646	2	N	1674	866	0			1204
							1841	9									
02	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	841	1	12253	2	N	1075	2161	1			118
							1183	9									
03	6200	X	2181	-0-	-4019	-0-	420	1	1637	2	N	113					231
							124	9									
04	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	630	1	21794	2	N	3175	3021	1			385
							3493	9									
05	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	651	1	27403	2	N	4091	3578	1			898
							4500	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. 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	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	1306	1	20780	2	N	469	475	0			628
							1	4	516	9							
01	21514	X	16159	-0-	-5355	-0-	1186	1	14520	2	N	412	607	0			433
							453	9									
02	17500	X	14351	-0-	-3149	-0-	1204	1	12354	2	N	174	194	0			413
							602	4	191	9							
03	19375	X	12552	-0-	-6823	-0-	979	1	11100	2	N	337	249	0			501
							102	4	371	9							
04	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	960	1	20848	2	N	499	242	0	183	1	575
							549	9									
05	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	992	1	21759	2	N	417	27	0	564	1	401
							459	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. 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	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1168	1	12012	2	N	674	456	0			877
							605	4	741	9							
01	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	1012	1	11235	2	N	960	681	0			1156
							2292	4	1056	9							
02	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	1168	1	11635	2	N	963	1397	0			722
							375	4	1059	9							
03	13888	X	11982	-0-	-1906	-0-	853	1	9563	2	N	455	639	0			538
							1065	4	501	9							
04	13440	X	12659	-0-	-781	-0-	960	1	8322	2	N	821	638	0			721
							2474	4	903	9							
05	13888	X	12511	-0-	-1377	-0-	992	1	7229	2	N	1060	1222	0			559
							3124	4	1166	9							

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15438	X	1771	-0-	-13667	-0-	49	1	257	2	Y	1332	1265	0			94
							1465	9									
01	15438	X	1435	-0-	-14003	-0-	47	1	132	4	Y	1142	1184	0			52
							1256	9									
02	12572	X	4086	-0-	-8486	-0-	75	1	1489	2	Y	2275	2251	0			76
							19	4	2503	9							
03	13919	X	6894	-0-	-7025	-0-	3076	2	4	4	Y	3467	3412	0			131
							3814	9									
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	4549	2	29	4	Y	2463	2473	0			121
							2709	9									
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	4614	2	72	4	Y	2324	2348	0			97
							2556	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

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
12	23447	X	23447	-0-		-0-		-0-	15	1	21875	2	Y	1415	1447	0			166
									1557	9									
01	22016	X	22016	-0-		-0-		-0-	37	1	20527	2	Y	1320	1330	0			156
									1452	9									
02	19868	X	19868	-0-		-0-		-0-	27	1	18337	2	Y	1367	1363	0			160
									1504	9									
03	17899	X	17899	-0-		-0-		-0-	20	1	16260	2	Y	1472	1499	0			133
									1619	9									
04	18338	X	18338	-0-		-0-		-0-	17	1	16357	2	Y	1785	1724	0			194
									1964	9									
05	18930	X	18930	-0-		-0-		-0-	8	1	17356	2	Y	1424	1338	0			280
									1566	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

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
12	10261	X	7309	-0-		-2952		-0-	45	1	5929	2	Y	1214	1145	0			86
									1335	9									
01	12710	X	1297	-0-		-11413		-0-	43	1	107	4	Y	1043	1082	0			47
									1147	9									
02	15372	X	1063	-0-		-14309		-0-	31	1	12	4	Y	927	943	0			31
									1020	9									
03	17019	X	3064	-0-		-13955		-0-	2035	2	3	4	Y	933	929	0			35
									1026	9									
04	16470	X	4890	-0-		-11580		-0-	3734	2	31	4	Y	1023	1008	0			50
									1125	9									
05	7316	X	5474	-0-		-1842		-0-	4257	2	65	4	Y	1047	1054	0			43
									1152	9									

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

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
12	10416	X	3604	-0-		-6812		-0-	8	1	3	4	Y	3266	3113	0			468
									3593	9									
01	10416	X	3213	-0-		-7203		-0-	7	1	8	4	Y	2907	2978	0			397
									3198	9									
02	8568	X	2464	-0-		-6104		-0-	104	1	77	4	Y	2075	2217	0			255
									2283	9									
03	6138	X	4638	-0-		-1500		-0-	96	1	1340	2	Y	2873	2841	0			287
									42	4	3160	9							
04	8386	X	8386	-0-		-0-		-0-	65	1	6082	2	Y	2033	2022	0			298
									3	4	2236	9							
05	8354	X	8354	-0-		-0-		-0-	34	1	6066	2	Y	2045	1892	0			451
									4	4	2250	9							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27224	X	27224	-0-		-0-		-0-	16	1	25675	2	Y	1394	1415	0			163
									1533	9									
01	20880	X	20880	-0-		-0-		-0-	31	1	19594	2	Y	1141	1169	0			135
									1255	9									
02	21982	X	21982	-0-		-0-		-0-	26	1	20385	2	Y	1428	1396	0			167
									1571	9									
03	23005	X	23005	-0-		-0-		-0-	18	1	21172	2	Y	1650	1668	0			149
									1815	9									
04	23153	X	23153	-0-		-0-		-0-	14	1	21235	2	Y	1731	1692	0			188
									1904	9									
05	22215	X	22215	-0-		-0-		-0-	9	1	20700	2	Y	1369	1288	0			269
									1506	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	2816	-0-	-10049	-0-	4	1	2812	9	Y	2556	2441	0			299
01	10974	X	1242	-0-	-9732	-0-	11	1	1231	9	Y	1119	1286	0			132
02	8204	X	6530	-0-	-1674	-0-	18	1	4336	2	Y	1978	1878	0			232
							2176	9									
03	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	18	1	15760	2	Y	1882	1944	0			170
							2070	9									
04	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	13	1	15039	2	Y	1651	1642	0			179
							1816	9									
05	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	6	1	13236	2	Y	1208	1150	0			237
							1329	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	1013	1	8553	3	Y	1219	1266	0			44
							1341	9									
01	11222	X	9331	-0-	-1891	-0-	1082	1	7181	3	Y	971	967	0			48
							1068	9									
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	875	1	8083	3	Y	1236	1241	0			43
							1360	9									
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1117	1	9005	3	Y	1369	1362	0			50
							1506	9									
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1059	1	8426	3	Y	1397	1400	0			47
							559	4	1537	9							
05	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	997	1	10004	3	Y	1231	1229	0			49
							80	4	1354	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	13	1	2898	2	Y	161	141	1			29
							177	9									
01	2728	X	683	-0-	-2045	-0-	3	1	442	2	Y	216	179	1			66
							238	9									
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	43	95	1			14
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	51	51	1			14
04	3000	X	762	-0-	-2238	-0-	710	2	52	9	Y	47	42	1			19
05	3100	X	167	-0-	-2933	-0-	158	2	9	9	Y	8	23	1			4

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	12	1	6135	2	Y	41	38	1			7
							45	9									
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	3	1	4584	2	Y	94	72	1			29
							103	9									
02	8176	X	4735	-0-	-3441	-0-	1	1	4670	2	Y	58	68	1			19
							64	9									
03	9052	X	877	-0-	-8175	-0-	875	2	2	9	Y	2	20	1			1
04	8760	X	31	-0-	-8729	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	6200	X	107	-0-	-6093	-0-	100	2	7	9	Y	6	3	1			3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	904	1	8364	3	Y	1603	1659	0			58
							1763	9									
01	10261	X	9774	-0-	-487	-0-	981	1	7255	3	Y	1398	1387	0			69
							1538	9									
02	9072	X	8790	-0-	-282	-0-	735	1	6621	3	Y	1304	1328	0			45
							1434	9									
03	11036	X	9893	-0-	-1143	-0-	919	1	7694	3	Y	1164	1166	0			43
							1280	9									
04	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	1885	1	13518	3	Y	1789	1772	0			60
							996	4	1968	9							
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	1271	1	11397	3	Y	1653	1647	0			66
							102	4	1818	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
12	14136	X	12666	-0-	-1470	-0-	985	1	10515	3	Y	1060	1097	0			39
							1166	9									
01	14787	X	11978	-0-	-2809	-0-	1075	1	9885	3	Y	925	918	0			46
							1018	9									
02	13356	X	12153	-0-	-1203	-0-	860	1	10107	3	Y	1078	1086	0			38
							1186	9									
03	14787	X	14634	-0-	-153	-0-	1119	1	12180	3	Y	1214	1207	0			45
							1335	9									
04	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	936	1	10418	3	Y	1058	1068	0			35
							495	4	1164	9							
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	1146	1	15595	3	Y	1177	1165	0			47
							92	4	1295	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
12	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	1037	1	11630	3	Y	848	878	0			31
							933	9									
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	1250	1	12108	3	Y	766	759	0			38
							843	9									
02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	882	1	10429	3	Y	820	829	0			29
							902	9									
03	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	1120	1	12085	3	Y	778	778	0			29
							856	9									
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1066	1	11539	3	Y	880	880	0			29
							563	4	968	9							
05	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	1088	1	14036	3	Y	821	817	0			33
							87	4	903	9							

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	3	1	7761	2	Y	541	498	1			362
							595	9									
01	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	3	1	8749	2	Y	319	444	1			237
							351	9									
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	2	1	8358	2	Y	1004	881	1			360
							1104	9									
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	10	364	1			6
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	513	219	1			300
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	115	154	1			261

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11384	-0-	-1171	-0-	12	1	11005	2	Y	334	300	1			60
							367	9									
01	12555	X	9134	-0-	-3421	-0-	3	1	8811	2	Y	291	262	1			89
							320	9									
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1	1	7803	2	Y	97	154	1			32
							107	9									
03	11377	X	1795	-0-	-9582	-0-	1774	2	21	9	Y	19	46	1			5
04	11010	X	215	-0-	-10795	-0-	212	2	3	9	Y	3	7	1			1
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	2	2	1			1

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37758	X	34589	-0-	-3169	-0-	310	1	31784	2	N	2124	2124	0			664
							159	4	2336	9							
01	37758	X	34809	-0-	-2949	-0-	310	1	31206	2	N	2063	2138	0			589
							1024	4	2269	9							
02	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	280	1	27147	2	N	1881	1810	0			660
							4	4	2069	9							
03	32273	X	32273	-0-	-0-	-0-	30114	2	52	4	N	1915	2096	0			479
							2107	9									
04	31918	X	31918	-0-	-0-	-0-	29808	2	38	4	N	1884	1849	0			514
							2072	9									
05	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	29720	2	80	4	N	1843	1763	0			594
							2027	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	664	-0-	-297	-0-	532	1	75	4	Y	52	57	0			64
							57	9									
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	553	1	153	4	Y	113	123	0			54
							124	9									
02	588	X	493	-0-	-95	-0-	455	1	1	4	Y	34	62	0			26
							37	9									
03	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	1			Y	-0-	15	0			11
04	810	N	300	-0-	-510	-0-	271	1	27	4	Y	2	4	0			9
							2	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	527	1	70	4	Y	-0-	5	0			4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	17	1	10876	2	Y	82	86	1			15
							90	9									
01	9238	X	7703	-0-	-1535	-0-	5	1	7606	2	Y	84	73	1			26
							92	9									
02	16212	X	9049	-0-	-7163	-0-	1	1	8974	2	Y	67	71	1			22
							74	9									
03	17949	X	2057	-0-	-15892	-0-	2025	2	32	9	Y	29	43	1			8
04	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	10974	X	58	-0-	-10916	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

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
12	14632	X	4002	-0-	-10630	-0-	10	1	3783	2	Y	190	198	1			34
							209	9									
01	11005	X	4589	-0-	-6416	-0-	3	1	4347	2	Y	217	185	1			66
							239	9									
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1	1	5600	2	Y	269	247	1			88
							296	9									
03	3999	X	1321	-0-	-2678	-0-	1198	2	123	9	Y	112	169	1			31
04	4440	X	53	-0-	-4387	-0-	47	2	6	9	Y	5	34	1			2
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	31	18	1			15

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
12	10137	X	5352	-0-	-4785	-0-	5	1	5174	2	Y	157	163	1			28
							173	9									
01	10137	X	4439	-0-	-5698	-0-	1	1	4135	2	Y	275	219	1			84
							303	9									
02	5796	X	3766	-0-	-2030	-0-	1	1	3611	2	Y	140	178	1			46
							154	9									
03	5363	X	545	-0-	-4818	-0-	536	2	9	9	Y	8	52	1			2
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	247	125	1			122

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	10747	-0-	-1808	-0-	26	1	10721	2	Y	-0-	46	1			-0-
01	9486	X	5645	-0-	-3841	-0-	7	1	5565	2	Y	66	46	1			20
							73	9									
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1	1	5290	2	Y	95	84	1			31
							105	9									
03	10757	X	1328	-0-	-9429	-0-	1302	2	26	9	Y	24	48	1			7
04	10410	X	600	-0-	-9810	-0-	587	2	13	9	Y	12	14	1			5
05	10757	X	238	-0-	-10519	-0-	234	2	4	9	Y	4	7	1			2

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7892	-0-	-571	-0-	914	1	6319	3	Y	599	621	0			87
							659	9									
01	8773	X	6813	-0-	-1960	-0-	870	1	5529	3	Y	376	428	0			35
							414	9									
02	8092	X	4734	-0-	-3358	-0-	669	1	3661	3	Y	367	369	0			33
							404	9									
03	8959	X	4777	-0-	-4182	-0-	860	1	3407	3	Y	464	436	0			61
							510	9									
04	8670	X	4749	-0-	-3921	-0-	856	1	3405	3	Y	443	462	0			42
							1	4	487	9							
05	7905	X	2835	-0-	-5070	-0-	829	1	1496	3	Y	357	350	0			49
							117	4	393	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

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
12	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	23070	2	125	9	Y	114	180	1			168
01	21979	X	20374	-0-	-1605	-0-	20311	2	63	9	Y	57					225
02	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20153	2	100	9	Y	91					316
03	23188	X	21075	-0-	-2113	-0-	20954	2	121	9	Y	110	190	1			236
04	22440	X	18597	-0-	-3843	-0-	18501	2	96	9	Y	87					323
05	23188	X	18911	-0-	-4277	-0-	18800	2	111	9	Y	101	183	1			241

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

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
12	992	X	501	-0-	-491	-0-	424	1	60	4	Y	15	20	0			19
							17	9									
01	930	X	447	-0-	-483	-0-	302	1	84	4	Y	55	48	0			26
							61	9									
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	310	1	1	4	Y	-0-	26	0			-0-
03	496	N	59	-0-	-437	-0-	56	1	3	9	Y	3					3
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	372	1	37	4	Y	9					12
							10	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	732	1	98	4	Y	122					134
							134	9									

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

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
12	14074	X	11763	-0-	-2311	-0-	917	1	10294	3	Y	502	516	0			73
							552	9									
01	14074	X	11393	-0-	-2681	-0-	1017	1	9958	3	Y	380	417	0			36
							418	9									
02	12712	X	8578	-0-	-4134	-0-	796	1	7397	3	Y	350	355	0			31
							385	9									
03	13361	X	7779	-0-	-5582	-0-	850	1	6557	3	Y	338	325	0			44
							372	9									
04	12090	X	8110	-0-	-3980	-0-	853	1	6835	3	Y	383	391	0			36
							1	4	421	9							
05	11749	X	6914	-0-	-4835	-0-	840	1	5548	3	Y	370	355	0			51
							119	4	407	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

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
12	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	1048	1	13535	3	Y	522	603	0			76
							574	9									
01	14198	X	13984	-0-	-214	-0-	1116	1	12081	3	Y	715	724	0			67
							787	9									
02	12824	X	11573	-0-	-1251	-0-	880	1	9843	3	Y	773	771	0			69
							850	9									
03	15159	X	10382	-0-	-4777	-0-	922	1	8592	3	Y	789	755	0			103
							868	9									
04	14670	X	10020	-0-	-4650	-0-	901	1	8213	3	Y	823	849	0			77
							1	4	905	9							
05	15159	X	9299	-0-	-5860	-0-	822	1	7459	3	Y	820	784	0			113
							116	4	902	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9600	-0-	-785	-0-	851	1	7877	3	Y	793	796	0			115
							872	9									
01	10881	X	9240	-0-	-1641	-0-	927	1	7610	3	Y	639	694	0			60
							703	9									
02	9828	X	6714	-0-	-3114	-0-	727	1	5415	3	Y	520	533	0			47
							572	9									
03	10881	X	7185	-0-	-3696	-0-	815	1	5717	3	Y	594	563	0			78
							653	9									
04	10320	X	7682	-0-	-2638	-0-	831	1	6237	3	Y	557	583	0			52
							1	4	613	9							
05	9610	X	6147	-0-	-3463	-0-	819	1	4639	3	Y	521	501	0			72
							116	4	573	9							

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	8348	-0-	-1758	-0-	907	1	6893	3	Y	498	509	0			72
							548	9									
01	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	979	1	8628	3	Y	383	419	0			36
							421	9									
02	8568	X	5509	-0-	-3059	-0-	813	1	4387	3	Y	281	292	0			25
							309	9									
03	9486	X	4860	-0-	-4626	-0-	884	1	3655	3	Y	292	279	0			38
							321	9									
04	9690	X	5640	-0-	-4050	-0-	906	1	4371	3	Y	329	336	0			31
							1	4	362	9							
05	10013	X	3808	-0-	-6205	-0-	879	1	2479	3	Y	296	286	0			41
							124	4	326	9							

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	668	1	7378	2	Y	1047	1172	0			305
							20	4	1152	9							
01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	657	1	8145	2	Y	1046	1101	0			250
							158	4	1151	9							
02	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	602	1	8179	2	Y	942	874	0			318
							1036	9									
03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	561	1	9649	2	Y	1282	1213	0			387
							109	4	1410	9							
04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	671	1	11415	2	Y	1577	1579	0			385
							8	4	1735	9							
05	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	735	1	13450	2	Y	1763	1693	0			455
							1939	9									

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	6471	-0-	-5030	-0-	977	1	4249	3	Y	1006	771	0			1162
							138	4	1107	9							
01	11501	X	7326	-0-	-4175	-0-	1014	1	4411	3	Y	1473	1932	0			703
							281	4	1620	9							
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	948	1	6575	3	Y	910	926	0			687
							2	4	1001	9							
03	8928	X	1439	-0-	-7489	-0-	157	1	996	3	Y	260	384	0			563
							286	9									
04	7080	X	3460	-0-	-3620	-0-	545	1	2808	3	Y	48	101	0			510
							54	4	53	9							
05	9455	X	7569	-0-	-1886	-0-	1062	1	6098	3	Y	243	144	0			609
							142	4	267	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	9124	-0-	-4020	-0-	832	1	7393	3	Y	817	869	0			30
							899	9									
01	14477	X	12004	-0-	-2473	-0-	1063	1	9837	3	Y	1004	984	0			50
							1104	9									
02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	867	1	9887	3	Y	1046	1060	0			36
							1151	9									
03	13609	X	9940	-0-	-3669	-0-	950	1	7897	3	Y	994	994	0			36
							1093	9									
04	12330	X	11943	-0-	-387	-0-	973	1	9261	3	Y	1086	1086	0			36
							514	4	1195	9							
05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	987	1	12490	3	Y	839	842	0			33
							79	4	923	9							

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
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	485	1	4658	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1014	1	6291	3	Y	787	760	0			27
							866	9									
03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	1358	1	8281	3	Y	1058	1046	0			39
							1164	9									
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	1340	1	9214	3	Y	984	990	0			33
							708	4	1082	9							
05	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	1262	1	10550	3	Y	813	814	0			32
							101	4	894	9							

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
12	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	1591	1	15573	2	Y	2135	2135	0	340
							2349	9							
01	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	1633	1	16292	2	Y	1983	1500	0	823
							2181	9							
02	18900	X	17138	-0-	-1762	-0-	1562	1	14170	2	Y	1278	1677	0	424
							1406	9							
03	20925	X	5624	-0-	-15301	-0-	198	1	4383	2	Y	948	890	0	482
							1043	9							
04	19470	X	18615	-0-	-855	-0-	631	1	15469	2	Y	2286	2417	0	351
							2515	9							
05	20119	X	18391	-0-	-1728	-0-	717	1	15230	2	Y	2222	2180	0	393
							2444	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	EOM BALANCE
12	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	173	1	19034	2	Y	1699	1711	0	306
							1	4	1869	9					
01	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	156	1	18573	2	Y	1347	1345	0	308
							30	4	1482	9					
02	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	131	1	18398	2	Y	1216	1218	0	306
							6	4	1338	9					
03	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	19938	2	1	4	Y	1158	1242	0	222
							1274	9							
04	19950	X	19136	-0-	-814	-0-	18392	2	10	4	Y	667	726	0	163
							734	9							
05	20615	X	19676	-0-	-939	-0-	19088	2	4	4	Y	531	535	0	159
							584	9							

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	487	1	10029	2	Y	1654	1631	0	216
							1	4	1819	9					
01	12989	X	11235	-0-	-1754	-0-	434	1	9071	2	Y	1570	1513	0	273
							3	4	1727	9					
02	11732	X	10526	-0-	-1206	-0-	339	1	8292	2	Y	1720	1535	0	458
							3	4	1892	9					
03	12989	X	11464	-0-	-1525	-0-	227	1	9222	2	Y	1827	1961	0	324
							5	4	2010	9					
04	11940	X	11042	-0-	-898	-0-	233	1	8915	2	Y	1715	1815	0	224
							7	4	1887	9					
05	12338	X	11292	-0-	-1046	-0-	315	1	8939	2	Y	1846	1851	0	219
							7	4	2031	9					

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	23	1	13160	2	Y	89	85	1			16
							98	9									
01	10912	X	10038	-0-	-874	-0-	7	1	9907	2	Y	113	94	1			35
							124	9									
02	19684	X	15274	-0-	-4410	-0-	1	1	15226	2	Y	43	64	1			14
							47	9									
03	21793	X	4704	-0-	-17089	-0-	4697	2	7	9	Y	6	18	1			2
04	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	26505	2	231	9	Y	210	128	1			84
05	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	1	1	17933	2	Y	28	98	1			14
							31	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	12416	-0-	-3425	-0-	12077	2	339	9	N	308	381	1			425
01	15841	X	9896	-0-	-5945	-0-	9511	2	385	9	N	350	374	1			401
02	13524	X	-0-	-0-	-13524	-0-					N	30					431
03	14973	X	278	-0-	-14695	-0-	278	2			N	-0-					431
04	12030	X	55	-0-	-11975	-0-	55	2			N	-0-					431
05	12431	X	49	-0-	-12382	-0-	49	2			N	-0-					431

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	342	1	1391	3	Y	30	16	0			14
							95	4	33	9							
02	2800	X	373	-0-	-2427	-0-	347	1	1	4	Y	23	20	0			17
							25	9									
03	3100	X	62	-0-	-3038	-0-	62	1			Y	-0-	9	0			8
04	3000	X	252	-0-	-2748	-0-	229	1	23	4	Y	-0-	2	0			6
05	1860	X	496	-0-	-1364	-0-	437	1	58	4	Y	1	4	0			3
							1	9									

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	10370	-0-	-6618	-0-	10	1	10275	2	Y	77	83	1			14
							85	9									
01	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	5	1	15489	2	Y	163	127	1			50
							179	9									
02	30604	X	12862	-0-	-17742	-0-	1	1	12714	2	Y	134	140	1			44
							147	9									
03	33883	X	4224	-0-	-29659	-0-	4177	2	47	9	Y	43	75	1			12
04	32790	X	1480	-0-	-31310	-0-	1480	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	1	1	23546	2	Y	504	255	1			249
							554	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
12	33108	X	29741	-0-	-3367	-0-	83	1	28451	2	Y	1074	1110	0			149
							26	4	1181	9							
01	33108	X	31688	-0-	-1420	-0-	83	1	30302	2	Y	1091	948	0			292
							103	4	1200	9							
02	27636	X	27403	-0-	-233	-0-	74	1	26108	2	Y	1110	1281	0			121
							1221	9									
03	30597	X	27588	-0-	-3009	-0-	26514	2	3	4	Y	974	985	0			110
							1071	9									
04	29610	X	27072	-0-	-2538	-0-	26295	2	1	4	Y	705	753	0			62
							776	9									
05	30597	X	27000	-0-	-3597	-0-	26584	2	1	4	Y	377	403	0			36
							415	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	863	1	4769	3	Y	140	145	0			4
							154	9									
01	5022	X	4474	-0-	-548	-0-	641	1	3695	3	Y	125	124	0			5
							138	9									
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	947	1	3931	3	Y	166	163	0			8
							1	4	183	9							
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	1210	1	7080	3	Y	94	99	0			3
							9	4	103	9							
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	1067	1	6658	3	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	1053	1	6816	3	Y	203	198	0			8
							9	4	223	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	1266	1	14551	3	Y	1480	1536	0			54
							1628	9									
01	18290	X	15509	-0-	-2781	-0-	1303	1	12702	3	Y	1367	1353	0			68
							1504	9									
02	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	1246	1	13582	3	Y	1478	1495	0			51
							1626	9									
03	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	1534	1	14630	3	Y	1602	1594	0			59
							1762	9									
04	16890	X	16699	-0-	-191	-0-	1394	1	12887	3	Y	1529	1537	0			51
							736	4	1682	9							
05	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	1279	1	15035	3	Y	1387	1383	0			55
							102	4	1526	9							

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	13841	-0-	-2124	-0-	1148	1	11139	3	Y	1413	1461	0			51
							1554	9									
01	15965	X	13366	-0-	-2599	-0-	1299	1	10591	3	Y	1342	1327	0			66
							1476	9									
02	12292	X	12196	-0-	-96	-0-	980	1	9625	3	Y	1446	1462	0			50
							1591	9									
03	13609	X	11218	-0-	-2391	-0-	1154	1	8582	3	Y	1347	1348	0			49
							1482	9									
04	13170	X	10952	-0-	-2218	-0-	1149	1	7639	3	Y	1415	1417	0			47
							607	4	1557	9							
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1229	1	13658	3	Y	1267	1264	0			50
							98	4	1394	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

12	31465	X	21810	-0-	-9655	-0-	133	1	19767	2	Y	1716	1573	0			238
							22	4	1888	9							
01	31465	X	17497	-0-	-13968	-0-	159	1	14994	2	Y	2080	1761	0			557
							56	4	2288	9							
02	26628	X	22160	-0-	-4468	-0-	147	1	19591	2	Y	2202	2518	0			241
							2422	9									
03	27962	X	27000	-0-	-962	-0-	24303	2	3	4	Y	2449	2413	0			277
							2694	9									
04	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	24240	2	1	4	Y	1715	1840	0			152
							1887	9									
05	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	24263	2	1	4	Y	1905	1875	0			182
							2096	9									

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

12	30008	X	12875	-0-	-17133	-0-	175	1	10919	2	Y	1619	1644	0			165
							1781	9									
01	30008	X	7946	-0-	-22062	-0-	167	1	6577	2	Y	1089	1050	0			204
							4	4	1198	9							
02	27104	X	13057	-0-	-14047	-0-	132	1	11890	2	Y	939	1117	0			26
							2	4	1033	9							
03	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	26841	2	1387	9	Y	1261	1103	0			184
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	25577	2	1640	9	Y	1491	1611	0			64
05	35839	X	35839	-0-	-0-	-0-	34230	2	1609	9	Y	1463	1435	0			92

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

12	3751	X	2478	-0-	-1273	-0-	1	1	2229	2	N	225	270	1			70
							248	9									
01	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	1	1	2855	2	N	230	96	1			204
							253	9									
02	3108	X	2712	-0-	-396	-0-	1	1	2462	2	N	226	329	1			101
							249	9									
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	1	1	2767	2	N	134	59	1			176
							147	9									
04	3000	X	1586	-0-	-1414	-0-	1	1	1444	2	N	128	70	1			234
							141	9									
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	1	1	2921	2	N	198	171	1			261
							218	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4674	-0-		-286	-0-	1014	1	3358	2	Y	274	295	0			131
								1	4	301	9							
01	4960	X	3941	-0-		-1019	-0-	863	1	2576	2	Y	455	368	0			218
								1	4	501	9							
02	6680	X	6680	-0-		-0-	-0-	699	1	5685	2	Y	269	293	0			194
								296	9									
03	3751	X	1520	-0-		-2231	-0-	1224	2	296	9	Y	269	349	0			114
04	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-	3188	2	257	4	Y	295	194	0			215
								325	9									
05	3751	X	645	-0-		-3106	-0-	451	4	194	9	Y	176	289	0			102

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29667	X	23029	-0-		-6638	-0-	263	1	20911	2	Y	1685	1645	0			353
								1	4	1854	9							
01	28365	X	23880	-0-		-4485	-0-	250	1	22000	2	Y	1438	1422	0			369
								48	4	1582	9							
02	24640	X	23927	-0-		-713	-0-	352	1	22146	2	Y	1293	1433	0			229
								7	4	1422	9							
03	34600	X	34600	-0-		-0-	-0-	33649	2	7	4	Y	858	789	0			298
								944	9									
04	32792	X	32792	-0-		-0-	-0-	30972	2	6	4	Y	1649	1491	0			456
								1814	9									
05	26505	X	25120	-0-		-1385	-0-	23358	2	672	4	Y	991	24	0	974	1	449
								1090	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	1705	-0-		-11408	-0-	8	1	1611	2	Y	78	70	0			8
								86	9									
01	13113	X	7395	-0-		-5718	-0-	12	1	7297	2	Y	75	69	0			14
								3	4	83	9							
02	6541	X	6541	-0-		-0-	-0-	1	1	6533	2	Y	5	19	0			-0-
								1	4	6	9							
03	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
04	21835	X	21835	-0-		-0-	-0-	21008	2	827	9	Y	752	720	0			32
05	30796	X	30796	-0-		-0-	-0-	29715	2	1081	9	Y	983	953	0			62

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24660	X	24660	-0-		-0-	-0-	233	1	22785	2	Y	1492	1383	0			313
								1	4	1641	9							
01	19508	X	19508	-0-		-0-	-0-	241	1	17716	2	Y	1386	1343	0			356
								26	4	1525	9							
02	12936	X	12395	-0-		-541	-0-	349	1	10633	2	Y	1280	1409	0			227
								5	4	1408	9							
03	14322	X	1793	-0-		-12529	-0-	1	4	1792	9	Y	1629	1290	0			566
04	13860	X	4319	-0-		-9541	-0-	2405	2	2	4	Y	1738	1823	0			481
								1912	9									
05	15073	X	15073	-0-		-0-	-0-	13093	2	506	4	Y	1340	32	0	1181	1	608
								1474	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	31310	X	24791	-0-	-6519	-0-	926	1	20692	2	Y	2880	2567	0			313
							5	4	3168	9							
01	31713	X	25705	-0-	-6008	-0-	697	1	22783	2	Y	2022	2046	0			289
							1	4	2224	9							
02	27664	X	21734	-0-	-5930	-0-	764	1	18847	2	Y	1929	1872	0			346
							1	4	2122	9							
03	30628	X	25744	-0-	-4884	-0-	623	1	22220	2	Y	2446	2533	0			259
							210	4	2691	9							
04	27300	X	24176	-0-	-3124	-0-	493	1	20892	2	Y	2337	2253	0			343
							220	4	2571	9							
05	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	392	1	23177	2	Y	2240	2310	0			273
							393	4	2464	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	387	-0-	-4759	-0-	128	1	45	2	Y	194	258	0			93
							1	4	213	9							
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	182	1	4910	2	Y	234	215	0			112
							1	4	257	9							
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	375	1	3018	2	Y	111	143	0			80
							122	9									
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4698	2	134	9	Y	122	150	0			52
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2957	2	187	4	Y	319	139	0			232
							351	9									
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	377	2	195	4	Y	775	559	0			448
							853	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	747	1	18317	2	Y	521	466	0			55
							5	4	573	9							
01	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	698	1	19949	2	Y	847	781	0			121
							2	4	932	9							
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1010	1	21577	2	Y	1093	1018	0			196
							2	4	1202	9							
03	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	764	1	25040	2	Y	2145	2114	0			227
							246	4	2360	9							
04	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	870	1	20552	2	Y	1698	1676	0			249
							287	4	1868	9							
05	25761	X	24360	-0-	-1401	-0-	1055	1	20512	2	Y	2019	2022	0			246
							572	4	2221	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	18674	-0-	-15984	-0-	175	1	16713	2	Y	1624	1639	0			165
							1786	9									
01	33480	X	14249	-0-	-19231	-0-	163	1	12907	2	Y	1066	1031	0			200
							6	4	1173	9							
02	26796	X	23328	-0-	-3468	-0-	144	1	22062	2	Y	1018	1190	0			28
							2	4	1120	9							
03	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	26108	2	1771	9	Y	1610	1403	0			235
04	20070	X	18555	-0-	-1515	-0-	16850	2	1705	9	Y	1550	1719	0			66
05	33044	X	33044	-0-	-0-	-0-	30361	2	2683	9	Y	2439	2352	0			153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	16514	X	16514	-0-		-0-	-0-	1333	1	11392	2	N	1378	1373	0			399
								2273	4	1516	9							
01	16963	X	16963	-0-		-0-	-0-	1270	1	13830	2	N	1514	1521	0			392
								198	4	1665	9							
02	15064	X	14866	-0-		-198	-0-	1094	1	12029	2	N	1225	1098	0			519
								395	4	1348	9							
03	16678	X	15275	-0-		-1403	-0-	22	1	13633	2	N	1473	1600	0			392
								1620	9									
04	16410	X	14148	-0-		-2262	-0-	11970	2	575	4	N	1457	1541	0			308
								1603	9									
05	16957	X	13814	-0-		-3143	-0-	12032	2	238	4	N	1404	1248	0			464
								1544	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9670	X	9670	-0-		-0-	-0-	562	1	7968	2	Y	1020	1141	0			298
								18	4	1122	9							
01	9424	X	8848	-0-		-576	-0-	487	1	7121	2	Y	1017	1072	0			243
								121	4	1119	9							
02	8598	X	8598	-0-		-0-	-0-	440	1	7123	2	Y	941	867	0			317
								1035	9									
03	9036	X	9036	-0-		-0-	-0-	307	1	7387	2	Y	1156	1124	0			349
								70	4	1272	9							
04	8350	X	8350	-0-		-0-	-0-	312	1	7084	2	Y	864	1002	0			211
								4	4	950	9							
05	7533	X	6282	-0-		-1251	-0-	169	1	5374	2	Y	672	710	0			173
								739	9									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24428	X	17794	-0-		-6634	-0-	246	1	15816	2	Y	1574	1552	0			330
								1	4	1731	9							
01	24428	X	16825	-0-		-7603	-0-	246	1	14981	2	Y	1419	1385	0			364
								37	4	1561	9							
02	22064	X	4471	-0-		-17593	-0-	95	1	3990	2	Y	350	652	0			62
								1	4	385	9							
03	21514	X	7880	-0-		-13634	-0-	6867	2	2	4	Y	919	662	0			319
								1011	9									
04	23303	X	23303	-0-		-0-	-0-	21969	2	4	4	Y	1209	1194	0			334
								1330	9									
05	17794	X	12226	-0-		-5568	-0-	10790	2	561	4	Y	795	19	0	750	1	360
								875	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37200	X	25640	-0-		-11560	-0-	336	1	21880	2	Y	3113	2982	0			317
								3424	9									
01	37200	X	17351	-0-		-19849	-0-	356	1	14432	2	Y	2325	2206	0			436
								5	4	2558	9							
02	31836	X	14299	-0-		-17537	-0-	348	1	11238	2	Y	2465	2833	0			68
								1	4	2712	9							
03	34999	X	10992	-0-		-24007	-0-	8346	2	2646	9	Y	2405	2122	0			351
04	24810	X	15328	-0-		-9482	-0-	11753	2	3575	9	Y	3250	3462	0			139
05	25637	X	13493	-0-		-12144	-0-	10357	2	3136	9	Y	2851	2811	0			179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9998	-0-		9998	12894	867	1	8270	2	Y	759	630	0			221
								26	4	835	9							
01	T. A.		12862	-0-		12862	25756	911	1	10897	2	Y	750	792	0			179
								229	4	825	9							
02	41850	X	16094	-0-		-25756	-0-	862	1	14429	2	Y	730	663	0			246
								803	9									
03	16188	X	16188	-0-		-0-	-0-	931	1	14220	2	Y	785	794	0			237
								173	4	864	9							
04	13917	X	13917	-0-		-0-	-0-	747	1	12484	2	Y	616	703	0			150
								8	4	678	9							
05	17391	X	16463	-0-		-928	-0-	893	1	14747	2	Y	748	705	0			193
								823	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	15044	-0-		-2471	-0-	344	1	13087	2	Y	1459	1452	0			251
								8	4	1605	9							
01	17515	X	11700	-0-		-5815	-0-	296	1	10450	2	Y	852	864	0			239
								17	4	937	9							
02	12908	X	2823	-0-		-10085	-0-	222	1	1734	2	Y	777	847	0			169
								12	4	855	9							
03	14291	X	2895	-0-		-11396	-0-	2370	2	59	4	Y	424	518	0			75
								466	9									
*04	13830	X	5232	-0-		-8598	-0-	4233	2	14	4	Y	895	831	0			139
								985	9									
05	14291	X	3796	-0-		-10495	-0-	2761	2	6	4	Y	935	961	0			113
								1029	9									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	12373	-0-		-3406	-0-	777	1	10892	3	Y	640	660	0			23
								704	9									
01	15779	X	12008	-0-		-3771	-0-	889	1	10493	3	Y	569	564	0			28
								626	9									
02	13748	X	8499	-0-		-5249	-0-	622	1	7496	3	Y	346	362	0			12
								381	9									
03	14639	X	14639	-0-		-0-	-0-	921	1	12708	3	Y	918	896	0			34
								1010	9									
04	12792	X	12792	-0-		-0-	-0-	827	1	10531	3	Y	906	910	0			30
								437	4	997	9							
05	14660	X	14660	-0-		-0-	-0-	872	1	13000	3	Y	653	657	0			26
								70	4	718	9							

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	638	523	1			115
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	124	201	1			38
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	10	45	1			3
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	7	8	1			2
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	4	1			1
05	38	X	38	-0-		-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	2	1			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	1353	-0-	-10303	-0-	682	1	214	3	Y	415	559	0			60
							457	9									
01	11656	X	2158	-0-	-9498	-0-	1072	1	567	3	Y	472	488	0			44
							519	9									
02	8008	X	1193	-0-	-6815	-0-	796	1	397	9	Y	361	373	0			32
03	8866	X	1301	-0-	-7565	-0-	852	1	449	9	Y	408	387	0			53
04	8580	X	1363	-0-	-7217	-0-	888	1	1	4	Y	431	444	0			40
							474	9									
05	2170	X	1539	-0-	-631	-0-	883	1	125	4	Y	483	457	0			66
							531	9									

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	836	1	168	9	Y	153	131	0			22
01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	885	1	94	9	Y	85	99	0			8
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	795	1	257	9	Y	234	221	0			21
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	900	1	306	9	Y	278	263	0			36
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	887	1	1	4	Y	351	354	0			33
							386	9									
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	843	1	119	4	Y	384	364	0			53
							422	9									

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	9519	-0-	-1641	-0-	13	1	9301	2	Y	186	196	1			33
							205	9									
01	11160	X	5934	-0-	-5226	-0-	3	1	5851	2	Y	73	84	1			22
							80	9									
02	14112	X	6888	-0-	-7224	-0-	1	1	6823	2	Y	58	61	1			19
							64	9									
03	15624	X	2150	-0-	-13474	-0-	2135	2	15	9	Y	14	29	1			4
04	15120	X	368	-0-	-14752	-0-	368	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	9517	X	230	-0-	-9287	-0-	221	2	9	9	Y	8	4	1			4

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
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

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7695	-0-	-1481	-0-	1227	1	4937	3	Y	1392	1372	0			154
							1531	9									
01	8804	X	8141	-0-	-663	-0-	1295	1	5370	3	Y	1341	1267	0			228
							1	4	1475	9							
02	7896	X	7429	-0-	-467	-0-	1117	1	4925	3	Y	1261	1209	0			280
							1387	9									
03	8742	X	7675	-0-	-1067	-0-	1240	1	5025	3	Y	1282	1371	0			191
							1410	9									
04	8460	X	6813	-0-	-1647	-0-	1170	1	4308	3	Y	1214	1218	0			187
							1335	9									
05	8215	X	5687	-0-	-2528	-0-	1301	1	2886	3	Y	1364	1244	0			307
							1500	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34565	X	22071	-0-	-12494	-0-	142	1	20481	2	Y	1316	1326	0			134
							1448	9									
01	34565	X	16786	-0-	-17779	-0-	161	1	15464	2	Y	1052	989	0			197
							4	4	1157	9							
02	31220	X	14738	-0-	-16482	-0-	169	1	13251	2	Y	1197	1361	0			33
							1	4	1317	9							
03	31651	X	22953	-0-	-8698	-0-	21789	2	1164	9	Y	1058	936	0			155
04	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	29374	2	1449	9	Y	1317	1416	0			56
05	22072	X	17240	-0-	-4832	-0-	16175	2	1065	9	Y	968	963	0			61

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

12	13361	X	12900	-0-	-461	-0-	955	1	11127	3	Y	744	790	0			27
							818	9									
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1162	1	12641	3	Y	786	774	0			39
							865	9									
02	13104	X	11995	-0-	-1109	-0-	842	1	10355	3	Y	725	739	0			25
							798	9									
03	14508	X	13844	-0-	-664	-0-	1050	1	11776	3	Y	925	916	0			34
							1018	9									
04	14190	X	13240	-0-	-950	-0-	989	1	10791	3	Y	853	859	0			28
							522	4	938	9							
05	14663	X	13899	-0-	-764	-0-	976	1	12074	3	Y	701	701	0			28
							78	4	771	9							

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	8246	X	1479	-0-	-6767	-0-	501	1	289	3	Y	625	663	0			99
							1	4	688	9							
01	7502	X	1267	-0-	-6235	-0-	575	1	1	4	Y	628	641	0			86
							691	9									
02	1848	X	1331	-0-	-517	-0-	617	1	1	4	Y	648	617	0			117
							713	9									
03	2046	X	1459	-0-	-587	-0-	707	1	12	4	Y	673	673	0			117
							740	9									
04	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	559	1	197	3	Y	855	793	0			179
							1	4	941	9							
05	3100	N	4192	-0-	1092	1092	549	1	2234	3	Y	1280	1244	0			215
							1	4	1408	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	730	1	318	3	Y	287	287	0			45
							2	4	316	9							
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	642	1	1	4	Y	231	244	0			32
							254	9									
02	1400	N	926	-0-	-474	-0-	643	1	1	4	Y	256	242	0			46
							282	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	733	1	359	3	Y	266	266	0			46
							13	4	293	9							
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	640	1	371	3	Y	291	276	0			61
							1	4	320	9							
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	636	1	486	3	Y	306	316	0			51
							1	4	337	9							

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2939	-0-	-161	1745	546	1	1301	3	Y	622	637	0			58
							408	4	684	9							
01	3100	N	1717	-0-	-1383	362	524	1	773	4	Y	382	399	0			41
							420	9									
02	4592	X	3161	-0-	-1431	-0-	548	1	1443	3	Y	552	548	0			45
							563	4	607	9							
03	5084	X	4087	-0-	-997	-0-	476	1	2469	3	Y	519	541	0			23
							571	4	571	9							
04	4920	X	4199	-0-	-721	-0-	591	1	2355	3	Y	495	484	0			34
							708	4	545	9							
05	3503	X	1731	-0-	-1772	-0-	312	1	950	3	Y	225	250	0			9
							221	4	248	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1736	-0-	-1302	-0-	626	1	744	4	Y	333	291	0			124
							366	9									
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	656	1	758	3	Y	288	266	0			146
							1482	4	317	9							
02	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	976	1	9546	3	Y	288	374	0			60
							500	4	317	9							
03	3100	X	1611	-0-	-1489	-0-	615	1	672	3	Y	246	260	0			46
							53	4	271	9							
04	3000	X	1243	-0-	-1757	-0-	596	1	242	3	Y	327	257	0			116
							45	4	360	9							
05	3100	X	941	-0-	-2159	-0-	721	1	112	3	Y	55	162	0			9
							47	4	61	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2992	X	2856	-0-	-136	-0-	499	1	1468	3	Y	805	818	0			127
							3	4	886	9							
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	540	1	1097	3	Y	699	730	0			96
							1	4	769	9							
02	3836	X	2021	-0-	-1815	-0-	422	1	784	3	Y	740	702	0			134
							1	4	814	9							
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	677	1	1960	3	Y	884	865	0			153
							12	4	972	9							
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	505	1	1739	3	Y	926	885	0			194
							1	4	1019	9							
05	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	558	1	1196	3	Y	946	981	0			159
							1	4	1041	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

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
12	2139	X	1421	-0-	-718	-0-	449	1	534	4	Y	398	371	0			149
							438	9									
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	558	1	1740	3	Y	359	325	0			183
							1261	4	395	9							
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	737	1	6340	3	Y	484	566	0			101
							377	4	532	9							
03	4309	X	2743	-0-	-1566	-0-	647	1	1443	3	Y	544	544	0			101
							55	4	598	9							
04	3840	X	2229	-0-	-1611	-0-	555	1	1014	3	Y	562	465	0			198
							42	4	618	9							
05	4309	X	1944	-0-	-2365	-0-	627	1	702	3	Y	522	631	0			89
							41	4	574	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

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
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	546	1	1188	3	Y	539	423	0			201
							652	4	593	9							
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	741	1	3311	3	Y	539	466	0			274
							1675	4	593	9							
02	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	1043	1	11186	3	Y	738	858	0			154
							534	4	812	9							
03	3565	X	1644	-0-	-1921	-0-	608	1	487	3	Y	452	522	0			84
							52	4	497	9							
04	3450	X	1154	-0-	-2296	-0-	588	1	45	4	Y	474	391	0			167
							521	9									
05	3565	X	1303	-0-	-2262	-0-	716	1	47	4	Y	491	574	0			84
							540	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

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
12	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	599	1	416	3	Y	398	353	0			149
							713	4	438	9							
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	593	1	1392	3	Y	359	325	0			183
							1340	4	395	9							
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	890	1	8594	3	Y	543	612	0			114
							455	4	597	9							
03	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	668	1	506	3	Y	361	408	0			67
							57	4	397	9							
04	1950	X	876	-0-	-1074	-0-	629	1	48	4	Y	181	184	0			64
							199	9									
05	2015	X	991	-0-	-1024	-0-	747	1	49	4	Y	177	211	0			30
							195	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

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
12	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	549	1	1761	3	Y	58	58	0			22
							656	4	64	9							
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	626	1	2631	3	Y	39	41	0			20
							1416	4	43	9							
02	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1032	1	10890	3	Y	48	58	0			10
							528	4	53	9							
03	4619	X	2720	-0-	-1899	-0-	667	1	1710	3	Y	260	222	0			48
							57	4	286	9							
04	4470	X	2502	-0-	-1968	-0-	571	1	1472	3	Y	377	292	0			133
							44	4	415	9							
05	4619	X	2703	-0-	-1916	-0-	664	1	1577	3	Y	380	448	0			65
							44	4	418	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	2169	1	1766	3	Y	477	493	0			110
							1337	4	525	9							
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	3808	1	1277	3	Y	502	528	0			84
							1587	4	552	9							
02	7308	X	4285	-0-	-3023	-0-	1449	1	1365	3	Y	526	503	0			107
							892	4	579	9							
03	7254	X	6275	-0-	-979	-0-	2875	1	2352	3	Y	540	500	0			147
							454	4	594	9							
04	6990	X	5861	-0-	-1129	-0-	2255	1	2678	3	Y	628	661	0			114
							237	4	691	9							
05	7223	X	5482	-0-	-1741	-0-	1453	1	3043	3	Y	566	601	0			79
							363	4	623	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	893	1	545	3	Y	438	446	0			69
							2	4	482	9							
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	875	1	1	4	Y	314	340	0			43
							345	9									
02	2268	N	1106	-0-	-1162	-0-	795	1	1	4	Y	282	274	0			51
							310	9									
03	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	888	1	344	3	Y	491	457	0			85
							16	4	540	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	752	1	597	3	Y	566	532	0			119
							1	4	623	9							
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	705	1	524	3	Y	637	649	0			107
							1	4	701	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
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-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

12	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	785	1	1	4	Y	966	934	0			153
							1063	9									
01	2046	X	1405	-0-	-641	-0-	687	1	1	4	Y	652	716	0			89
							717	9									
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	60	1	28	3	Y	479	482	0			86
							1	4	527	9							
03	3100	N	6161	-0-	3061	3061	213	1	5234	3	Y	645	619	0			112
							4	4	710	9							
04	3000	N	1781	-0-	-1219	1842	56	1	1518	3	Y	187	260	0			39
							1	4	206	9							
05	1842	N	-0-	-0-	-1842	-0-					Y	-0-	39	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	892	1	1992	3	Y	735	707	0			116
							4	4	809	9							
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	654	1	910	3	Y	658	684	0			90
							1	4	724	9							
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	1418	3	Y	707	669	0			128
							2	4	778	9							
03	3627	X	2460	-0-	-1167	-0-	911	1	917	3	Y	560	591	0			97
							16	4	616	9							
04	3510	X	2817	-0-	-693	-0-	704	1	1526	3	Y	533	518	0			112
							1	4	586	9							
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	780	1	2351	3	Y	625	632	0			105
							1	4	688	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

12	5394	X	1378	-0-	-4016	-0-	718	1	660	9	Y	600	546	0			185
01	4123	X	1105	-0-	-3018	-0-	489	1	616	9	Y	560	534	0			211
02	3612	X	105	-0-	-3507	-0-	37	1	68	9	Y	62	249	0			24
03	3999	X	2	-0-	-3997	-0-	2	1			Y	-0-	24	0			-0-
04	1470	X	979	-0-	-491	-0-	473	1	506	9	Y	460	340	0			120
05	1364	X	1221	-0-	-143	-0-	734	1	487	9	Y	443	474	0			89

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	539	1	2536	3	Y	1104	1026	0			281
							1089	4	1214	9							
01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	692	1	6033	3	Y	728	689	0			320
							3183	4	801	9							
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	631	1	5237	3	Y	1060	999	0			381
							1883	4	1166	9							
03	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	708	1	2903	3	Y	1031	1204	0			208
							553	4	1134	9							
04	8490	X	6054	-0-	-2436	-0-	610	1	2890	3	Y	1346	1195	0			359
							1073	4	1481	9							
05	8773	X	7004	-0-	-1769	-0-	752	1	4179	3	Y	1475	1347	0			487
							450	4	1623	9							

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	469	1	783	3	Y	583	548	0			148
							946	4	641	9							
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	260	1	2524	3	Y	462	407	0			203
							1195	4	508	9							
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	470	1	3431	3	Y	522	537	0			188
							1403	4	574	9							
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	637	1	1187	3	Y	535	615	0			108
							497	4	589	9							
04	3540	X	2928	-0-	-612	-0-	547	1	713	3	Y	642	579	0			171
							962	4	706	9							
05	3658	X	1659	-0-	-1999	-0-	569	1	340	4	Y	682	628	0			225
							750	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	904	1	563	4	Y	544	521	0			110
							598	9									
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	753	1	459	3	Y	508	457	0			161
							272	4	559	9							
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	78	1	1796	3	Y	255	288	0			128
							6	4	281	9							
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	670	1	2440	3	Y	279	281	0			126
							41	4	307	9							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	691	1	2474	3	Y	269	297	0			98
							36	4	296	9							
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	826	1	2725	3	Y	344	363	0			79
							36	4	378	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

12	7728	X	4648	-0-	-3080	-0-	721	1	2529	3	Y	1259	1468	0			224
							13	4	1385	9							
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	538	1	2559	3	Y	1281	1256	0			249
							21	4	1409	9							
02	4284	X	3474	-0-	-810	-0-	738	1	1497	3	Y	1111	1073	0			287
							17	4	1222	9							
03	4743	X	3922	-0-	-821	-0-	999	1	1583	3	Y	1151	1234	0			204
							74	4	1266	9							
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	849	1	2666	3	Y	1496	1395	0			305
							35	4	1646	9							
05	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	1341	1	13571	3	Y	1296	1424	0			177
							13	4	1426	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	760	1	8	4	Y	314	357	0			56
							345	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	657	1	138	3	Y	339	329	0			66
							26	4	373	9							
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	740	1	17	4	Y	319	303	0			82
							351	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	917	1	68	4	Y	351	371	0			62
							386	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	750	1	30	4	Y	385	369	0			78
							424	9									
05	1240	N	959	-0-	-281	-0-	673	1	5	4	Y	255	298	0			35
							281	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	905	1	9	4	Y	211	243	0			38
							232	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	769	1	30	4	Y	231	224	0			45
							254	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	850	1	20	4	Y	173	173	0			45
							190	9									
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	892	1	66	4	Y	122	145	0			22
							134	9									
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	710	1	28	4	Y	121	118	0			25
							133	9									
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	652	1	5	4	Y	169	171	0			23
							186	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	567	1	5720	3	Y	35	27	0			8
							3	4	39	9							
01	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	671	1	1978	3	Y	94	78	0			24
							1	4	103	9							
02	4172	X	832	-0-	-3340	-0-	724	1	1	4	Y	97	98	0			23
							107	9									
03	4619	X	2764	-0-	-1855	-0-	895	1	1829	3	Y	35	52	0			6
							1	4	39	9							
04	4470	X	2251	-0-	-2219	-0-	829	1	1123	3	Y	271	219	0			58
							1	4	298	9							
05	4619	X	1013	-0-	-3606	-0-	773	1	1	4	Y	217	230	0			45
							239	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	491	1	4077	3	Y	471	464	0			107
							19	4	518	9							
01	3813	X	2031	-0-	-1782	-0-	514	1	1113	3	Y	366	379	0			94
							1	4	403	9							
02	4340	X	926	-0-	-3414	-0-	507	1	1	4	Y	380	384	0			90
							418	9									
03	4805	X	1341	-0-	-3464	-0-	730	1	40	3	Y	518	513	0			95
							1	4	570	9							
04	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	682	1	844	3	Y	495	484	0			106
							1	4	545	9							
05	4805	X	960	-0-	-3845	-0-	560	1	1	4	Y	363	394	0			75
							399	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	967	-0-		-180	-0-	726	1	8	4	Y	212	246	0			38
								233	9									
01	992	N	968	-0-		-24	-0-	686	1	27	4	Y	232	225	0			45
								255	9									
02	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	815	1	19	4	Y	207	199	0			53
								228	9									
03	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	804	1	60	4	Y	142	170	0			25
								156	9									
04	930	N	924	-0-		-6	-0-	750	1	30	4	Y	131	129	0			27
								144	9									
05	1178	N	898	-0-		-280	-0-	716	1	5	4	Y	161	166	0			22
								177	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	956	-0-		-67	-0-	798	1	8	4	Y	136	155	0			24
								150	9									
01	1085	N	811	-0-		-274	-0-	616	1	24	4	Y	155	149	0			30
								171	9									
02	828	N	828	-0-		-0-	-0-	663	1	15	4	Y	136	131	0			35
								150	9									
03	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	881	1	65	4	Y	154	162	0			27
								169	9									
04	921	N	921	-0-		-0-	-0-	747	1	30	4	Y	131	131	0			27
								144	9									
05	837	N	798	-0-		-39	-0-	660	1	5	4	Y	121	131	0			17
								133	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1059	-0-		-1576	-0-	620	1	6	4	Y	394	376	0			45
								433	9									
01	2139	X	661	-0-		-1478	-0-	333	1	2	4	Y	296	279	0			62
								326	9									
02	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	465	1	1038	3	Y	334	354	0			42
								291	4	367	9							
03	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	542	1	759	3	Y	243	251	0			34
								945	4	267	9							
04	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	583	1	963	4	Y	333	342	0			25
								366	9									
05	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	767	1	516	3	Y	416	418	0			23
								870	4	458	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3538	X	3538	-0-		-0-	-0-	476	1	2043	3	Y	919	875	0			105
								8	4	1011	9							
01	3503	X	1544	-0-		-1959	-0-	249	1	722	3	Y	519	515	0			109
								2	4	571	9							
02	1792	X	1554	-0-		-238	-0-	416	1	260	4	Y	798	807	0			100
								878	9									
03	2728	X	2261	-0-		-467	-0-	513	1	894	4	Y	776	767	0			109
								854	9									
04	2640	X	2624	-0-		-16	-0-	619	1	1022	4	Y	894	935	0			68
								983	9									
05	4235	X	4235	-0-		-0-	-0-	784	1	1598	3	Y	875	894	0			49
								890	4	963	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	1694	1	1051	4	Y	486	446	0			98
							535	9									
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	767	1	277	4	Y	319	316	0			101
							351	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	619	1	1423	3	Y	330	265	0			166
							44	4	363	9							
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	820	1	2303	3	Y	219	286	0			99
							50	4	241	9							
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1011	1	1574	3	Y	110	169	0			40
							52	4	121	9							
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1167	1	366	3	Y	132	142	0			30
							50	4	145	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

12	4154	X	1199	-0-	-2955	-0-	407	1	16	3	Y	702	664	0			80
							4	4	772	9							
01	4154	X	885	-0-	-3269	-0-	367	1	2	4	Y	469	450	0			99
							516	9									
02	2016	X	1369	-0-	-647	-0-	332	1	208	4	Y	754	759	0			94
							829	9									
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	417	1	160	3	Y	750	738	0			106
							727	4	825	9							
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	591	1	1340	3	Y	867	907	0			66
							976	4	954	9							
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	830	1	1291	3	Y	900	915	0			51
							941	4	990	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

12	5580	X	4286	-0-	-1294	-0-	632	1	2623	3	Y	928	891	0			106
							10	4	1021	9							
01	5580	X	3142	-0-	-2438	-0-	396	1	2101	3	Y	584	567	0			123
							3	4	642	9							
02	2940	X	2349	-0-	-591	-0-	371	1	1091	3	Y	595	644	0			74
							232	4	655	9							
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	578	1	1815	3	Y	994	928	0			140
							1008	4	1093	9							
04	4140	X	3086	-0-	-1054	-0-	547	1	593	3	Y	947	1015	0			72
							904	4	1042	9							
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	631	1	2573	3	Y	1123	1132	0			63
							716	4	1235	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1143	1	5835	3	Y	762	739	0			87
							21	4	838	9							
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	663	1	4265	3	Y	538	512	0			113
							5	4	592	9							
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	698	1	4167	3	Y	748	768	0			93
							437	4	823	9							
03	7843	X	5712	-0-	-2131	-0-	797	1	2816	3	Y	645	647	0			91
							1389	4	710	9							
04	7590	X	4281	-0-	-3309	-0-	719	1	1458	3	Y	832	860	0			63
							1189	4	915	9							
05	7843	X	5949	-0-	-1894	-0-	935	1	2997	3	Y	869	883	0			49
							1061	4	956	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	936	1	1232	3	Y	1025	988	0			117
							11	4	1128	9							
01	3937	X	1869	-0-	-2068	-0-	524	1	690	3	Y	593	585	0			125
							3	4	652	9							
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	560	1	548	3	Y	1179	1157	0			147
							350	4	1297	9							
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	591	1	1428	3	Y	1180	1161	0			166
							1030	4	1298	9							
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	739	1	1593	3	Y	1322	1388	0			100
							1222	4	1454	9							
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	902	1	1570	3	Y	957	1003	0			54
							1023	4	1053	9							

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	1293	1	1569	3	Y	1371	1439	0			316
							1187	4	1508	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	3643	1	1222	3	Y	2100	2064	0			352
							1519	4	2310	9							
02	6328	X	4919	-0-	-1409	-0-	1023	1	964	3	Y	2093	2019	0			426
							630	4	2302	9							
03	6572	X	3933	-0-	-2639	-0-	1009	1	825	3	Y	1764	1710	0			480
							159	4	1940	9							
04	8400	X	3611	-0-	-4789	-0-	749	1	890	3	Y	1721	1889	0			312
							79	4	1893	9							
05	8680	X	3556	-0-	-5124	-0-	494	1	1034	3	Y	1732	1803	0			241
							123	4	1905	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	9479	-0-	-6796	-0-	525	1	8574	3	Y	338	328	0			77
							8	4	372	9							
01	16275	X	4735	-0-	-11540	-0-	549	1	3892	3	Y	266	275	0			68
							1	4	293	9							
02	13692	X	2302	-0-	-11390	-0-	630	1	1428	3	Y	221	237	0			52
							1	4	243	9							
03	9486	X	831	-0-	-8655	-0-	779	1	1	4	Y	46	90	0			8
							51	9									
04	9180	X	1303	-0-	-7877	-0-	746	1	1	4	Y	505	405	0			108
							556	9									
05	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	1529	1	17541	3	Y	1559	1347	0			320
							5	4	1715	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	2486	-0-		-2877	-0-	330	1	1724	3	Y	381	510	0			87
								13	4	419	9							
01	5363	X	610	-0-		-4753	-0-	390	1	1	4	Y	199	235	0			51
								219	9									
02	4340	X	909	-0-		-3431	-0-	513	1	1	4	Y	359	325	0			85
								395	9									
03	4805	X	4005	-0-		-800	-0-	792	1	1778	3	Y	1304	1150	0			239
								1	4	1434	9							
04	4258	X	4258	-0-		-0-	-0-	783	1	2133	3	Y	1219	1197	0			261
								1	4	1341	9							
05	2480	X	1904	-0-		-576	-0-	669	1	1	4	Y	1122	1153	0			230
								1234	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1678	X	1678	-0-		-0-	-0-	585	1	825	3	Y	236	264	0			42
								8	4	260	9							
01	1881	X	1881	-0-		-0-	-0-	624	1	1011	3	Y	201	204	0			39
								25	4	221	9							
02	1008	X	1002	-0-		-6	-0-	789	1	18	4	Y	177	170	0			46
								195	9									
03	1674	X	1232	-0-		-442	-0-	914	1	68	4	Y	227	233	0			40
								250	9									
04	1830	X	1044	-0-		-786	-0-	741	1	30	4	Y	248	238	0			50
								273	9									
05	1891	X	1033	-0-		-858	-0-	785	1	6	4	Y	220	240	0			30
								242	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	717	1	123	3	Y	751	894	0			134
								9	4	826	9							
01	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	769	1	288	3	Y	756	743	0			147
								30	4	832	9							
02	1596	N	1499	-0-		-97	-0-	766	1	18	4	Y	650	629	0			168
								715	9									
03	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	927	1	69	4	Y	772	803	0			137
								849	9									
04	1860	N	1647	-0-		-213	-0-	800	1	32	4	Y	741	727	0			151
								815	9									
05	1674	N	1380	-0-		-294	-0-	829	1	6	4	Y	495	578	0			68
								545	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5766	-0-		-0-	-0-	484	1	5019	3	Y	236	267	0			54
								3	4	260	9							
01	4123	X	2636	-0-		-1487	-0-	473	1	1979	3	Y	166	177	0			43
								1	4	183	9							
02	6832	X	1430	-0-		-5402	-0-	485	1	685	3	Y	235	222	0			56
								1	4	259	9							
03	7564	X	3619	-0-		-3945	-0-	830	1	2052	3	Y	669	602	0			123
								1	4	736	9							
04	7320	X	4750	-0-		-2570	-0-	822	1	3067	3	Y	782	737	0			168
								1	4	860	9							
05	5766	X	1191	-0-		-4575	-0-	683	1	1	4	Y	461	534	0			95
								507	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	615	1	955	3	Y	811	814	0			76
							459	4	892	9							
01	2666	X	1299	-0-	-1367	-0-	316	1	467	4	Y	469	495	0			50
							516	9									
02	4844	X	2554	-0-	-2290	-0-	478	1	932	3	Y	593	594	0			49
							492	4	652	9							
03	5363	X	2655	-0-	-2708	-0-	390	1	1498	3	Y	273	310	0			12
							467	4	300	9							
04	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	536	1	3627	3	Y	169	170	0			11
							642	4	186	9							
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	581	1	2939	3	Y	124	130	0			5
							412	4	136	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	885	1	9	4	Y	494	568	0			88
							543	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	766	1	30	4	Y	518	505	0			101
							570	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	813	1	19	4	Y	492	466	0			127
							541	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	918	1	68	4	Y	517	552	0			92
							569	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	754	1	30	4	Y	523	508	0			107
							575	9									
05	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	791	1	6	4	Y	345	405	0			47
							380	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524

12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	846	1	5617	3	Y	1333	1279	0			152
							17	4	1466	9							
01	6324	X	4425	-0-	-1899	-0-	580	1	2874	3	Y	879	846	0			185
							4	4	967	9							
02	5264	X	4462	-0-	-802	-0-	568	1	2900	3	Y	580	693	0			72
							356	4	638	9							
03	7750	X	3544	-0-	-4206	-0-	535	1	1430	3	Y	587	576	0			83
							933	4	646	9							
04	7500	X	2605	-0-	-4895	-0-	557	1	531	3	Y	542	584	0			41
							921	4	596	9							
05	7750	X	6651	-0-	-1099	-0-	915	1	3262	3	Y	1305	1273	0			73
							1038	4	1436	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	527	1	483	9	Y	439	374	0			100
01	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	556	1	1	4	Y	443	429	0			114
							487	9									
02	1988	N	773	-0-	-1215	-0-	532	1	1	4	Y	218	280	0			52
							240	9									
03	1023	N	448	-0-	-575	-0-	447	1	1	4	Y	-0-	52	0			-0-
04	1020	N	242	-0-	-778	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	499	1	1197	3	Y	670	632	0			170
							1006	4	737	9							
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	721	1	4294	3	Y	494	447	0			217
							3320	4	543	9							
02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	738	1	5803	3	Y	621	615	0			223
							2202	4	683	9							
03	3441	X	2155	-0-	-1286	-0-	379	1	1098	3	Y	347	500	0			70
							296	4	382	9							
04	8580	X	3080	-0-	-5500	-0-	333	1	1510	3	Y	593	505	0			158
							585	4	652	9							
05	10447	X	1295	-0-	-9152	-0-	548	1	327	4	Y	382	414	0			126
							420	9									

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	286	1	212	4	Y	141	148	0			13
							155	9									
01	930	N	644	-0-	-286	-0-	226	1	334	4	Y	76	81	0			8
							84	9									
02	952	N	657	-0-	-295	-0-	274	1	281	4	Y	93	93	0			8
							102	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	392	1	49	3	Y	64	69	0			3
							469	4	70	9							
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	442	1	307	3	Y	93	90	0			6
							529	4	102	9							
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	481	1	59	3	Y	149	149	0			6
							341	4	164	9							

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
12	4309	X	1224	-0-	-3085	-0-	10	1	235	3	Y	883	870	0			83
							8	4	971	9							
01	4309	X	685	-0-	-3624	-0-	121	1	178	4	Y	351	396	0			38
							386	9									
02	5796	X	278	-0-	-5518	-0-	1	1	13	3	Y	239	257	0			20
							1	4	263	9							
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	349	1	78	3	Y	657	642	0			62
							260	4	723	9							
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	829	3	Y	382	403	0			41
							110	4	420	9							
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	247	1	539	3	Y	487	488	0			40
							254	4	536	9							
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	363	1	673	3	Y	427	448	0			19
							435	4	470	9							
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	438	1	356	3	Y	341	337	0			23
							524	4	375	9							
05	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	437	1	85	3	Y	365	374	0			14
							309	4	402	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	806	1	500	4	Y	182	189	0			37
							200	9									
01	2635	X	939	-0-	-1696	-0-	537	1	194	4	Y	189	166	0			60
							208	9									
02	4144	X	2277	-0-	-1867	-0-	491	1	1501	3	Y	227	173	0			114
							35	4	250	9							
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	686	1	4725	3	Y	586	436	0			264
							42	4	645	9							
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	437	1	848	3	Y	863	813	0			314
							22	4	949	9							
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	589	1	1329	3	Y	1011	1093	0			232
							25	4	1112	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	3022	-0-	-4511	-0-	291	1	2311	3	Y	234	235	0			72
							163	4	257	9							
01	7533	X	3341	-0-	-4192	-0-	334	1	2833	3	Y	145	163	0			54
							14	4	160	9							
02	2436	X	946	-0-	-1490	-0-	353	1	593	9	Y	539	385	0			208
03	3007	X	1276	-0-	-1731	-0-	622	1	43	3	Y	527	564	0			171
							31	4	580	9							
04	3240	X	2062	-0-	-1178	-0-	459	1	1063	3	Y	452	505	0			118
							43	4	497	9							
05	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	404	1	1552	3	Y	360	405	0			73
							30	4	396	9							

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			Y	-0-	2	0			-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	847	1	284	3	Y	-0-					-0-
							353	4									
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1074	1	1012	3	Y	4	3	0			1
							661	4	4	9							
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	1292	1	1057	3	Y	19	15	0			5
							204	4	21	9							
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1680	1	1995	3	Y	26	26	0			5
							177	4	29	9							
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1174	1	2458	3	Y	197	175	0			27
							293	4	217	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1575	1	1875	3	Y	1256	1172	0			290
							1419	4	1382	9							
01	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	4956	1	1662	3	Y	680	856	0			114
							2066	4	748	9							
02	6132	X	4338	-0-	-1794	-0-	1434	1	1351	3	Y	609	599	0			124
							883	4	670	9							
03	6789	X	6217	-0-	-572	-0-	2737	1	2239	3	Y	735	659	0			200
							432	4	809	9							
04	9120	X	5476	-0-	-3644	-0-	2055	1	2440	3	Y	695	769	0			126
							216	4	765	9							
05	9424	X	4814	-0-	-4610	-0-	1181	1	2474	3	Y	785	802	0			109
							295	4	864	9							

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	3261	1	2668	3	Y	647	653	0			149
							2019	4	712	9							
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	6178	1	2071	3	Y	691	724	0			116
							2576	4	760	9							
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	2054	1	1935	3	Y	605	598	0			123
							1264	4	666	9							
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	3776	1	3089	3	Y	906	783	0			246
							596	4	997	9							
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	3091	1	3670	3	Y	894	978	0			162
							325	4	983	9							
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	2023	1	4236	3	Y	737	796	0			103
							505	4	811	9							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1654	1	294	9	Y	267	275	0			62
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	2686	1	901	3	Y	254	273	0			43
							1120	4	279	9							
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	847	1	798	3	Y	152	164	0			31
							522	4	167	9							
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	637	1	521	3	Y	134	129	0			36
							101	4	147	9							
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1933	1	2295	3	Y	555	491	0			100
							203	4	611	9							
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1376	1	2881	3	Y	436	475	0			61
							343	4	480	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	1081	-0-	-3042	-0-	864	1	1	4	Y	196	190	0			31
							216	9									
01	4123	X	987	-0-	-3136	-0-	766	1	1	4	Y	200	204	0			27
							220	9									
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	815	1	2	4	Y	141	143	0			25
							155	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	949	1	1673	3	Y	785	674	0			136
							17	4	864	9							
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	755	1	1680	3	Y	905	851	0			190
							1	4	996	9							
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	710	1	1897	3	Y	373	500	0			63
							1	4	410	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7595	X	4655	-0-	-2940	-0-	502	1	3074	3	Y	972	942	0			111
							10	4	1069	9							
01	7595	X	2518	-0-	-5077	-0-	298	1	1483	3	Y	668	638	0			141
							2	4	735	9							
02	5488	X	4878	-0-	-610	-0-	465	1	2825	3	Y	1179	1173	0			147
							291	4	1297	9							
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	500	1	2784	3	Y	964	975	0			136
							872	4	1060	9							
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	446	1	2852	3	Y	990	1051	0			75
							738	4	1089	9							
05	5394	X	5355	-0-	-39	-0-	623	1	2976	3	Y	954	975	0			54
							707	4	1049	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	769	1	4134	3	Y	435	421	0			133
							85	4	479	9							
01	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	528	1	865	3	Y	257	277	0			113
							108	4	283	9							
02	4620	X	828	-0-	-3792	-0-	571	1	37	4	Y	200	237	0			76
							220	9									
03	5456	X	3833	-0-	-1623	-0-	809	1	2521	3	Y	400	410	0			66
							63	4	440	9							
04	5280	X	3791	-0-	-1489	-0-	703	1	2585	3	Y	416	367	0			115
							45	4	458	9							
05	5456	X	4192	-0-	-1264	-0-	830	1	2808	3	Y	469	482	0			102
							38	4	516	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

12	7316	X	5750	-0-	-1566	-0-	787	1	3957	3	Y	835	765	0			255
							87	4	919	9							
01	7316	X	3655	-0-	-3661	-0-	746	1	1628	3	Y	1025	830	0			450
							153	4	1128	9							
02	6412	X	4376	-0-	-2036	-0-	551	1	2949	3	Y	764	923	0			291
							36	4	840	9							
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	786	1	4779	3	Y	688	865	0			114
							61	4	757	9							
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	782	1	4679	3	Y	1138	938	0			314
							50	4	1252	9							
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	925	1	5034	3	Y	893	1013	0			194
							43	4	982	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	7707	-0-	-1407	-0-	297	1	5935	3	Y	1164	1094	0		235
							195	4	1280	9						
01	9114	X	1871	-0-	-7243	-0-	76	1	1475	3	Y	265	416	0		84
							28	4	292	9						
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					Y	-0-	84	0		-0-
03	8215	X	259	-0-	-7956	-0-	9	1	217	3	Y	29	16	0		13
							1	4	32	9						
04	7950	X	6432	-0-	-1518	-0-	648	1	5004	3	Y	678	444	0		247
							34	4	746	9						
05	7719	X	7553	-0-	-166	-0-	955	1	5728	3	Y	753	827	0		173
							42	4	828	9						

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	206	1	23042	2	Y	1910	1775	0		194
							2101	9								
01	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	143	1	15695	2	Y	933	952	0		175
							5	4	1026	9						
02	18312	X	8987	-0-	-9325	-0-	154	1	7631	2	Y	1092	1237	0		30
							1	4	1201	9						
03	25358	X	2592	-0-	-22766	-0-	997	2	1595	9	Y	1450	1268	0		212
04	24540	X	4924	-0-	-19616	-0-	3295	2	1629	9	Y	1481	1630	0		63
05	25358	X	2027	-0-	-23331	-0-	611	2	1416	9	Y	1287	1269	0		81

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31310	X	20454	-0-	-10856	-0-	80	1	19553	2	Y	746	724	0		76
							821	9								
01	31310	X	22631	-0-	-8679	-0-	93	1	21862	2	Y	609	571	0		114
							6	4	670	9						
02	26936	X	20023	-0-	-6913	-0-	75	1	19360	2	Y	533	632	0		15
							2	4	586	9						
03	33271	X	33271	-0-	-0-	-0-	31450	2	1821	9	Y	1655	1428	0		242
04	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	21322	2	1810	9	Y	1645	1817	0		70
05	22630	X	10422	-0-	-12208	-0-	9547	2	875	9	Y	795	815	0		50

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	18490	-0-	-2094	-0-	24	1	18038	2	Y	357	360	0		27
							35	4	393	9						
01	18476	X	17663	-0-	-813	-0-	60	1	16270	2	Y	956	895	0		88
							281	4	1052	9						
02	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	136	1	15774	2	Y	2152	2061	0		179
							435	4	2367	9						
03	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	17327	2	686	4	Y	1842	1852	0		169
							2026	9								
04	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	16351	2	438	4	Y	1885	1869	0		185
							2074	9								
05	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	16827	2	232	4	Y	1953	1892	0		246
							2148	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	8259	-0-		-3614		-0-	191	1	4910	2	Y	2851	2786	0			217
									22	4	3136	9							
01	14663	X	10027	-0-		-4636		-0-	224	1	5694	2	Y	3559	3447	0			329
									194	4	3915	9							
02	10690	X	10690	-0-		-0-		-0-	37	1	9651	2	Y	578	859	0			48
									366	4	636	9							
03	11529	X	11529	-0-		-0-		-0-	9833	2	582	4	Y	1013	968	0			93
									1114	9									
04	10535	X	10535	-0-		-0-		-0-	9171	2	361	4	Y	912	916	0			89
									1003	9									
05	11160	X	10495	-0-		-665		-0-	9304	2	188	4	Y	912	886	0			115
									1003	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	10184	-0-		-2960		-0-	38	1	9490	2	Y	571	582	0			43
									28	4	628	9							
01	11346	X	9664	-0-		-1682		-0-	23	1	9012	2	Y	372	381	0			34
									220	4	409	9							
02	10378	X	10378	-0-		-0-		-0-	30	1	9457	2	Y	477	471	0			40
									366	4	525	9							
03	9931	X	9931	-0-		-0-		-0-	8934	2	565	4	Y	393	397	0			36
									432	9									
04	10150	X	10150	-0-		-0-		-0-	9360	2	363	4	Y	388	386	0			38
									427	9									
05	9122	X	9122	-0-		-0-		-0-	8459	2	183	4	Y	436	419	0			55
									480	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23702	X	23702	-0-		-0-		-0-	1625	1	21571	2	Y	460	428	0			50
									506	9									
01	23002	X	18957	-0-		-4045		-0-	1111	1	17304	2	Y	493	470	0			73
									542	9									
02	21700	X	20853	-0-		-847		-0-	943	1	19108	2	Y	727	705	0			95
									2	4	800	9							
03	24025	X	19908	-0-		-4117		-0-	311	1	18724	2	Y	751	772	0			74
									47	4	826	9							
04	27418	X	27418	-0-		-0-		-0-	25146	2	315	4	Y	1779	1791	0			62
									1957	9									
05	27724	X	27724	-0-		-0-		-0-	1043	1	24815	2	Y	1675	1714	0			23
									23	4	1843	9							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23994	X	23898	-0-		-96		-0-	607	1	22884	2	Y	370	347	0			40
									407	9									
01	23994	X	14187	-0-		-9807		-0-	418	1	13306	2	Y	421	399	0			62
									463	9									
02	21084	X	20304	-0-		-780		-0-	708	1	18927	2	Y	607	590	0			79
									1	4	668	9							
03	23476	X	23476	-0-		-0-		-0-	199	1	22160	2	Y	977	959	0			97
									42	4	1075	9							
04	27918	X	27918	-0-		-0-		-0-	26004	2	298	4	Y	1469	1515	0			51
									1616	9									
05	24981	X	24981	-0-		-0-		-0-	1580	1	21651	2	Y	1566	1595	0			22
									27	4	1723	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6353	X	6353	-0-		-0-	-0-	1076	1	4720	2	Y	506	470	0			55
								557	9									
01	2164	X	2164	-0-		-0-	-0-	631	1	981	2	Y	502	483	0			74
								552	9									
02	7336	X	1668	-0-		-5668	-0-	979	1	1	4	Y	625	617	0			82
								688	9									
03	8122	X	6712	-0-		-1410	-0-	225	1	6385	2	Y	70	145	0			7
								25	4	77	9							
04	7860	X	5363	-0-		-2497	-0-	4744	2	189	4	Y	391	384	0			14
								430	9									
05	9212	X	9212	-0-		-0-	-0-	2197	1	6412	2	Y	526	533	0			7
								24	4	579	9							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024	X	27353	-0-		-671	-0-	767	1	24838	2	Y	1589	1487	0			173
								1748	9									
01	28024	X	15155	-0-		-12869	-0-	412	1	13135	2	Y	1462	1419	0			216
								1608	9									
02	25339	X	25339	-0-		-0-	-0-	747	1	22654	2	Y	1760	1746	0			230
								2	4	1936	9							
03	26474	X	22747	-0-		-3727	-0-	162	1	20823	2	Y	1567	1642	0			155
								38	4	1724	9							
04	28266	X	28266	-0-		-0-	-0-	25453	2	269	4	Y	2313	2388	0			80
								2544	9									
05	32309	X	32309	-0-		-0-	-0-	1264	1	28645	2	Y	2156	2206	0			30
								28	4	2372	9							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24622	X	24622	-0-		-0-	-0-	880	1	18492	2	Y	4773	4911	0			521
								5250	9									
01	21638	X	17708	-0-		-3930	-0-	515	1	15355	2	Y	1671	1945	0			247
								1838	9									
02	23912	X	17977	-0-		-5935	-0-	974	1	14847	2	Y	1958	1949	0			256
								2	4	2154	9							
03	26474	X	18103	-0-		-8371	-0-	324	1	13891	2	Y	3496	3406	0			346
								42	4	3846	9							
04	25620	X	22790	-0-		-2830	-0-	20587	2	285	4	Y	1744	2029	0			61
								1918	9									
05	24614	X	23828	-0-		-786	-0-	991	1	21811	2	Y	914	962	0			13
								21	4	1005	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18420	X	18420	-0-		-0-	-0-	617	1	16451	2	Y	1229	1152	0			134
								1352	9									
01	15996	X	10568	-0-		-5428	-0-	506	1	8796	2	Y	1151	1115	0			170
								1266	9									
02	17836	X	16988	-0-		-848	-0-	926	1	14495	2	Y	1424	1408	0			186
								1	4	1566	9							
03	18414	X	2997	-0-		-15417	-0-	306	1	2224	2	Y	400	546	0			40
								27	4	440	9							
04	25488	X	25488	-0-		-0-	-0-	22804	2	295	4	Y	2172	2137	0			75
								2389	9									
05	18817	X	11452	-0-		-7365	-0-	1209	1	7794	2	Y	2213	2257	0			31
								15	4	2434	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	13120	-0-		-7557	-0-	100	1	11355	2	Y	1486	1508	0			113
								30	4	1635	9							
01	20677	X	8313	-0-		-12364	-0-	82	1	6596	2	Y	1299	1292	0			120
								206	4	1429	9							
02	30884	X	8294	-0-		-22590	-0-	72	1	6639	2	Y	1136	1162	0			94
								333	4	1250	9							
03	34193	X	14016	-0-		-20177	-0-	13078	2	612	4	Y	296	363	0			27
								326	9									
04	33090	X	13196	-0-		-19894	-0-	12519	2	388	4	Y	263	264	0			26
								289	9									
05	13230	X	13230	-0-		-0-	-0-	12723	2	201	4	Y	278	269	0			35
								306	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20045	X	20045	-0-		-0-	-0-	17	1	19457	2	Y	519	515	1			93
								571	9									
01	18238	X	18238	-0-		-0-	-0-	5	1	17781	2	Y	411	378	1			126
								452	9									
02	16853	X	16853	-0-		-0-	-0-	1	1	16599	2	Y	230	281	1			75
								253	9									
03	21068	X	21068	-0-		-0-	-0-	20708	2	360	9	Y	327	312	1			90
04	31755	X	31755	-0-		-0-	-0-	31055	2	700	9	Y	636	473	1			253
05	20057	X	18534	-0-		-1523	-0-	1	1	17979	2	Y	504	508	1			249
								554	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7415	X	7415	-0-		-0-	-0-	1	1	6871	2	N	494	527	1			154
								543	9									
01	7223	X	5565	-0-		-1658	-0-	1	1	5212	2	N	320	190	1			284
								352	9									
02	6581	X	6581	-0-		-0-	-0-	1	1	6056	2	N	476	547	1			213
								524	9									
03	7409	X	2040	-0-		-5369	-0-	1	1	1937	2	N	93	124	1			182
								102	9									
04	7170	X	2156	-0-		-5014	-0-	1	1	2100	2	N	50	108	1			124
								55	9									
05	7409	X	1276	-0-		-6133	-0-	1	1	1233	2	N	38	99	1			63
								42	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	5393	-0-		-3876	-0-	953	1	3729	2	Y	645	676	0			219
								1	4	710	9							
01	9269	X	7391	-0-		-1878	-0-	1280	1	5065	2	Y	856	777	0			298
								104	4	942	9							
02	8032	X	8032	-0-		-0-	-0-	1280	1	5957	2	Y	721	886	0			133
								2	4	793	9							
03	7395	X	7395	-0-		-0-	-0-	771	1	5662	2	Y	874	864	0			143
								1	4	961	9							
04	7198	X	7198	-0-		-0-	-0-	787	1	5424	2	Y	896	821	0			218
								1	4	986	9							
05	8714	X	8714	-0-		-0-	-0-	795	1	6721	2	Y	1074	1020	0			272
								17	4	1181	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	2022	1	9922	2	Y	1213	1059	0	412
							3	4	1334	9					
01	12555	X	11518	-0-	-1037	-0-	1766	1	8350	2	Y	1134	1151	0	395
							155	4	1247	9					
02	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	1604	1	7052	2	Y	995	1207	0	183
							2	4	1095	9					
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1151	1	7426	2	Y	976	1000	0	159
							2	4	1074	9					
04	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	1073	1	6396	2	Y	875	822	0	212
							1	4	963	9					
05	9610	X	7824	-0-	-1786	-0-	1127	1	5852	2	Y	749	771	0	190
							21	4	824	9					

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	925	1	21658	2	Y	2849	2843	0	388
							127	4	3134	9					
01	23591	X	23234	-0-	-357	-0-	846	1	19064	2	Y	3021	2621	0	788
							1	4	3323	9					
02	21952	X	17273	-0-	-4679	-0-	610	1	13706	2	Y	2688	3167	0	309
							2957	9							
03	24304	X	22221	-0-	-2083	-0-	779	1	18233	2	Y	2917	2865	0	361
							3209	9							
04	23520	X	22687	-0-	-833	-0-	726	1	18902	2	Y	2781	2748	0	394
							3059	9							
05	24304	X	21427	-0-	-2877	-0-	667	1	18136	2	Y	2377	2405	0	366
							9	4	2615	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	EOM BALANCE
12	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	40975	3	5237	9	Y	4761	4797	0	109
01	46060	X	46060	-0-	-0-	-0-	40892	3	5168	9	Y	4698	4673	0	134
02	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	54281	3	9261	9	Y	8419	8376	0	177
03	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	44762	3	7517	9	Y	6834	6792	0	219
04	44730	X	40248	-0-	-4482	-0-	35715	3	4533	9	Y	4121	4207	0	133
05	46996	X	40168	-0-	-6828	-0-	35750	3	4418	9	Y	4016	4020	0	129

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	EOM BALANCE
12	64635	X	47010	-0-	-17625	-0-	41133	3	5877	9	Y	5343	5370	0	122
01	58776	X	37789	-0-	-20987	-0-	33075	3	4714	9	Y	4285	4285	0	122
02	65284	X	65284	-0-	-0-	-0-	57059	3	8225	9	Y	7477	7442	0	157
03	56880	X	56880	-0-	-0-	-0-	49683	3	7197	9	Y	6543	6490	0	210
04	51863	X	51863	-0-	-0-	-0-	45646	3	6217	9	Y	5652	5680	0	182
05	69657	X	44797	-0-	-24860	-0-	39550	3	5247	9	Y	4770	4798	0	154

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	EOM BALANCE
12	31868	X	28666	-0-	-3202	-0-	992	1	26325	3	N	1226	1227	0	158
							1349	9							
01	32023	X	25127	-0-	-6896	-0-	896	1	23248	3	N	894	838	0	214
							983	9							
02	28924	X	24538	-0-	-4386	-0-	896	1	22553	3	N	990	983	0	221
							1089	9							
03	32023	X	25199	-0-	-6824	-0-	992	1	23122	3	N	986	948	0	259
							1085	9							
04	28320	X	23267	-0-	-5053	-0-	960	1	21229	3	N	980	1048	0	191
							1078	9							
05	28675	X	22508	-0-	-6167	-0-	992	1	20584	3	Y	847	889	0	149
							932	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	992	1	19232	3	N	1281	1267	0			165
							1409	9									
01	23808	X	19552	-0-	-4256	-0-	896	1	17685	3	N	883	837	0			211
							971	9									
02	21504	X	20575	-0-	-929	-0-	896	1	18366	3	N	1194	1139	0			266
							1313	9									
03	23808	X	17224	-0-	-6584	-0-	992	1	15297	3	N	850	893	0			223
							935	9									
04	20940	X	18102	-0-	-2838	-0-	960	1	16042	3	N	1000	1028	0			195
							1100	9									
05	22785	X	16787	-0-	-5998	-0-	992	1	14929	3	Y	787	843	0			139
							866	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

12	43989	X	35215	-0-	-8774	-0-	29826	3	5389	9	Y	4899	4908	0			112
01	37417	X	22913	-0-	-14504	-0-	19328	3	3585	9	Y	3259	3278	0			93
02	34773	X	34773	-0-	-0-	-0-	27553	3	7220	9	Y	6564	6519	0			138
03	37417	X	25069	-0-	-12348	-0-	19224	3	5845	9	Y	5314	5282	0			170
04	34080	X	16939	-0-	-17141	-0-	12275	3	4664	9	Y	4240	4273	0			137
05	38502	X	17842	-0-	-20660	-0-	14316	3	3526	9	Y	3205	3239	0			103

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

12	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	908	1	10930	3	Y	2589	2521	0			286
							2848	9									
01	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	957	1	10014	3	Y	2484	2347	0			423
							1	4	2732	9							
02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	805	1	10253	3	Y	2404	2293	0			534
							2644	9									
03	15159	X	15030	-0-	-129	-0-	930	1	11435	3	Y	2423	2597	0			360
							2665	9									
04	14670	X	12219	-0-	-2451	-0-	846	1	9078	3	Y	2086	2125	0			321
							2295	9									
05	15159	X	1535	-0-	-13624	-0-	120	1	1258	3	Y	143	432	0			32
							157	9									

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2026

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
12	46190	X	22184	-0-	-24006	-0-	1422	1	20452	3	Y	282	310	0	31
							310	9							
01	46190	X	21451	-0-	-24739	-0-	1615	1	19616	3	Y	199	196	0	34
							1	4	219	9					
02	26096	X	19887	-0-	-6209	-0-	1294	1	18458	3	Y	123	130	0	27
							135	9							
03	23777	X	22871	-0-	-906	-0-	1462	1	20776	3	Y	575	517	0	85
							633	9							
04	23010	X	21738	-0-	-1272	-0-	1436	1	19959	3	Y	312	349	0	48
							343	9							
05	22196	X	19985	-0-	-2211	-0-	1410	1	18154	3	Y	383	345	0	86
							421	9							

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	1287	1	27578	3	Y	407	409	0	12
							448	9							
01	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1418	1	27143	3	Y	647	633	0	26
							712	9							
02	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	1542	1	35937	3	Y	902	884	0	44
							1	4	992	9					
03	42484	X	42484	-0-	-0-	-0-	1732	1	39666	3	Y	975	983	0	36
							13	4	1073	9					
04	38640	X	38640	-0-	-0-	-0-	1578	1	36127	3	Y	846	849	0	33
							4	4	931	9					
05	37913	X	37913	-0-	-0-	-0-	1548	1	35312	3	Y	945	940	0	38
							13	4	1040	9					

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

12	50623	X	40008	-0-	-10615	-0-	1616	1	34576	3	Y	3469	3440	0	383
							3816	9							
01	50561	X	38271	-0-	-12290	-0-	1787	1	32967	3	Y	3196	3035	0	544
							1	4	3516	9					
02	37660	X	35418	-0-	-2242	-0-	1426	1	30636	3	Y	3051	2918	0	677
							3356	9							
03	41695	X	39131	-0-	-2564	-0-	1585	1	34022	3	Y	3204	3405	0	476
							3524	9							
04	40350	X	37149	-0-	-3201	-0-	1543	1	32022	3	Y	3258	3233	0	501
							3584	9							
05	40021	X	35346	-0-	-4675	-0-	1512	1	30225	3	Y	3281	3044	0	738
							3609	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51689	X	51689	-0-	-0-	-0-	2075	1	47885	3	Y	1572	1551	0			174
							1729	9									
01	50727	X	50727	-0-	-0-	-0-	2331	1	46846	3	Y	1408	1342	0			240
							1	4	1549	9							
02	46872	X	44162	-0-	-2710	-0-	1777	1	40937	3	Y	1316	1264	0			292
							1448	9									
03	51894	X	51648	-0-	-246	-0-	2083	1	47893	3	Y	1520	1586	0			226
							1672	9									
04	53355	X	53355	-0-	-0-	-0-	2158	1	49572	3	Y	1477	1476	0			227
							1625	9									
05	59831	X	59831	-0-	-0-	-0-	2422	1	55752	3	Y	1506	1394	0			339
							1657	9									

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

12	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	2938	3	1638	9	Y	1489	1597	0			886
01	4991	X	37	-0-	-4954	-0-	23	3	14	9	Y	13	880	0			19
02	3920	X	51	-0-	-3869	-0-	38	3	13	9	Y	12	25	0			6
03	4340	X	39	-0-	-4301	-0-	14	3	25	9	Y	23	19	0			10
04	4200	X	1	-0-	-4199	-0-	1	3			Y	-0-	10	0			-0-
05	4340	X	33	-0-	-4307	-0-	20	3	13	9	Y	12	5	0			7

BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

12	47740	X	47740	-0-	-0-	-0-	1541	1	44686	3	Y	1375	1359	0			152
							1513	9									
01	55025	X	39325	-0-	-15700	-0-	1448	1	36608	3	Y	1153	1109	0			196
							1	4	1268	9							
02	49700	X	36577	-0-	-13123	-0-	1166	1	34146	3	Y	1150	1091	0			255
							1265	9									
03	55025	X	35359	-0-	-19666	-0-	1141	1	32976	3	Y	1129	1216	0			168
							1242	9									
04	46200	X	35418	-0-	-10782	-0-	1350	1	32797	3	Y	1155	1145	0			178
							1271	9									
05	47740	X	33164	-0-	-14576	-0-	1624	1	30287	3	Y	1139	1061	0			256
							1253	9									

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

12	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	12820	2	7	4	Y	2238	2187	0			199
							2462	9									
01	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	11365	2	34	4	Y	1795	1727	0			267
							1975	9									
02	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	13301	2	2	4	Y	2583	2677	0			173
							2841	9									
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	14433	2	10	4	Y	2634	2603	0			204
							2897	9									
04	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	14911	2	77	4	Y	2087	2113	0			178
							2296	9									
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	10459	2	274	4	Y	1901	1922	0			157
							2091	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
12	36208	X	26130	-0-	-10078	-0-	22380	2	11	4	Y	3399	3321	0			303
							3739	9									
01	36208	X	22913	-0-	-13295	-0-	19858	2	56	4	Y	2726	2623	0			406
							2999	9									
02	29158	X	29158	-0-	-0-	-0-	25551	2	4	4	Y	3275	3462	0			219
							3603	9									
03	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	25298	2	17	4	Y	3749	3678	0			290
							4124	9									
04	25290	X	15070	-0-	-10220	-0-	11239	2	89	4	Y	3402	3402	0			290
							3742	9									
05	30690	X	21956	-0-	-8734	-0-	19269	2	479	4	Y	2007	2131	0			166
							2208	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
12	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	364	0			-0-
01	18972	X	4658	-0-	-14314	-0-	62	1	4522	2	Y	-0-					-0-
							74	4									
02	17276	X	9825	-0-	-7451	-0-	269	1	7597	2	Y	1777	1365	0			412
							4	4	1955	9							
03	19127	X	6409	-0-	-12718	-0-	88	1	5180	2	Y	1036	1211	0			237
							1	4	1140	9							
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	142	1	9698	2	Y	1315	1212	0			340
							1	4	1447	9							
05	10881	X	10393	-0-	-488	-0-	90	1	8534	2	Y	1556	1722	0			174
							57	4	1712	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
12	22723	X	15927	-0-	-6796	-0-	13698	2	9	4	Y	2018	1971	0			180
							2220	9									
01	22723	X	13777	-0-	-8946	-0-	11952	2	45	4	Y	1618	1557	0			241
							1780	9									
02	17640	X	16839	-0-	-801	-0-	15059	2	2	4	Y	1616	1749	0			108
							1778	9									
03	15934	X	13571	-0-	-2363	-0-	12060	2	9	4	Y	1365	1367	0			106
							1502	9									
04	15420	X	7840	-0-	-7580	-0-	6448	2	48	4	Y	1222	1224	0			104
							1344	9									
05	18631	X	6683	-0-	-11948	-0-	5863	2	99	4	Y	655	705	0			54
							721	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
12	30225	X	26089	-0-	-4136	-0-	23890	2	11	4	Y	1989	1944	0			177
							2188	9									
01	30225	X	22552	-0-	-7673	-0-	20735	2	61	4	Y	1596	1535	0			238
							1756	9									
02	27636	X	14352	-0-	-13284	-0-	12547	2	3	4	Y	1638	1766	0			110
							1802	9									
03	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	25672	2	18	4	Y	1526	1518	0			118
							1679	9									
04	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	34963	2	158	4	Y	1559	1544	0			133
							1715	9									
05	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	22667	2	558	4	Y	2879	2774	0			238
							3167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	24521	X	23544	-0-	-977	-0-	522	1	19000	2	Y	3656	3361	0		702
							4022	9								
01	22258	X	13767	-0-	-8491	-0-	263	1	11769	2	Y	1402	1802	0		302
							193	4	1542	9						
02	17640	X	4531	-0-	-13109	-0-	99	1	3932	2	Y	453	650	0		105
							2	4	498	9						
03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	105	0		-0-
04	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	-0-				-0-
05	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	238	1	22604	2	Y	2431	2159	0		272
							152	4	2674	9						

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

12	54188	X	51569	-0-	-2619	-0-	47375	2	4194	9	Y	3813	3817	0		77
01	52235	X	44072	-0-	-8163	-0-	39932	2	4140	9	Y	3764	3760	0		81
02	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	40297	2	3102	9	Y	2820	2807	0		94
03	45174	X	45174	-0-	-0-	-0-	42436	2	2738	9	Y	2489	2511	0		72
04	40379	X	40379	-0-	-0-	-0-	38030	2	2349	9	Y	2135	2145	0		62
05	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	22261	2	2912	9	Y	2647	2628	0		81

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124

12	59024	X	54581	-0-	-4443	-0-	50332	2	4249	9	Y	3863	3868	0		78
01	55676	X	53169	-0-	-2507	-0-	49186	2	3983	9	Y	3621	3622	0		77
02	50288	X	49355	-0-	-933	-0-	46264	2	3091	9	Y	2810	2793	0		94
03	54591	X	50815	-0-	-3776	-0-	48015	2	2800	9	Y	2545	2565	0		74
04	52830	X	45957	-0-	-6873	-0-	43535	2	2422	9	Y	2202	2212	0		64
05	54653	X	25323	-0-	-29330	-0-	22457	2	2866	9	Y	2605	2589	0		80

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

12	34503	X	32625	-0-	-1878	-0-	27887	2	4738	9	Y	4307	4307	0		87
01	32643	X	29335	-0-	-3308	-0-	25182	2	4153	9	Y	3775	3781	0		81
02	29484	X	26418	-0-	-3066	-0-	23083	2	3335	9	Y	3032	3012	0		101
03	32612	X	26911	-0-	-5701	-0-	23599	2	3312	9	Y	3011	3025	0		87
04	31560	X	25328	-0-	-6232	-0-	20398	2	4930	9	Y	4482	4438	0		131
05	32612	X	30974	-0-	-1638	-0-	27784	2	3190	9	Y	2900	2942	0		89

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

12	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	23232	2	5707	9	Y	5188	5167	0		105
01	28923	X	22021	-0-	-6902	-0-	17717	2	4304	9	Y	3913	3934	0		84
02	26124	X	19535	-0-	-6589	-0-	16354	2	3181	9	Y	2892	2880	0		96
03	28954	X	23392	-0-	-5562	-0-	19799	2	3593	9	Y	3266	3267	0		95
04	28020	X	19340	-0-	-8680	-0-	16909	2	2431	9	Y	2210	2241	0		64
05	31227	X	31227	-0-	-0-	-0-	27330	2	3897	9	Y	3543	3498	0		109

UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	5	4	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	Y	619	612	0		7
							15	4	681	9						
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	Y	10	17	0		-0-
							6	4	11	9						
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
01	5239	X	125	-0-	-5114	-0-	2	1	63	2	Y	54	51	0	3
							1	4	59	9					
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	Y	2073	1957	0	119
							58	4	2280	9					
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	2225	2	33	4	Y	2014	2046	0	87
							2215	9							
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	2184	2	19	4	Y	1639	1653	0	73
							1803	9							
*05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	2067	2	18	4	Y	1563	1572	0	64
							1719	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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	212	1	4135	2	Y	4658	4474	0	486
							218	4	5124	9					
01	9889	X	8521	-0-	-1368	-0-	215	1	1393	2	Y	5828	5919	0	395
							502	4	6411	9					
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	147	1	4944	2	Y	4773	4994	0	174
							36	4	5250	9					
03	7285	X	2879	-0-	-4406	-0-	1201	2	33	4	Y	1495	1474	0	195
							1645	9							
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-	195	0	-0-
05	7285	X	3170	-0-	-4115	-0-	335	2	61	4	Y	2522	2418	0	104
							2774	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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32606	X	32606	-0-	-0-	-0-	181	1	29740	2	Y	2441	2435	0	122
							2685	9							
01	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	114	1	23686	2	Y	1544	1576	0	90
							20	4	1698	9					
02	32732	X	20227	-0-	-12505	-0-	166	1	17673	2	Y	2170	2085	0	175
							1	4	2387	9					
03	36239	X	17682	-0-	-18557	-0-	15474	2	6	4	Y	2002	2039	0	138
							2202	9							
04	32010	X	23567	-0-	-8443	-0-	17885	2	164	4	Y	5016	4913	0	241
							5518	9							
05	32612	X	24776	-0-	-7836	-0-	487	1	17334	2	Y	6320	6069	0	492
							3	4	6952	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
12	34673	X	34673	-0-	-0-	-0-	381	1	28653	2	Y	5126	5106	0			255
							5639	9									
01	35956	X	35956	-0-	-0-	-0-	386	1	29783	2	Y	5237	5185	0			307
							26	4	5761	9							
02	35364	X	30915	-0-	-4449	-0-	260	1	26923	2	Y	3392	3425	0			274
							1	4	3731	9							
03	39153	X	30582	-0-	-8571	-0-	28934	2	13	4	Y	1486	1657	0			103
							1635	9									
04	35910	X	28262	-0-	-7648	-0-	26919	2	215	4	Y	1025	1079	0			49
							1128	9									
05	35960	X	29143	-0-	-6817	-0-	751	1	27823	2	Y	513	522	0			40
							5	4	564	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
12	32457	X	27055	-0-	-5402	-0-	96	1	25545	2	Y	1285	1281	0			64
							1414	9									
01	32457	X	29434	-0-	-3023	-0-	45	1	28685	2	Y	615	643	0			36
							27	4	677	9							
02	29428	X	27426	-0-	-2002	-0-	91	1	26025	2	Y	1190	1130	0			96
							1	4	1309	9							
03	32581	X	29069	-0-	-3512	-0-	28229	2	13	4	Y	752	796	0			52
							827	9									
04	29070	X	25730	-0-	-3340	-0-	24039	2	198	4	Y	1357	1344	0			65
							1493	9									
05	30380	X	29181	-0-	-1199	-0-	743	1	27305	2	Y	1025	1010	0			80
							5	4	1128	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
12	20150	X	17464	-0-	-2686	-0-	527	1	14617	2	Y	1644	1638	0			107
							512	4	1808	9							
01	39859	X	39859	-0-	-0-	-0-	927	1	37768	2	Y	1057	1125	0			39
							1	4	1163	9							
02	45102	X	45102	-0-	-0-	-0-	971	1	43122	2	Y	776	778	0			37
							155	4	854	9							
03	20367	X	16785	-0-	-3582	-0-	537	1	15013	2	Y	999	972	0			64
							136	4	1099	9							
04	26280	X	17520	-0-	-8760	-0-	570	1	15972	2	Y	832	871	0			25
							63	4	915	9							
05	27156	X	20947	-0-	-6209	-0-	657	1	19154	2	Y	635	639	0			21
							437	4	699	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
12	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	454	1	15283	2	Y	1146	1149	0			74
							441	4	1261	9							
01	15500	X	11251	-0-	-4249	-0-	326	1	10210	2	Y	649	699	0			24
							1	4	714	9							
02	13804	X	13351	-0-	-453	-0-	399	1	11749	2	Y	1035	1010	0			49
							64	4	1139	9							
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	560	1	17324	2	Y	948	936	0			61
							142	4	1043	9							
04	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	596	1	18996	2	Y	788	825	0			24
							66	4	867	9							
05	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	596	1	17315	2	Y	718	718	0			24
							396	4	790	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
12	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	1017	1	26698	2	Y	5081	5048	0			329
							988	4	5589	9							
01	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	1043	1	31141	2	Y	4695	4849	0			175
							1	4	5165	9							
02	26245	X	26245	-0-	-0-	-0-	824	1	20822	2	Y	4061	4044	0			192
							132	4	4467	9							
03	33930	X	33930	-0-	-0-	-0-	991	1	27119	2	Y	5063	4930	0			325
							251	4	5569	9							
04	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	1052	1	27209	2	Y	4656	4842	0			139
							116	4	5122	9							
05	33036	X	33036	-0-	-0-	-0-	984	1	25401	2	Y	5452	5413	0			178
							654	4	5997	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
12	8587	X	7178	-0-	-1409	-0-	345	1	4257	2	Y	2037	2040	0			132
							335	4	2241	9							
01	8587	X	5547	-0-	-3040	-0-	292	1	3304	2	Y	1773	1839	0			66
							1	4	1950	9							
02	5068	X	4311	-0-	-757	-0-	209	1	2559	2	Y	1373	1374	0			65
							33	4	1510	9							
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	372	1	5320	2	Y	1589	1552	0			102
							94	4	1748	9							
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	388	1	5583	2	Y	1320	1383	0			39
							43	4	1452	9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	380	1	6683	2	Y	1256	1254	0			41
							253	4	1382	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
12	35092	X	33417	-0-	-1675	-0-	117	1	31572	2	Y	1571	1564	0			78
							1728	9									
01	36921	X	31627	-0-	-5294	-0-	70	1	30489	2	Y	949	971	0			56
							24	4	1044	9							
02	33348	X	33171	-0-	-177	-0-	133	1	31128	2	Y	1735	1651	0			140
							1	4	1909	9							
03	37454	X	37454	-0-	-0-	-0-	36270	2	12	4	Y	1065	1132	0			73
							1172	9									
04	32580	X	31890	-0-	-690	-0-	29113	2	223	4	Y	2322	2284	0			111
							2554	9									
05	36735	X	35850	-0-	-885	-0-	860	1	33236	2	Y	1590	1577	0			124
							5	4	1749	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
12	21700	X	20372	-0-	-1328	-0-	581	1	17392	2	Y	1668	1671	0			108
							564	4	1835	9							
01	21700	X	18386	-0-	-3314	-0-	502	1	16303	2	Y	1436	1490	0			54
							1	4	1580	9							
02	19404	X	16168	-0-	-3236	-0-	433	1	14307	2	Y	1235	1231	0			58
							69	4	1359	9							
03	20429	X	19550	-0-	-879	-0-	558	1	17550	2	Y	1183	1165	0			76
							141	4	1301	9							
04	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	601	1	17967	2	Y	1259	1297	0			38
							66	4	1385	9							
05	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	654	1	19834	2	Y	1179	1178	0			39
							435	4	1297	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
12	30876	X	22453	-0-	-8423	-0-	112	1	20684	2	Y	1506	1501	0			75
							1657	9									
01	30535	X	25982	-0-	-4553	-0-	60	1	25005	2	Y	812	839	0			48
							24	4	893	9							
02	26432	X	25173	-0-	-1259	-0-	128	1	23215	2	Y	1663	1577	0			134
							1	4	1829	9							
03	28396	X	26782	-0-	-1614	-0-	25646	2	12	4	Y	1022	1086	0			70
							1124	9									
04	25140	X	20975	-0-	-4165	-0-	18644	2	169	4	Y	1965	1941	0			94
							2162	9									
05	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	717	1	25722	2	Y	3340	3174	0			260
							4	4	3674	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
12	43397	X	43397	-0-	-0-	-0-	385	1	37318	2	Y	5176	5163	0			258
							5694	9									
01	45491	X	45491	-0-	-0-	-0-	596	1	35968	2	Y	8089	7873	0			474
							29	4	8898	9							
02	45780	X	37945	-0-	-7835	-0-	369	1	32286	2	Y	4808	4894	0			388
							1	4	5289	9							
03	49972	X	44900	-0-	-5072	-0-	34861	2	15	4	Y	9113	8872	0			629
							10024	9									
04	44820	X	36290	-0-	-8530	-0-	33627	2	251	4	Y	2193	2717	0			105
							2412	9									
05	45477	X	35923	-0-	-9554	-0-	847	1	32474	2	Y	2361	2282	0			184
							5	4	2597	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
12	39308	X	27573	-0-	-11735	-0-	39	1	24551	3	N	2489	2490	0			105
							245	4	2738	9							
01	37758	X	33283	-0-	-4475	-0-	29937	3	893	4	N	2230	2232	0			103
							2453	9									
02	38724	X	38724	-0-	-0-	-0-	1	1	35323	3	N	2845	2812	0	8	8	128
							270	4	3130	9							
03	34038	X	24741	-0-	-9297	-0-	21594	3	790	4	N	2143	2180	0			91
							2357	9									
04	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	30209	3	31	4	N	2932	2873	0			150
							3225	9									
05	42873	X	28858	-0-	-14015	-0-	25701	3	252	4	Y	2641	2616	0			175
							2905	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
12	52545	X	46082	-0-	-6463	-0-	39	1	42893	3	N	2565	2550	0			108
							328	4	2822	9							
01	54281	X	39465	-0-	-14816	-0-	36299	3	991	4	N	1977	1993	0			92
							2175	9									
02	49028	X	35101	-0-	-13927	-0-	1	1	32653	3	N	1989	1985	0	6	8	90
							259	4	2188	9							
03	54281	X	45040	-0-	-9241	-0-	41282	3	1144	4	N	2376	2365	0			101
							2614	9									
04	44730	X	44629	-0-	-101	-0-	41982	3	37	4	N	2373	2353	0			121
							2610	9									
05	46097	X	39032	-0-	-7065	-0-	36323	3	310	4	Y	2181	2158	0			144
							2399	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33696	X	33696	-0-		-0-	-0-	29419	3	134	4	N	3766	3630	0			158
								4143	9									
01	30153	X	30153	-0-		-0-	-0-	27079	3	450	4	N	2385	2433	0			110
								2624	9									
02	36764	X	27835	-0-		-8929	-0-	25631	3	122	4	N	1893	1894	0	25	8	84
								2082	9									
03	33697	X	28160	-0-		-5537	-0-	25558	3	450	4	N	1956	1957	0			83
								2152	9									
04	32610	X	27815	-0-		-4795	-0-	25646	3	14	4	N	1959	1942	0			100
								2155	9									
05	33697	X	26220	-0-		-7477	-0-	23999	3	119	4	Y	1911	1885	0			126
								2102	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35309	X	32318	-0-		-2991	-0-	39	1	28904	3	N	2827	2823	0			119
								265	4	3110	9							
01	35061	X	32896	-0-		-2165	-0-	29103	3	875	4	N	2653	2649	0			123
								2918	9									
02	31339	X	31339	-0-		-0-	-0-	1	1	28080	3	N	2737	2721	0	16	8	123
								247	4	3011	9							
03	34069	X	32981	-0-		-1088	-0-	28872	3	920	4	N	2899	2899	0			123
								3189	9									
04	32970	X	31129	-0-		-1841	-0-	27984	3	29	4	N	2833	2811	0			145
								3116	9									
05	34689	X	31093	-0-		-3596	-0-	27637	3	267	4	Y	2899	2852	0			192
								3189	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50995	X	30226	-0-		-20769	-0-	916	1	22830	3	Y	5891	5856	0			128
								6480	9									
01	50995	X	26451	-0-		-24544	-0-	660	1	20015	3	Y	5251	5260	0			119
								5776	9									
02	25327	X	25327	-0-		-0-	-0-	817	1	19058	3	Y	4956	4959	0			116
								5452	9									
03	27001	X	24710	-0-		-2291	-0-	888	1	18523	3	Y	4817	4819	0			114
								5299	9									
04	26130	X	25611	-0-		-519	-0-	1049	1	19151	3	Y	4919	4934	0			99
								5411	9									
05	27001	X	26466	-0-		-535	-0-	1048	1	19952	3	Y	4969	4986	0			82
								5466	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33728	X	30932	-0-		-2796	-0-	868	1	22879	3	Y	6532	6497	0			142
								7185	9									
01	33728	X	28830	-0-		-4898	-0-	690	1	21609	3	Y	5937	5944	0			135
								6531	9									
02	28091	X	28091	-0-		-0-	-0-	824	1	20797	3	Y	5882	5880	0			137
								6470	9									
03	29446	X	29446	-0-		-0-	-0-	901	1	21814	3	Y	6119	6111	0			145
								6731	9									
04	29817	X	29817	-0-		-0-	-0-	982	1	22188	3	Y	6043	6066	0			122
								6647	9									
05	30995	X	30995	-0-		-0-	-0-	990	1	23298	3	Y	6097	6119	0			100
								6707	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489	X	28263	-0-		-226		-0-		1121	1	21359	3	Y	5257	5232	0			114
										5783	9									
01	29946	X	25027	-0-		-4919		-0-		876	1	18980	3	Y	4701	4708	0			107
										5171	9									
02	27076	X	26479	-0-		-597		-0-		956	1	20248	3	Y	4795	4790	0			112
										5275	9									
03	29977	X	26865	-0-		-3112		-0-		1021	1	20656	3	Y	4716	4716	0			112
										5188	9									
04	29010	X	27765	-0-		-1245		-0-		1113	1	21157	3	Y	4995	5006	0			101
										5495	9									
05	29326	X	27410	-0-		-1916		-0-		1130	1	20787	3	Y	4994	5013	0			82
										5493	9									

HUFF DOBACK WELL #: 524H RRCID -> 296030 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12416 - 22653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120217	X	120217	-0-		-0-		-0-		5	1	105943	3	Y	12972	12898	0			281
										14269	9									
01	122574	X	111088	-0-		-11486		-0-		1	1	98221	3	Y	11696	11712	0			265
										12866	9									
02	103066	X	103066	-0-		-0-		-0-		8	1	91281	3	Y	10706	10721	0			250
										11777	9									
03	112300	X	112300	-0-		-0-		-0-		21	1	99333	3	Y	11769	11740	0			279
										12946	9									
04	108889	X	108889	-0-		-0-		-0-		2	1	96709	3	Y	11071	11126	0			224
										12178	9									
05	110019	X	105274	-0-		-4745		-0-		41	1	93424	3	Y	10735	10782	0			177
										11809	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44219	X	44219	-0-		-0-		-0-		1136	1	33509	3	Y	8704	8658	0			189
										9574	9									
01	40765	X	39123	-0-		-1642		-0-		870	1	29849	3	Y	7640	7656	0			173
										8404	9									
02	38373	X	38373	-0-		-0-		-0-		953	1	29230	3	Y	7445	7444	0			174
										8190	9									
03	38237	X	38237	-0-		-0-		-0-		1066	1	28987	3	Y	7440	7438	0			176
										8184	9									
04	38149	X	38149	-0-		-0-		-0-		1087	1	28611	3	Y	7683	7704	0			155
										8451	9									
05	38755	X	38755	-0-		-0-		-0-		1089	1	29176	3	Y	7718	7746	0			127
										8490	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42918	X	42918	-0-		-0-		-0-		829	1	34867	3	Y	6565	6500	0			142
										7222	9									
01	35681	X	35594	-0-		-87		-0-		664	1	28658	3	Y	5702	5715	0			129
										6272	9									
02	35943	X	35943	-0-		-0-		-0-		822	1	28850	3	Y	5701	5697	0			133
										6271	9									
03	42904	X	39679	-0-		-3225		-0-		879	1	32039	3	Y	6146	6133	0			146
										6761	9									
04	41520	X	37685	-0-		-3835		-0-		990	1	30408	3	Y	5715	5745	0			116
										6287	9									
05	42904	X	38750	-0-		-4154		-0-		1010	1	31298	3	Y	5856	5876	0			96
										6442	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66743	X	37159	-0-		-29584		-0-	41	1	33434	3	N	3084	3064	0	6	8	130
									292	4	3392	9							
01	68851	X	41149	-0-		-27702		-0-	37094	3	1035	4	N	2745	2748	0			127
									3020	9									
02	50344	X	33408	-0-		-16936		-0-	1	1	30383	3	N	2513	2519	0	8	8	113
									260	4	2764	9							
03	48081	X	37116	-0-		-10965		-0-	33217	3	973	4	N	2660	2660	0			113
									2926	9									
04	39810	X	39388	-0-		-422		-0-	36233	3	33	4	N	2838	2806	0			145
									3122	9									
05	41137	X	39117	-0-		-2020		-0-	35693	3	309	4	Y	2832	2790	0			187
									3115	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51646	X	43735	-0-		-7911		-0-	39	1	39581	3	N	3455	3433	0			145
									314	4	3801	9							
01	51646	X	41385	-0-		-10261		-0-	37379	3	1033	4	N	2703	2723	0			125
									2973	9									
02	41356	X	36932	-0-		-4424		-0-	1	1	33502	3	N	2864	2851	0	9	8	129
									279	4	3150	9							
03	46751	X	46751	-0-		-0-		-0-	42204	3	1153	4	N	3085	3083	0			131
									3394	9									
04	49073	X	49073	-0-		-0-		-0-	45534	3	39	4	N	3182	3150	0			163
									3500	9									
05	50251	X	50251	-0-		-0-		-0-	46311	3	354	4	Y	3260	3207	0			216
									3586	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46066	X	40253	-0-		-5813		-0-	38	1	37169	3	N	2496	2485	0			105
									300	4	2746	9							
01	46066	X	34042	-0-		-12024		-0-	31140	3	905	4	N	1815	1836	0			84
									1997	9									
02	41048	X	31164	-0-		-9884		-0-	1	1	28856	3	N	1879	1872	0	7	8	84
									240	4	2067	9							
03	45446	X	34327	-0-		-11119		-0-	31006	3	979	4	N	2129	2123	0			90
									2342	9									
04	38940	X	32525	-0-		-6415		-0-	30234	3	30	4	N	2055	2040	0			105
									2261	9									
05	40238	X	29179	-0-		-11059		-0-	26851	3	257	4	Y	1883	1863	0			125
									2071	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	18257	-0-		-3784		-0-	36	1	16617	3	N	1278	1239	0			54
									198	4	1406	9							
01	23467	X	18417	-0-		-5050		-0-	16539	3	765	4	N	1012	1019	0			47
									1113	9									
02	21196	X	15851	-0-		-5345		-0-	1	1	14485	3	N	1073	1072	0			48
									185	4	1180	9							
03	23467	X	17772	-0-		-5695		-0-	15927	3	692	4	N	1048	1052	0			44
									1153	9									
04	18656	X	18656	-0-		-0-		-0-	17457	3	23	4	N	1069	1058	0			55
									1176	9									
05	21156	X	21156	-0-		-0-		-0-	19517	3	230	4	Y	1281	1251	0			85
									1409	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	66340	X	46252	-0-	-20088	-0-	416	1	38058	2	Y	7068	7090	0			100
							3	4	7775	9							
01	66340	X	44138	-0-	-22202	-0-	408	1	36237	2	Y	6535	6533	0			102
							304	4	7189	9							
02	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	377	1	35264	2	Y	6818	6802	0			118
							26	4	7500	9							
03	45415	X	43639	-0-	-1776	-0-	310	1	35957	2	Y	6686	6708	0			96
							17	4	7355	9							
04	43950	X	42124	-0-	-1826	-0-	230	1	34550	2	Y	6623	6615	0			104
							59	4	7285	9							
05	45415	X	45311	-0-	-104	-0-	209	1	37622	2	Y	6796	6811	0			89
							4	4	7476	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
12	19220	X	18364	-0-	-856	-0-	173	1	15318	2	Y	2582	2579	0			196
							33	4	2840	9							
01	17856	X	16089	-0-	-1767	-0-	146	1	13122	2	Y	2331	2312	0			215
							257	4	2564	9							
02	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	187	1	13442	2	Y	2960	2929	0			246
							409	4	3256	9							
03	18352	X	17224	-0-	-1128	-0-	13357	2	638	4	Y	2935	2911	0			270
							3229	9									
04	17760	X	14939	-0-	-2821	-0-	11628	2	378	4	Y	2666	2675	0			261
							2933	9									
05	19158	X	17152	-0-	-2006	-0-	13645	2	192	4	Y	3014	2896	0			379
							3315	9									

BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40486	X	38425	-0-	-2061	-0-	378	1	30575	2	Y	6790	6802	0			96
							3	4	7469	9							
01	40486	X	37605	-0-	-2881	-0-	377	1	29783	2	Y	6512	6506	0			102
							282	4	7163	9							
02	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	358	1	28194	2	Y	6650	6637	0			115
							25	4	7315	9							
03	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	350	1	30907	2	Y	6901	6917	0			99
							16	4	7591	9							
04	36043	X	36043	-0-	-0-	-0-	275	1	28338	2	Y	6704	6698	0			105
							56	4	7374	9							
05	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	291	1	27867	2	Y	6468	6488	0			85
							4	4	7115	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	8006	-0-	-12051	-0-	159	1	6633	2	Y	1103	1125	0			16
							1	4	1213	9							
01	20057	X	10288	-0-	-9769	-0-	255	1	8337	2	Y	1369	1364	0			21
							190	4	1506	9							
02	14476	X	9635	-0-	-4841	-0-	268	1	7753	2	Y	1450	1446	0			25
							19	4	1595	9							
03	16027	X	11498	-0-	-4529	-0-	607	1	9066	2	Y	1647	1648	0			24
							13	4	1812	9							
04	15510	X	10206	-0-	-5304	-0-	389	1	8145	2	Y	1481	1482	0			23
							43	4	1629	9							
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	404	1	9954	2	Y	1544	1547	0			20
							3	4	1698	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32116	X	30796	-0-		-1320	-0-	371	1	24371	2	Y	5501	5518	0			78
								3	4	6051	9							
01	32773	X	32773	-0-		-0-	-0-	398	1	26521	2	Y	5052	5051	0			79
								297	4	5557	9							
02	26795	X	26795	-0-		-0-	-0-	337	1	20991	2	Y	4949	4942	0			86
								23	4	5444	9							
03	27783	X	27783	-0-		-0-	-0-	558	1	21728	2	Y	4982	4996	0			72
								17	4	5480	9							
04	25925	X	25925	-0-		-0-	-0-	331	1	20295	2	Y	4771	4768	0			75
								51	4	5248	9							
05	27807	X	27807	-0-		-0-	-0-	336	1	22212	2	Y	4777	4789	0			63
								4	4	5255	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25513	X	20444	-0-		-5069	-0-	56	1	19448	2	Y	829	850	0			63
								28	4	912	9							
01	24831	X	19800	-0-		-5031	-0-	49	1	18649	2	Y	786	776	0			73
								237	4	865	9							
02	18783	X	18783	-0-		-0-	-0-	82	1	16975	2	Y	1306	1270	0			109
								289	4	1437	9							
03	20057	X	19363	-0-		-694	-0-	17220	2	340	4	Y	1639	1597	0			151
								1803	9									
04	19410	X	17782	-0-		-1628	-0-	15993	2	215	4	Y	1431	1442	0			140
								1574	9									
05	20057	X	17796	-0-		-2261	-0-	16333	2	161	4	Y	1184	1175	0			149
								1302	9									

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
12	30442	X	28762	-0-		-1680	-0-	18	1	27682	2	Y	965	966	0			113
								1062	9									
01	31558	X	22696	-0-		-8862	-0-	35	1	21263	2	Y	1271	1234	0			150
								1398	9									
02	22694	X	22694	-0-		-0-	-0-	24	1	21753	2	Y	834	886	0			98
								917	9									
03	22744	X	22744	-0-		-0-	-0-	21	1	22174	2	Y	499	552	0			45
								549	9									
04	21135	X	21135	-0-		-0-	-0-	15	1	20934	2	Y	169	196	0			18
								186	9									
05	24145	X	24145	-0-		-0-	-0-	10	1	22635	2	Y	1364	1114	0			268
								1500	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
12	23501	X	23501	-0-		-0-	-0-	324	1	17754	2	Y	4928	4940	0			70
								2	4	5421	9							
01	23095	X	19578	-0-		-3517	-0-	306	1	14522	2	Y	4110	4116	0			64
								229	4	4521	9							
02	21565	X	21565	-0-		-0-	-0-	302	1	16105	2	Y	4670	4653	0			81
								21	4	5137	9							
03	22918	X	22918	-0-		-0-	-0-	569	1	17052	2	Y	4802	4814	0			69
								15	4	5282	9							
04	21903	X	21903	-0-		-0-	-0-	331	1	16367	2	Y	4689	4684	0			74
								47	4	5158	9							
05	22747	X	22747	-0-		-0-	-0-	328	1	17365	2	Y	4592	4606	0			60
								3	4	5051	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POCONO WEST A2 WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047

12	63922	X	63922	-0-	-0-	-0-	1513	1	59869	2	Y	974	1060	0			63
							1469	4	1071	9							
01	55983	X	55983	-0-	-0-	-0-	1400	1	52783	2	Y	1635	1637	0			61
							1	4	1799	9							
02	48686	X	48686	-0-	-0-	-0-	1296	1	46383	2	Y	727	754	0			34
							207	4	800	9							
03	64114	X	64114	-0-	-0-	-0-	1605	1	61560	2	Y	493	495	0			32
							407	4	542	9							
04	58070	X	58070	-0-	-0-	-0-	1521	1	53626	2	Y	2505	2462	0			75
							167	4	2756	9							
05	54014	X	54014	-0-	-0-	-0-	1515	1	49784	2	Y	1553	1577	0			51
							1007	4	1708	9							

POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

12	54120	X	54120	-0-	-0-	-0-	1353	1	46557	2	Y	4452	4455	0			289
							1313	4	4897	9							
01	48537	X	48537	-0-	-0-	-0-	1314	1	43161	2	Y	3692	3843	0			138
							1	4	4061	9							
02	43352	X	43352	-0-	-0-	-0-	1187	1	38150	2	Y	3477	3451	0			164
							190	4	3825	9							
03	51843	X	51843	-0-	-0-	-0-	1360	1	46804	2	Y	3032	3001	0			195
							344	4	3335	9							
04	48618	X	48618	-0-	-0-	-0-	1301	1	44139	2	Y	2759	2872	0			82
							143	4	3035	9							
05	47188	X	47188	-0-	-0-	-0-	1321	1	41988	2	Y	2728	2721	0			89
							878	4	3001	9							

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

12	39118	X	39118	-0-	-0-	-0-	36	1	37426	2	Y	1490	1418	0			213
							17	4	1639	9							
01	36828	X	28869	-0-	-7959	-0-	24	1	27263	2	Y	1413	1433	0			193
							28	4	1554	9							
02	36400	X	11636	-0-	-24764	-0-	174	1	9982	2	Y	1229	1271	0			151
							128	4	1352	9							
03	46465	X	46465	-0-	-0-	-0-	324	1	45032	2	Y	878	941	0			88
							143	4	966	9							
04	39000	X	31763	-0-	-7237	-0-	144	1	30998	2	Y	558	564	0			82
							7	4	614	9							
05	39122	X	35453	-0-	-3669	-0-	88	1	34784	2	Y	518	486	0			114
							11	4	570	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32209	X	23755	-0-	-8454	-0-	23	1	22853	2	Y	790	776	0			113
							10	4	869	9							
01	32209	X	26908	-0-	-5301	-0-	21	1	26129	2	Y	667	689	0			91
							24	4	734	9							
02	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-	320	1	32423	2	Y	1114	1068	0			137
							236	4	1225	9							
03	23746	X	8618	-0-	-15128	-0-	95	1	7311	2	Y	1064	1095	0			106
							42	4	1170	9							
04	26040	X	11533	-0-	-14507	-0-	69	1	10181	2	Y	1164	1099	0			171
							3	4	1280	9							
05	37882	X	8903	-0-	-28979	-0-	34	1	7784	2	Y	983	937	0			217
							4	4	1081	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34689	X	34338	-0-	-351	-0-	18	1	32581	2	Y	1581	1591	0			185
							1739	9									
01	34689	X	32408	-0-	-2281	-0-	45	1	30954	2	Y	1281	1315	0			151
							1409	9									
02	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-	34	1	29189	2	Y	1547	1517	0			181
							1702	9									
03	30442	X	29508	-0-	-934	-0-	21	1	27800	2	Y	1534	1577	0			138
							1687	9									
04	29460	X	28132	-0-	-1328	-0-	15	1	26292	2	Y	1659	1617	0			180
							1825	9									
05	30442	X	28658	-0-	-1784	-0-	8	1	27198	2	Y	1320	1241	0			259
							1452	9									

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	37169	X	26712	-0-	-10457	-0-	38	1	26024	2	Y	562	543	0			43
							32	4	618	9							
01	35061	X	27267	-0-	-7794	-0-	35	1	26313	2	Y	563	554	0			52
							300	4	619	9							
02	28280	X	26929	-0-	-1351	-0-	16	1	26209	2	Y	260	290	0			22
							418	4	286	9							
03	30442	X	27787	-0-	-2655	-0-	26870	2	532	4	Y	350	340	0			32
							385	9									
04	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	26506	2	409	4	Y	816	768	0			80
							898	9									
05	29822	X	28509	-0-	-1313	-0-	27438	2	276	4	Y	723	712	0			91
							795	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
12	58432	X	58432	-0-	-0-	-0-	1486	1	51715	2	Y	3444	3477	0	223
							1443	4	3788	9					
01	48572	X	48572	-0-	-0-	-0-	1369	1	42433	2	Y	4335	4396	0	162
							1	4	4769	9					
02	49964	X	49964	-0-	-0-	-0-	1226	1	43277	2	Y	4786	4722	0	226
							196	4	5265	9					
03	60993	X	60993	-0-	-0-	-0-	1442	1	53579	2	Y	5097	4996	0	327
							365	4	5607	9					
04	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	1404	1	49538	2	Y	4050	4256	0	121
							155	4	4455	9					
05	53953	X	53953	-0-	-0-	-0-	1409	1	47035	2	Y	4156	4141	0	136
							937	4	4572	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	EOM BALANCE
12	34379	X	27311	-0-	-7068	-0-	718	1	23929	2	Y	1788	1775	0	116
							697	4	1967	9					
01	34379	X	25727	-0-	-8652	-0-	728	1	22794	2	Y	2004	2045	0	75
							1	4	2204	9					
02	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	656	1	21714	2	Y	1540	1542	0	73
							105	4	1694	9					
03	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	727	1	26086	2	Y	2334	2257	0	150
							184	4	2567	9					
04	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	681	1	23865	2	Y	1547	1651	0	46
							75	4	1702	9					
05	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	700	1	23397	2	Y	1784	1772	0	58
							465	4	1962	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	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
12	55302	X	55302	-0-	-0-	-0-	458	1	48088	2	Y	6139	6143	0	87
							3	4	6753	9					
01	53041	X	50699	-0-	-2342	-0-	463	1	43732	2	Y	5598	5597	0	88
							346	4	6158	9					
02	48300	X	46968	-0-	-1332	-0-	421	1	40151	2	Y	5788	5776	0	100
							29	4	6367	9					
03	54498	X	48472	-0-	-6026	-0-	328	1	41495	2	Y	6026	6039	0	87
							20	4	6629	9					
04	52740	X	45235	-0-	-7505	-0-	250	1	38600	2	Y	5745	5742	0	90
							65	4	6320	9					
05	54498	X	46367	-0-	-8131	-0-	257	1	39880	2	Y	5659	5674	0	75
							5	4	6225	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 524H RRCID -> 296832 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66712	X	66087	-0-		-625		-0-	498	1	55392	2	Y	9266	9286	0			131
									4	4	10193	9							
01	65379	X	59267	-0-		-6112		-0-	462	1	49247	2	Y	8375	8375	0			131
									345	4	9213	9							
02	58135	X	58135	-0-		-0-		-0-	456	1	48251	2	Y	8542	8525	0			148
									32	4	9396	9							
03	63925	X	63925	-0-		-0-		-0-	261	1	53522	2	Y	9199	9215	0			132
									23	4	10119	9							
04	60505	X	60505	-0-		-0-		-0-	156	1	50694	2	Y	8714	8709	0			137
									70	4	9585	9							
05	59396	X	58509	-0-		-887		-0-	149	1	49159	2	Y	8360	8387	0			110
									5	4	9196	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71486	X	63465	-0-		-8021		-0-	501	1	52820	3	Y	9222	9172	0			200
									10144	9									
01	67921	X	60906	-0-		-7015		-0-	324	1	50532	3	Y	9136	9129	0			207
									10050	9									
02	53198	X	53198	-0-		-0-		-0-	357	1	44106	3	Y	7941	7963	0			185
									8735	9									
03	59664	X	59664	-0-		-0-		-0-	375	1	50173	3	Y	8287	8276	0			196
									9116	9									
04	56190	X	54521	-0-		-1669		-0-	482	1	45346	3	Y	7903	7939	0			160
									8693	9									
05	58063	X	54362	-0-		-3701		-0-	488	1	45232	3	Y	7856	7887	0			129
									8642	9									

HUFF DOBACK WELL #: 622H RRCID -> 296855 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66960	X	59638	-0-		-7322		-0-	393	1	52371	3	Y	6249	6214	0			136
									6874	9									
01	64573	X	56343	-0-		-8230		-0-	222	1	49763	3	Y	5780	5785	0			131
									6358	9									
02	52724	X	51322	-0-		-1402		-0-	280	1	45377	3	Y	5150	5161	0			120
									5665	9									
03	58373	X	52948	-0-		-5425		-0-	305	1	46596	3	Y	5497	5487	0			130
									6047	9									
04	56490	X	49793	-0-		-6697		-0-	404	1	43615	3	Y	5249	5273	0			106
									5774	9									
05	58373	X	50451	-0-		-7922		-0-	518	1	44115	3	Y	5289	5308	0			87
									5818	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489	X	25313	-0-		-3176		-0-	691	1	22724	2	Y	1115	1102	0			72
									671	4	1227	9							
01	28489	X	23063	-0-		-5426		-0-	711	1	21559	2	Y	720	765	0			27
									1	4	792	9							
02	25032	X	18357	-0-		-6675		-0-	560	1	16644	2	Y	966	947	0			46
									90	4	1063	9							
03	25544	X	24588	-0-		-956		-0-	669	1	22336	2	Y	1285	1248	0			83
									169	4	1414	9							
04	24874	X	24874	-0-		-0-		-0-	701	1	23393	2	Y	639	703	0			19
									77	4	703	9							
05	25327	X	25228	-0-		-99		-0-	726	1	23500	2	Y	472	476	0			15
									483	4	519	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285

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
12	25513	X	12240	-0-		-13273	-0-	279	1	9023	2	Y	2669	2666	0			38
								2	4	2936	9							
01	21421	X	10865	-0-		-10556	-0-	263	1	7552	2	Y	2594	2591	0			41
								197	4	2853	9							
02	11508	X	5856	-0-		-5652	-0-	114	1	4161	2	Y	1430	1446	0			25
								8	4	1573	9							
03	13747	X	13747	-0-		-0-	-0-	247	1	10734	2	Y	2507	2496	0			36
								8	4	2758	9							
04	25154	X	25154	-0-		-0-	-0-	303	1	20503	2	Y	3908	3883	0			61
								49	4	4299	9							
05	28009	X	28009	-0-		-0-	-0-	319	1	23148	2	Y	4125	4081	0	51	8	54
								4	4	4538	9							

BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

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
12	29636	X	28810	-0-		-826	-0-	321	1	22160	2	Y	5752	5767	0			82
								2	4	6327	9							
01	29636	X	26625	-0-		-3011	-0-	309	1	20576	2	Y	5008	5012	0			78
								231	4	5509	9							
02	26567	X	26567	-0-		-0-	-0-	297	1	20217	2	Y	5484	5467	0			95
								21	4	6032	9							
03	28237	X	28237	-0-		-0-	-0-	504	1	21637	2	Y	5527	5542	0			80
								16	4	6080	9							
04	26574	X	26574	-0-		-0-	-0-	311	1	20144	2	Y	5517	5510	0			87
								50	4	6069	9							
05	27684	X	27684	-0-		-0-	-0-	321	1	21578	2	Y	5255	5234	0	39	8	69
								4	4	5781	9							

BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

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
12	20615	X	17930	-0-		-2685	-0-	277	1	13167	2	Y	4076	4080	0			58
								2	4	4484	9							
01	20181	X	19667	-0-		-514	-0-	245	1	11322	2	Y	7197	7142	0			113
								183	4	7917	9							
02	15726	X	15726	-0-		-0-	-0-	262	1	11656	2	Y	3445	3498	0			60
								18	4	3790	9							
03	17702	X	17702	-0-		-0-	-0-	516	1	13299	2	Y	3522	3531	0			51
								13	4	3874	9							
04	17319	X	17319	-0-		-0-	-0-	328	1	13101	2	Y	3497	3493	0			55
								43	4	3847	9							
05	18770	X	18770	-0-		-0-	-0-	327	1	14566	2	Y	3522	3492	0	39	8	46
								3	4	3874	9							

HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850

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
12	84661	X	72365	-0-		-12296	-0-	460	1	63654	3	Y	7501	7461	0			163
								8251	9									
01	74958	X	71614	-0-		-3344	-0-	319	1	63311	3	Y	7258	7257	0			164
								7984	9									
02	68174	X	68174	-0-		-0-	-0-	381	1	59508	3	Y	7532	7520	0			176
								8285	9									
03	66671	X	66671	-0-		-0-	-0-	374	1	58506	3	Y	7083	7091	0			168
								7791	9									
04	64440	X	55592	-0-		-8848	-0-	508	1	49140	3	Y	5404	5463	0			109
								5944	9									
05	66588	X	59116	-0-		-7472	-0-	490	1	52321	3	Y	5732	5747	0			94
								6305	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
12	30256	X	15865	-0-	-14391	-0-	288	1	11590	2	Y	3623	3623	0			51
							2	4	3985	9							
01	20584	X	13179	-0-	-7405	-0-	265	1	9316	2	Y	3091	3094	0			48
							198	4	3400	9							
02	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	278	1	11530	2	Y	4061	4039	0			70
							19	4	4467	9							
03	12803	X	7910	-0-	-4893	-0-	213	1	5368	2	Y	2113	2153	0			30
							5	4	2324	9							
04	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	311	1	12471	2	Y	4475	4435	0			70
							41	4	4923	9							
05	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	317	1	13923	2	Y	4450	4409	0	53	8	58
							3	4	4895	9							

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

12	146103	X	129372	-0-	-16731	-0-	124159	3	5213	9	Y	4739	4779	0			108
01	144181	X	113109	-0-	-31072	-0-	108936	3	4173	9	Y	3794	3794	0			108
02	127568	X	85288	-0-	-42280	-0-	82106	3	3182	9	Y	2893	2940	0			61
03	139810	X	111998	-0-	-27812	-0-	107986	3	4012	9	Y	3647	3591	0			117
04	125190	X	110569	-0-	-14621	-0-	107017	3	3552	9	Y	3229	3242	0			104
05	129363	X	109359	-0-	-20004	-0-	105568	3	3791	9	Y	3446	3439	0			111

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965

12	91884	X	76384	-0-	-15500	-0-	76383	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	91884	X	83559	-0-	-8325	-0-	83559	3			Y	-0-					-0-
02	79128	X	43788	-0-	-35340	-0-	43698	3	90	9	Y	82	80	0			2
03	87606	X	11074	-0-	-76532	-0-	11074	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	84780	X	5429	-0-	-79351	-0-	5429	3			Y	-0-					-0-
05	83545	X	25414	-0-	-58131	-0-	25394	3	20	9	Y	18	17	0			1

PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

12	133238	X	118714	-0-	-14524	-0-	114236	3	4478	9	Y	4071	4101	0			93
01	129332	X	111433	-0-	-17899	-0-	107349	3	4084	9	Y	3713	3700	0			106
02	114380	X	95428	-0-	-18952	-0-	91857	3	3571	9	Y	3246	3284	0			68
03	126635	X	108463	-0-	-18172	-0-	104611	3	3852	9	Y	3502	3458	0			112
04	114870	X	105737	-0-	-9133	-0-	102264	3	3473	9	Y	3157	3167	0			102
05	118699	X	91747	-0-	-26952	-0-	88407	3	3340	9	Y	3036	3040	0			98

BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443

12	43989	X	18003	-0-	-25986	-0-	303	1	13272	2	Y	4024	4027	0			57
							2	4	4426	9							
01	43989	X	18579	-0-	-25410	-0-	310	1	13748	2	Y	3900	3896	0			61
							231	4	4290	9							
02	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	320	1	16546	2	Y	4184	4172	0			73
							22	4	4602	9							
03	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	593	1	20318	2	Y	4475	4484	0			64
							17	4	4923	9							
04	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	332	1	19961	2	Y	4558	4550	0			72
							51	4	5014	9							
05	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	339	1	22258	2	Y	4714	4724	0			62
							4	4	5185	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
12	16881	X	16881	-0-		-0-		-0-	239	1	7387	2	Y	8412	8427	0			119
									2	4	9253	9							
01	16833	X	14823	-0-		-2010		-0-	237	1	6977	2	Y	6756	6769	0			106
									177	4	7432	9							
02	10288	X	10288	-0-		-0-		-0-	258	1	6992	2	Y	2745	2803	0			48
									18	4	3020	9							
03	11733	X	11733	-0-		-0-		-0-	576	1	7786	2	Y	3054	3058	0			44
									12	4	3359	9							
04	10730	X	10730	-0-		-0-		-0-	338	1	7203	2	Y	2865	2864	0			45
									37	4	3152	9							
05	11847	X	11847	-0-		-0-		-0-	376	1	8246	2	Y	2929	2935	0			39
									3	4	3222	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
12	20128	X	20128	-0-		-0-		-0-	302	1	15157	2	Y	4243	4252	0			60
									2	4	4667	9							
01	17697	X	17697	-0-		-0-		-0-	291	1	13147	2	Y	3674	3676	0			58
									218	4	4041	9							
02	19075	X	19075	-0-		-0-		-0-	287	1	14347	2	Y	4019	4007	0			70
									20	4	4421	9							
03	20150	X	20150	-0-		-0-		-0-	560	1	15045	2	Y	4119	4130	0			59
									14	4	4531	9							
04	19359	X	19359	-0-		-0-		-0-	331	1	14563	2	Y	4018	4014	0			63
									45	4	4420	9							
05	20476	X	20476	-0-		-0-		-0-	336	1	15763	2	Y	3976	3987	0			52
									3	4	4374	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
12	26629	X	12850	-0-		-13779		-0-	276	1	8693	2	Y	3526	3530	0			50
									2	4	3879	9							
01	26629	X	10032	-0-		-16597		-0-	250	1	6492	2	Y	2821	2827	0			44
									187	4	3103	9							
02	12867	X	12867	-0-		-0-		-0-	261	1	8567	2	Y	3655	3636	0			63
									18	4	4021	9							
03	14950	X	14950	-0-		-0-		-0-	581	1	9910	2	Y	4042	4047	0			58
									13	4	4446	9							
04	13532	X	13532	-0-		-0-		-0-	332	1	9034	2	Y	3752	3751	0			59
									39	4	4127	9							
05	14123	X	14123	-0-		-0-		-0-	354	1	9799	2	Y	3606	3618	0			47
									3	4	3967	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
12	205282	X	175872	-0-		-29410		-0-	6126	1	163837	3	N	5372	5634	0			196
									5909	9									
01	205282	X	115905	-0-		-89377		-0-	4444	1	107849	3	N	3284	3317	0			163
									3612	9									
02	183260	X	140101	-0-		-43159		-0-	4831	1	131218	3	N	3684	3719	0			128
									4052	9									
03	191270	X	134122	-0-		-57148		-0-	4319	1	124769	3	N	4576	4536	0			168
									5034	9									
04	177900	X	140209	-0-		-37691		-0-	4507	1	128697	3	N	4204	4232	0			140
									2381	4	4624	9							
05	175863	X	143735	-0-		-32128		-0-	4907	1	133914	3	N	4111	4088	0			163
									392	4	4522	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	229183	X	183348	-0-		-45835	-0-		5970	1	173142	3	N	3851	3912	0			110
									4236	9									
01	229183	X	162513	-0-		-66670	-0-		6047	1	152850	3	N	3287	3263	0			134
									3616	9									
02	197092	X	157927	-0-		-39165	-0-		5110	1	149652	3	N	2876	2868	0			142
									1	4	3164	9							
03	201872	X	151496	-0-		-50376	-0-		4955	1	143168	3	N	3034	3063	0			113
									36	4	3337	9							
04	195360	X	153625	-0-		-41735	-0-		5096	1	145519	3	N	2724	2730	0			107
									14	4	2996	9							
05	183334	X	150440	-0-		-32894	-0-		5065	1	142279	3	N	2776	2772	0			111
									42	4	3054	9							

LEE-MEADE C WELL #: 503CH RRCID -> 298987 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11964 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	203608	X	158335	-0-		-45273	-0-		5343	1	149758	3	N	2940	2978	0			84
									3234	9									
01	203608	X	142777	-0-		-60831	-0-		5480	1	134620	3	N	2434	2419	0			99
									2677	9									
02	170240	X	133335	-0-		-36905	-0-		4315	1	124971	3	N	3680	3598	0			181
									1	4	4048	9							
03	170655	X	146727	-0-		-23928	-0-		4801	1	138706	3	N	2895	2969	0			107
									35	4	3185	9							
04	165150	X	137448	-0-		-27702	-0-		4544	1	129754	3	N	2852	2847	0			112
									13	4	3137	9							
05	158348	X	136509	-0-		-21839	-0-		4590	1	128919	3	N	2693	2697	0			108
									38	4	2962	9							

GRANT-JACKSON B WELL #: 502CH RRCID -> 299027 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11832 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	200539	X	150008	-0-		-50531	-0-		4987	1	143214	3	N	1643	1727	0			60
									1807	9									
01	188263	X	131251	-0-		-57012	-0-		4896	1	123755	3	N	2364	2307	0			117
									2600	9									
02	153972	X	132184	-0-		-21788	-0-		4514	1	124582	3	N	2807	2826	0			98
									3088	9									
03	170469	X	126724	-0-		-43745	-0-		4112	1	118813	3	N	3454	3425	0			127
									3799	9									
04	150210	X	128600	-0-		-21610	-0-		4575	1	118640	3	N	2698	2735	0			90
									2417	4	2968	9							
05	150009	X	120442	-0-		-29567	-0-		4829	1	112194	3	N	2757	2738	0			109
									386	4	3033	9							

GRANT-JACKSON C WELL #: 503CH RRCID -> 299028 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11901 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	206181	X	162789	-0-		-43392	-0-		5241	1	152005	3	N	5039	5317	0			184
									5543	9									
01	190216	X	144319	-0-		-45897	-0-		5341	1	134409	3	N	4154	4132	0			206
									4569	9									
02	171808	X	129954	-0-		-41854	-0-		4541	1	122612	3	N	2546	2663	0			89
									2801	9									
03	190216	X	124392	-0-		-65824	-0-		4108	1	118683	3	N	1455	1491	0			53
									1601	9									
04	169740	X	129213	-0-		-40527	-0-		4328	1	121753	3	N	769	796	0			26
									2286	4	846	9							
05	162781	X	119065	-0-		-43716	-0-		4450	1	113840	3	N	381	392	0			15
									356	4	419	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
12	192820	X	165463	-0-		-27357	-0-	5345	1	155014	3	N	4640	4686	0			133
								5104	9									
01	192820	X	143140	-0-		-49680	-0-	5297	1	133890	3	N	3594	3580	0			147
								3953	9									
02	174160	X	155054	-0-		-19106	-0-	4986	1	146035	3	N	3665	3631	0			181
								1	4	4032	9							
03	165478	X	143412	-0-		-22066	-0-	4679	1	135186	3	N	3194	3256	0			119
								34	4	3513	9							
04	160140	X	158883	-0-		-1257	-0-	5257	1	150103	3	N	3189	3183	0			125
								15	4	3508	9							
05	171678	X	157507	-0-		-14171	-0-	5315	1	149298	3	N	2591	2612	0			104
								44	4	2850	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
12	189751	X	163611	-0-		-26140	-0-	28	1	159054	3	N	3373	3354	0			142
								819	4	3710	9							
01	195703	X	137753	-0-		-57950	-0-	132381	3	2521	4	N	2592	2614	0			120
								2851	9									
02	176764	X	137013	-0-		-39751	-0-	1	1	133644	3	N	2411	2405	0	18	8	108
								716	4	2652	9							
03	163618	X	142083	-0-		-21535	-0-	136557	3	2665	4	N	2601	2599	0			110
								2861	9									
04	158340	X	130713	-0-		-27627	-0-	128319	3	84	4	N	2100	2103	0			107
								2310	9									
05	163618	X	132229	-0-		-31389	-0-	129786	3	763	4	Y	1527	1533	0			101
								1680	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
12	223231	X	209172	-0-		-14059	-0-	35	1	204434	3	N	3320	3313	0			140
								1051	4	3652	9							
01	216783	X	154470	-0-		-62313	-0-	149287	3	2836	4	N	2134	2175	0			99
								2347	9									
02	199752	X	146594	-0-		-53158	-0-	1	1	143499	3	N	2100	2084	0	21	8	94
								784	4	2310	9							
03	221154	X	150090	-0-		-71064	-0-	144844	3	2948	4	N	2089	2094	0			89
								2298	9									
04	214020	X	136727	-0-		-77293	-0-	134921	3	91	4	N	1559	1568	0			80
								1715	9									
05	209157	X	140203	-0-		-68954	-0-	137755	3	836	4	Y	1465	1448	0			97
								1612	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
12	181102	X	177022	-0-		-4080	-0-	41	1	173384	3	N	2426	2422	0			102
								928	4	2669	9							
01	181102	X	147284	-0-		-33818	-0-	142669	3	2781	4	N	1667	1692	0			77
								1834	9									
02	195636	X	144797	-0-		-50839	-0-	1	1	142401	3	N	1440	1434	0	19	8	64
								811	4	1584	9							
03	207142	X	156703	-0-		-50439	-0-	151815	3	3155	4	N	1575	1572	0			67
								1733	9									
04	183450	X	142912	-0-		-40538	-0-	141418	3	94	4	N	1273	1275	0			65
								1400	9									
05	177010	X	146098	-0-		-30912	-0-	144114	3	867	4	Y	1015	1013	0			67
								1117	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208165	X	133319	-0-	-74846	-0-	37	1	128769	3	N	3454	3417	0			145
							714	4	3799	9							
01	193099	X	118441	-0-	-74658	-0-	112776	3	2280	4	N	3077	3080	0			142
							3385	9									
02	157192	X	115012	-0-	-42180	-0-	1	1	111278	3	N	2804	2803	0	17	8	126
							649	4	3084	9							
03	133331	X	120019	-0-	-13312	-0-	114948	3	2489	4	N	2347	2373	0			100
							2582	9									
04	129030	X	114186	-0-	-14844	-0-	112566	3	78	4	N	1402	1430	0			72
							1542	9									
05	133331	X	111130	-0-	-22201	-0-	108960	3	693	4	Y	1343	1326	0			89
							1477	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47151	X	44065	-0-	-3086	-0-	34	1	42686	3	N	941	901	0			40
							310	4	1035	9							
01	119042	X	119042	-0-	-0-	-0-	114449	3	2242	4	N	2137	2078	0			99
							2351	9									
02	114481	X	114481	-0-	-0-	-0-	1	1	111487	3	N	2149	2133	0	19	8	96
							629	4	2364	9							
03	101166	X	101166	-0-	-0-	-0-	97151	3	2018	4	N	1815	1834	0			77
							1997	9									
04	115200	X	103655	-0-	-11545	-0-	101562	3	69	4	N	1840	1823	0			94
							2024	9									
05	126759	X	106365	-0-	-20394	-0-	103695	3	632	4	Y	1853	1824	0			123
							2038	9									

UL GENE PARMESAN A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299692 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11992 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38626	X	18153	-0-	-20473	-0-	10	1	8406	2	Y	8714	8384	0	325	1	36
							152	4	9585	9							
01	38533	X	21274	-0-	-17259	-0-	10	1	11585	2	Y	8096	7805	0	292	1	35
							773	4	8906	9							
02	34804	X	11329	-0-	-23475	-0-	9	1	3565	2	Y	6979	6924	0	62	1	28
							78	4	7677	9							
03	25172	X	15240	-0-	-9932	-0-	7809	2	150	4	Y	6619	6506	0	132	1	9
							7281	9									
04	24360	X	14448	-0-	-9912	-0-	7613	2	78	4	Y	6143	6130	0	15	1	7
							6757	9									
05	21266	X	12623	-0-	-8643	-0-	6104	2	148	4	Y	5792	5793	0			6
							6371	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	12584	-0-	-2234	-0-	249	1	8825	3	Y	3191	3196	0			85
							3510	9									
01	14818	X	12316	-0-	-2502	-0-	124	1	9275	3	Y	2652	2618	0			119
							2917	9									
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	186	1	7248	3	Y	3429	3375	0			173
							3772	9									
03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	8273	3	5579	9	Y	5072	5155	0			90
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	7505	3	5941	9	Y	5401	5364	0			127
05	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	7554	3	1	4	Y	5751	5716	0			162
							6326	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95883	X	82457	-0-	-13426	-0-	2794	1	66593	3	Y	9895	9783	0			928
							2185	4	10885	9							
01	95883	X	31680	-0-	-64203	-0-	1170	1	24169	3	Y	4193	4672	0			449
							1729	4	4612	9							
02	86604	X	63177	-0-	-23427	-0-	2079	1	50839	3	Y	7378	7222	0			605
							2143	4	8116	9							
03	87017	X	47242	-0-	-39775	-0-	1530	1	37642	3	Y	5670	6019	0			256
							1833	4	6237	9							
04	84210	X	65599	-0-	-18611	-0-	1940	1	52408	3	Y	8109	7814	0			551
							2331	4	8920	9							
05	83277	X	83277	-0-	-0-	-0-	2880	1	67568	3	Y	9796	9977	0			370
							2053	4	10776	9							

ARROW STATE E WELL #: 601H RRCID -> 299829 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10461 PERF.11038 - 18619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176483	X	68616	-0-	-107867	-0-	47	1	67257	3	N	768	737	0			32
							467	4	845	9							
01	155868	X	108926	-0-	-46942	-0-	104827	3	2219	4	N	1709	1662	0			79
							1880	9									
02	106466	X	106466	-0-	-0-	-0-	1	1	104122	3	N	1595	1582	0	21	8	71
							588	4	1755	9							
03	111149	X	111149	-0-	-0-	-0-	106942	3	2289	4	N	1744	1741	0			74
							1918	9									
04	108060	X	108060	-0-	-0-	-0-	106459	3	73	4	N	1389	1392	0			71
							1528	9									
05	117862	X	107568	-0-	-10294	-0-	105883	3	660	4	Y	932	941	0			62
							1025	9									

CROWLEY-SAUL A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299845 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10774 - 28131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29667	X	23966	-0-	-5701	-0-	17700	2	6266	9	Y	5696	5709	0			115
01	29667	X	18728	-0-	-10939	-0-	13264	2	5464	9	Y	4967	4976	0			106
02	22568	X	18553	-0-	-4015	-0-	13271	2	5282	9	Y	4802	4748	0			160
03	23963	X	18681	-0-	-5282	-0-	13287	2	5394	9	Y	4904	4922	0			142
04	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	17985	2	5564	9	Y	5058	5053	0			147
05	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	26091	2	5178	9	Y	4707	4709	0			145

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H302BE RRCID -> 299856 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11453 - 15928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	348	280	1			239
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	578	461	1			356
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	2	647	9	N	588	525	1			419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	423	631	1			211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	350	1			174
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	352	2	3	4	N	291	290	1			175
							320	9									

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H101BE RRCID -> 299857 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11409 - 15769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	536	-0-	-1913	-0-	247	2	289	9	N	263	346	1			181
01	2449	X	484	-0-	-1965	-0-	157	2	327	9	N	297	295	1			183
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	330	2	345	9	N	314	273	1			224
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	220	2	351	9	N	319	384	1			159
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	785	2	43	4	N	271	280	1			150
							298	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	505	2	5	4	N	327	281	1			196
							360	9									

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
12	1643	X	1286	-0-	-357	-0-	673	2	613	9	N	557	1344	1		383
01	2542	X	1215	-0-	-1327	-0-	685	2	530	9	N	482	568	1		297
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1187	2	568	9	N	516	446	1		367
03	1271	N	898	-0-	-373	-0-	246	2	652	9	N	593	664	1		296
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	871	2	47	4	N	541	537	1		300
							595	9								
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	4	N	527	510	1		317
							580	9								

BIG SILVER 34-160 WELL #: 5H RRCID -> 299859 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11790 - 16095

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	28	0		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				37

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 3H RRCID -> 299860 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11056 - 15816

12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	974	1	1275	2	N	557	563	0		60
							613	9								
01	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	991	1	1006	2	N	875	800	0		135
							963	9								
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	807	1	694	9	N	631	691	0		75
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	742	1	67	2	N	620	635	0		60
							64	4	682	9						
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	1	4	N	606	557	0		109
							667	9								
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	3	4	N	642	666	0		85
							706	9								

AUTOBAHN 34-117 WELL #: 4H RRCID -> 299861 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 15625

12	2480	X	23	-0-	-2457	-0-	23	1			N	-0-				136
01	3007	X	229	-0-	-2778	-0-	220	1	9	9	N	8				144
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-				144
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	7				151
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	5	154	0		2
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	3	0		-0-

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 2H RRCID -> 299862 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 15880

12	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	1074	1	1166	2	N	616	605	0		66
							678	9								
01	4278	X	3148	-0-	-1130	-0-	1069	1	1300	2	N	708	665	0		109
							779	9								
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	1058	1	1301	9	N	1183	1151	0		141
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	947	1	611	2	N	842	902	0		81
							84	4	926	9						
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1	1	624	2	N	815	750	0		146
							1	4	897	9						
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	18	1	1705	2	N	824	861	0		109
							3	4	906	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H401BE RRCID -> 299867 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1856	X	1856	-0-		-0-	-0-	336	1	419	2	N	1001	1091	1			403
								1101	9									
01	2117	X	2117	-0-		-0-	-0-	324	1	681	2	N	1011	1139	1			275
								1112	9									
02	2800	N	2900	-0-		100	100	294	1	1390	2	N	1105	938	1			442
								1216	9									
03	2894	N	2794	-0-		-100	-0-	1561	2	1233	9	N	1121	1323	1			240
04	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	1170	2	1	4	N	791	814	1			217
								870	9									
05	1899	X	1899	-0-		-0-	-0-	1088	2	1	4	N	736	675	1			278
								810	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11235	X	11235	-0-		-0-	-0-	1603	1	9302	2	N	300	257	0			265
								330	9									
01	19537	X	19537	-0-		-0-	-0-	1748	1	17345	2	N	404	394	0			275
								444	9									
02	19906	X	19906	-0-		-0-	-0-	1831	1	17609	2	N	424	495	0			204
								466	9									
03	19212	X	19212	-0-		-0-	-0-	6	1	18806	2	N	364	330	0			238
								400	9									
04	18636	X	18636	-0-		-0-	-0-	1	1	18233	2	N	365	344	0			259
								402	9									
05	18634	X	18634	-0-		-0-	-0-	2	1	18188	2	N	404	376	0			287
								444	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	17001	-0-		-793	-0-	316	1	14721	2	N	1785	1934	1			437
								1964	9									
01	17794	X	17764	-0-		-30	-0-	322	1	15405	2	N	1823	1921	1			339
								32	4	2005	9							
02	14728	X	13642	-0-		-1086	-0-	350	1	11378	2	N	1724	1827	1			236
								18	4	1896	9							
03	16306	X	12986	-0-		-3320	-0-	439	1	10528	2	N	1835	1672	1			399
								2019	9									
04	15780	X	12727	-0-		-3053	-0-	421	1	10314	2	N	1764	1856	1			307
								52	4	1940	9							
05	16306	X	12600	-0-		-3706	-0-	434	1	10257	2	N	1735	1579	1			463
								1909	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	X	530	-0-		-0-	-0-	126	1	404	9	N	367	394	1			195
01	620	X	500	-0-		-120	-0-	139	1	361	9	N	328	334	1			189
02	532	N	518	-0-		-14	-0-	125	1	393	9	N	357	354	1			192
03	527	N	514	-0-		-13	-0-	147	2	367	9	N	334	336	1			190
04	600	N	600	-0-		-0-	-0-	286	2	314	9	N	285	307	1			168
05	589	N	508	-0-		-81	-0-	72	2	436	9	N	396	388	1			176

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	1533	1	55	9	Y	50	12	0			104
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3024	1	5	4	Y	206	258	0			52
							227	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	665	1	194	9	Y	176	152	0			76
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	295	1	188	9	Y	171	182	0			65
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	661	1	315	9	Y	286	276	0			75
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	65	1	25	9	Y	23					98

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	150	1	47	9	Y	43	1	0			76
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3671	1	6	4	Y	204	229	0			51
							224	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1337	1	191	9	Y	174	150	0			75
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	309	1	187	9	Y	170	180	0			65
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1136	1	323	9	Y	294	282	0			77
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					82

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26443	X	15098	-0-	-11345	-0-	888	1	11756	2	Y	2230	2205	0			291
							1	4	2453	9							
01	26443	X	14094	-0-	-12349	-0-	921	1	10838	2	Y	2117	2040	0			368
							6	4	2329	9							
02	16940	X	12204	-0-	-4736	-0-	790	1	9969	2	Y	1307	1327	0			348
							7	4	1438	9							
03	15593	X	12861	-0-	-2732	-0-	741	1	11266	2	Y	768	980	0			136
							9	4	845	9							
04	14760	X	12493	-0-	-2267	-0-	712	1	10922	2	Y	769	805	0			100
							13	4	846	9							
05	15097	X	14273	-0-	-824	-0-	730	1	12306	2	Y	1113	1081	0			132
							13	4	1224	9							

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
12	27342	X	24386	-0-	-2956	-0-	562	1	13458	2	Y	9424	8681	0			743
							10366	9									
01	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	597	1	13465	2	Y	9849	10218	0			374
							14	4	10834	9							
02	19544	X	14482	-0-	-5062	-0-	289	1	8629	2	Y	5057	5234	0			197
							1	4	5563	9							
03	21638	X	16667	-0-	-4971	-0-	10159	2	6508	9	Y	5916	5913	0			200
04	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	18496	2	1	4	Y	7073	7070	0			203
							7780	9									
05	21638	X	7873	-0-	-13765	-0-	4926	2	2947	9	Y	2679	2769	0			113

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
12	8990	X	775	-0-	-8215	-0-	1	1	512	2	Y	236	243	0	9	1	33
							2	4	260	9							
01	8990	X	412	-0-	-8578	-0-	1	1	267	2	Y	126	137	0	5	1	17
							5	4	139	9							
02	5768	X	1192	-0-	-4576	-0-	116	1	5	4	Y	974	978	0	9	1	4
							1071	9									
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	598	1	2456	2	Y	3740	3665	0	74	1	5
							78	4	4114	9							
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1406	1	1995	2	Y	3114	3108	0	8	1	3
							53	4	3425	9							
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1639	1	113	4	Y	2534	2534	0			3
							2787	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7891	-0-	-448	-0-	3	1	5327	2	Y	2309	2237	0	87	1	37
							21	4	2540	9							
01	8339	X	7191	-0-	-1148	-0-	3	1	4875	2	Y	2016	1958	0	73	1	22
							95	4	2218	9							
02	8204	X	6498	-0-	-1706	-0-	2	1	4530	2	Y	1777	1776	0	16	1	7
							11	4	1955	9							
03	9083	X	7840	-0-	-1243	-0-	5543	2	20	4	Y	2070	2033	0	41	1	3
							2277	9									
04	8790	X	7914	-0-	-876	-0-	5782	2	11	4	Y	1928	1924	0	5	1	2
							2121	9									
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	6395	2	26	4	Y	1937	1937	0			2
							2131	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	15243	-0-	-3977	-0-	6	1	9694	2	Y	5004	4831	0	187	1	42
							39	4	5504	9							
01	25544	X	12020	-0-	-13524	-0-	5	1	7407	2	Y	4057	3925	0	147	1	27
							145	4	4463	9							
02	22960	X	5043	-0-	-17917	-0-	2	1	3182	2	Y	1683	1688	0	15	1	7
							8	4	1851	9							
03	25420	X	888	-0-	-24532	-0-	571	2	2	4	Y	286	287	0	6	1	-0-
							315	9									
04	17130	X	461	-0-	-16669	-0-	305	2	1	4	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
05	15252	X	11965	-0-	-3287	-0-	1044	1	5927	2	Y	4453	4448	0			5
							96	4	4898	9							

AVARY 121 WELL #: 1BS RRCID -> 299896 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11725 - 13482

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
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	31	1	1	4	Y	38	40	0			14
							42	9									
01	62	X	38	-0-	-24	-0-	17	1	1	4	Y	18	25	0			7
							20	9									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	39	1	28	9	Y	25	17	0			15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	27	0			7
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	3	28	9	Y	25	22	0			10
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	3	23	9	Y	21	21	0			10

SARATOGA 34-161 WELL #: 1WB RRCID -> 299899 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 11737 PERF.15894 - 21798

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
12	2263	X	1529	-0-	-734	-0-	546	3	983	9	Y	894	975	0			649
01	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	646	3	1018	9	Y	925	915	0			659
02	2044	X	1859	-0-	-185	-0-	869	3	990	9	Y	900	1263	0			296
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	1767	3	1101	9	Y	1001	987	0			310
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	1700	3	842	9	Y	765	733	0			342
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	1435	3	1041	9	Y	946	737	0			551

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 4H RRCID -> 299993 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11044 - 15729

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
12	3782	X	1222	-0-	-2560	-0-	675	1	547	9	N	497	522	0			53
01	3782	X	1169	-0-	-2613	-0-	633	1	536	9	N	487	465	0			75
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	920	1	481	9	N	437	460	0			52
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	867	1	599	2	N	764	742	0			74
							77	4	840	9							
04	1140	X	583	-0-	-557	-0-	1	1	1	4	N	528	507	0			95
							581	9									
05	1178	X	915	-0-	-263	-0-	18	1	210	2	N	623	636	0			82
							2	4	685	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOMAC 7557 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 299994 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11199 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	178	1	14557	2	Y	1467	1462	0			476
							1614	9									
01	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	188	1	16743	2	Y	1207	1127	0			556
							1	4	1328	9							
02	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	154	1	16929	2	Y	1228	1219	0			565
							1	4	1351	9							
03	19282	X	1994	-0-	-17288	-0-	1404	2	590	9	Y	536	690	0			411
04	18660	X	5107	-0-	-13553	-0-	4061	2	1046	9	Y	951	910	0			452
05	20398	X	10447	-0-	-9951	-0-	8910	2	7	4	Y	1391	1358	0			485
							1530	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50499	X	27015	-0-	-23484	-0-	21324	2	5691	9	Y	5174	5168	0			105
01	50499	X	30127	-0-	-20372	-0-	24822	2	5305	9	Y	4823	4825	0			103
02	44240	X	28793	-0-	-15447	-0-	22245	2	6548	9	Y	5953	5858	0			198
03	46562	X	32966	-0-	-13596	-0-	25193	2	7773	9	Y	7066	7059	0			205
04	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	30126	2	7365	9	Y	6695	6705	0			195
05	31868	X	29501	-0-	-2367	-0-	25124	2	4377	9	Y	3979	4052	0			122

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 3H RRCID -> 300017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11367 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	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-

MORAN A1 WELL #: 1LA RRCID -> 300018 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11819 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	230	1	16916	3	Y	2929	2986	0			126
							3222	9									
01	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	120	1	11822	3	Y	2534	2521	0			139
							2787	9									
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	92	1	10177	3	Y	1670	1723	0			86
							1837	9									
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	14818	3	3465	9	Y	3150	3180	0			56
04	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	19857	3	3469	9	Y	3154	3136	0			74
05	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	17939	3	4	4	Y	3706	3676	0			104
							4077	9									

WINCHESTER 34-142 WELL #: 3H RRCID -> 300027 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11100 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2389	1	45	9	Y	41	13	0			96
01	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	2988	1	2	4	Y	204	249	0			51
							224	9									
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1208	1	202	9	Y	184	156	0			79
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	316	1	204	9	Y	185	194	0			70
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	871	1	308	9	Y	280	277	0			73
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	9	Y	29					102

MORAN A1 WELL #: 16H RRCID -> 300039 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11732 PERF.12166 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MORAN A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300040 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11687 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H301BE RRCID -> 300072 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11614 - 14909

12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	118	1	1794	2	N	353	776	1			142
							388	9									
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	137	1	2408	2	N	427	453	1			116
							470	9									
02	2856	X	1794	-0-	-1062	-0-	104	1	1274	2	N	378	352	1			142
							416	9									
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3051	2	802	9	N	729	715	1			156
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	4	N	627	611	1			172
							690	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	4	N	585	536	1			221
							644	9									

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H201BE RRCID -> 300073 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11525 - 15904

12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	109	1	261	2	N	324	527	1			130
							356	9									
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	N	331	371	1			90
							364	9									
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	106	1	779	2	N	399	330	1			159
							439	9									
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	734	2	534	9	N	485	540	1			104
04	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	573	2	1	4	N	431	417	1			118
							474	9									
05	1457	X	934	-0-	-523	-0-	446	2	1	4	N	443	394	1			167
							487	9									

UL JEFF EAST NORTH H 17-27-5 WELL #: 8H RRCID -> 300093 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12440 - 21500

12	10385	X	5375	-0-	-5010	-0-	3049	2	41	4	Y	2077	1995	0			187
							2285	9									
01	10385	X	5	-0-	-10380	-0-	3	2	1	4	Y	1	188	0			-0-
							1	9									
02	5124	X	88	-0-	-5036	-0-	24	2	1	4	Y	57	55	0			2
							63	9									
03	5673	X	159	-0-	-5514	-0-	84	2	1	4	Y	67	67	0			2
							74	9									
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	5016	2	277	4	Y	1333	1310	0			25
							1466	9									
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	5747	2	466	4	Y	3069	3017	0			77
							3376	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	15717	X	14179	-0-	-1538	-0-	402	1	11832	2	N	1768	1921	1			433
							1945	9									
01	15717	X	14534	-0-	-1183	-0-	422	1	12074	2	N	1823	1917	1			339
							33	4	2005	9							
02	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	322	1	12384	2	N	1715	1819	1			235
							18	4	1887	9							
03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	305	1	16989	2	N	1775	1624	1			386
							1953	9									
04	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	299	1	15803	2	N	1700	1790	1			296
							52	4	1870	9							
05	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	310	1	16385	2	N	1675	1524	1			447
							1843	9									

UL 20 FLATHEAD WELL #: A004H RRCID -> 300113 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12215 - 17274

12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	483	483	0			12
							85	4	531	9							
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	544	543	0			13
							598	9									
02	1764	N	1236	-0-	-528	-0-	1	1	586	2	Y	590	597	0			6
							649	9									
03	992	N	394	-0-	-598	-0-	1	1	110	2	Y	257	256	0			7
							283	9									
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	1	1	547	9	Y	497	497	0			7
05	1364	N	453	-0-	-911	-0-	1	1	452	9	Y	411	411	0			7

HOWARD 33-22 WELL #: 4H RRCID -> 300114 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11685 - 16700

12	3441	X	92	-0-	-3349	-0-	43	1	6	4	Y	39					420
							43	9									
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					420
02	3108	X	35	-0-	-3073	-0-	22	1	7	4	Y	5					425
							6	9									
03	1054	X	275	-0-	-779	-0-	198	1	24	4	Y	48					473
							53	9									
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	319	1	273	9	Y	248	539	1			182
05	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	595	1	84	2	Y	686	347	1			521
							755	9									

GAR UNIT WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440

12	67177	X	21981	-0-	-45196	-0-	592	1	20107	2	Y	930	921	0			9
							259	4	1023	9							
01	96332	X	96332	-0-	-0-	-0-	2231	1	77094	2	Y	14939	14804	0			144
							574	4	16433	9							
02	83183	X	83183	-0-	-0-	-0-	3359	1	68558	2	Y	9958	9958	0	6	8	138
							312	4	10954	9							
03	87978	X	69312	-0-	-18666	-0-	3991	1	53190	2	Y	10785	10795	0			128
							267	4	11864	9							
04	85140	X	71557	-0-	-13583	-0-	3668	1	57555	2	Y	8755	8782	0			101
							703	4	9631	9							
05	87978	X	71250	-0-	-16728	-0-	5291	1	53173	2	Y	10491	10454	0			138
							1246	4	11540	9							

CROWLEY-SAUL A2 WELL #: 5H RRCID -> 300127 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11471 - 28828

12	41168	X	16387	-0-	-24781	-0-	14401	2	1986	9	Y	1805	1874	0			37
01	29171	X	20904	-0-	-8267	-0-	17316	2	3588	9	Y	3262	3229	0			70
02	24976	X	17126	-0-	-7850	-0-	13960	2	3166	9	Y	2878	2852	0			96
03	27652	X	19352	-0-	-8300	-0-	15732	2	3620	9	Y	3291	3292	0			95
04	23790	X	15796	-0-	-7994	-0-	13496	2	2300	9	Y	2091	2125	0			61
05	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	21371	2	2639	9	Y	2399	2386	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 407AH RRCID -> 300137 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10194 PERF.11056 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94333	X	52695	-0-	-41638	-0-	1090	1	43784	2	Y	6676	6735	0			67
							477	4	7344	9							
01	94333	X	74589	-0-	-19744	-0-	1804	1	61652	2	Y	9699	9673	0			93
							464	4	10669	9							
02	85932	X	69580	-0-	-16352	-0-	2740	1	55314	2	Y	10246	10190	0	7	8	142
							255	4	11271	9							
03	95139	X	75680	-0-	-19459	-0-	4926	1	58278	2	Y	11064	11075	0			131
							306	4	12170	9							
04	90300	X	52735	-0-	-37565	-0-	5810	1	41066	2	Y	4692	4769	0			54
							698	4	5161	9							
05	85887	X	85887	-0-	-0-	-0-	5282	1	72472	2	Y	5993	5968	0			79
							1541	4	6592	9							

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 1 RRCID -> 300180 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10632 - 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
12	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	916	1	12192	2	Y	1700	1851	0			231
							101	4	1870	9							
01	17050	X	13991	-0-	-3059	-0-	865	1	11555	2	Y	1427	1286	0			372
							1	4	1570	9							
02	13216	X	13205	-0-	-11	-0-	905	1	10988	2	Y	1193	1428	0			137
							1312	9									
03	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	797	1	14528	2	Y	1610	1548	0			199
							1771	9									
04	14160	X	13342	-0-	-818	-0-	804	1	11104	2	Y	1304	1318	0			185
							1434	9									
05	14632	X	10237	-0-	-4395	-0-	506	1	8502	2	Y	1112	1126	0			171
							6	4	1223	9							

GAR UNIT WELL #: 403AH RRCID -> 300195 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10250 PERF.11104 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141515	X	64719	-0-	-76796	-0-	1309	1	49409	2	Y	12207	12210	0			122
							573	4	13428	9							
01	141515	X	29763	-0-	-111752	-0-	894	1	23628	2	Y	4555	4633	0			44
							230	4	5011	9							
02	55944	X	-0-	-0-	-55944	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
03	61938	X	40570	-0-	-21368	-0-	3587	1	31386	2	Y	4918	4860	0			58
							187	4	5410	9							
04	59940	X	55026	-0-	-4914	-0-	5766	1	36006	2	Y	11455	11381	0			132
							653	4	12601	9							
05	61938	X	55264	-0-	-6674	-0-	4928	1	39232	2	Y	9182	9193	0			121
							1004	4	10100	9							

GAR UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 300252 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10301 PERF.11155 - 20893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69510	X	69510	-0-	-0-	-0-	1238	1	52197	2	Y	14121	14107	0			141
							542	4	15533	9							
01	69296	X	69296	-0-	-0-	-0-	1567	1	53981	2	Y	12132	12156	0			117
							403	4	13345	9							
02	85092	X	60904	-0-	-24188	-0-	2608	1	45800	2	Y	11140	11096	0	7	8	154
							242	4	12254	9							
03	80724	X	48177	-0-	-32547	-0-	2908	1	34789	2	Y	9362	9405	0			111
							182	4	10298	9							
04	77970	X	63613	-0-	-14357	-0-	4185	1	41499	2	Y	15752	15682	0			181
							602	4	17327	9							
05	69502	X	58984	-0-	-10518	-0-	5587	1	39917	2	Y	11284	11316	0			149
							1068	4	12412	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAG RUN NW WELL #: 4LA RRCID -> 300258 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11925 - 21487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	114	1	637	2	Y	1908	1883	0			150
							2099	9									
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	2	Y	1373	1471	0			52
							20	4	1510	9							
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	1111	1120	0			43
							1	4	1222	9							
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	1773	2	1112	9	Y	1011	1020	0			34
04	3000	N	3747	-0-	747	747	2841	2	1	4	Y	823	833	0			24
							905	9									
05	3100	N	3846	-0-	746	1493	2751	2	1095	9	Y	995	977	0			42

QUIGLEY 26 WELL #: 2661 RRCID -> 300291 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10694 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	15126	2	1408	9	Y	1280	1255	0			677
01	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	33	1	19837	2	Y	1354	1431	0			600
							377	4	1489	9							
02	11284	X	6242	-0-	-5042	-0-	67	1	4560	2	Y	1461	1994	0			67
							8	4	1607	9							
03	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19030	2	5	4	Y	481	530	0			18
							529	9									
04	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	14966	2	27	4	Y	994	963	0			49
							1093	9									
05	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	13644	2	41	4	Y	1945	1913	0			81
							2140	9									

CASPER A2 WELL #: 15UA RRCID -> 300293 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11814 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	3	Y	1513	1493	0			40
							1664	9									
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	10	1	676	3	Y	220	250	0			10
							242	9									
02	2324	N	1657	-0-	-667	-0-	45	1	689	3	Y	839	807	0			42
							923	9									
03	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	1476	3	1357	9	Y	1234	1254	0			22
04	2820	X	811	-0-	-2009	-0-	533	3	278	9	Y	253	269	0			6
05	2914	X	456	-0-	-2458	-0-	108	3	1	4	Y	315	312	0			9
							347	9									

UL GENE PARMESAN A10 WELL #: 32BS RRCID -> 300318 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11599 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	669	1	5847	2	Y	4117	3990	0	154	1	17
							58	4	4529	9							
01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1506	1	1303	2	Y	7449	7165	0	269	1	32
							511	4	8194	9							
02	29232	X	17339	-0-	-11893	-0-	725	1	9288	2	Y	6606	6552	0	59	1	27
							59	4	7267	9							
03	31372	X	16563	-0-	-14809	-0-	1005	1	8672	2	Y	6126	6023	0	122	1	8
							147	4	6739	9							
04	30360	X	14700	-0-	-15660	-0-	1819	1	6132	2	Y	6066	6052	0	15	1	7
							76	4	6673	9							
05	19189	X	12619	-0-	-6570	-0-	1683	1	4630	2	Y	5610	5611	0			6
							135	4	6171	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 1H RRCID -> 300331 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12251 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48128	X	48128	-0-	-0-	-0-	24	1	24936	2	Y	20750	19956	0	774	1	85
							343	4	22825	9							
01	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	23	1	15521	2	Y	18060	17415	0	652	1	78
							1408	4	19866	9							
02	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	19	1	20028	2	Y	15167	15050	0	134	1	61
							196	4	16684	9							
03	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	20699	2	305	4	Y	15534	15265	0	309	1	21
							17087	9									
04	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	18034	2	154	4	Y	12692	12668	0	31	1	14
							13961	9									
05	32845	X	32845	-0-	-0-	-0-	18288	2	293	4	Y	12967	12967	0			14
							14264	9									

GAR UNIT WELL #: 404AH RRCID -> 300332 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10385 PERF.11105 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77259	X	77259	-0-	-0-	-0-	1560	1	59641	2	Y	13978	13968	0			140
							682	4	15376	9							
01	75866	X	75866	-0-	-0-	-0-	1727	1	59382	2	Y	13012	13027	0			125
							444	4	14313	9							
02	70582	X	70582	-0-	-0-	-0-	2700	1	54599	2	Y	11847	11802	0	6	8	164
							251	4	13032	9							
03	68615	X	68615	-0-	-0-	-0-	4688	1	49819	2	Y	12578	12593	0			149
							272	4	13836	9							
04	61860	X	59185	-0-	-2675	-0-	4592	1	42047	2	Y	10832	10856	0			125
							631	4	11915	9							
05	63922	X	54846	-0-	-9076	-0-	6295	1	36688	2	Y	9805	9801	0			129
							1077	4	10786	9							

UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 28BS RRCID -> 300340 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11622 - 21845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GAR UNIT WELL #: 402CH RRCID -> 300345 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11720 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347572	X	260243	-0-	-87329	-0-	5116	1	238500	2	Y	13081	13041	0			131
							2238	4	14389	9							
01	347572	X	218280	-0-	-129292	-0-	5384	1	201087	2	Y	9475	9515	0			91
							1386	4	10423	9							
02	253540	X	48695	-0-	-204845	-0-	1885	1	43873	2	Y	2511	2567	0			35
							175	4	2762	9							
03	260245	X	102157	-0-	-158088	-0-	655	1	95885	2	Y	4809	4787	0			57
							327	4	5290	9							
04	251850	X	194351	-0-	-57499	-0-	2297	1	181139	2	Y	8428	8388	0			97
							1644	4	9271	9							
05	260245	X	188477	-0-	-71768	-0-	573	1	176766	2	Y	7626	7622	0			101
							2749	4	8389	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 402DH RRCID -> 300346 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347572	X	56424	-0-	-291148	-0-	1344	1	50517	2	Y	3614	3605	0	36
							588	4	3975	9					
01	347572	X	30884	-0-	-316688	-0-	835	1	27837	2	Y	1815	1834	0	17
							215	4	1997	9					
02	49784	X	37058	-0-	-12726	-0-	2213	1	32278	2	Y	2146	2133	0	30
							206	4	2361	9					
03	55118	X	45953	-0-	-9165	-0-	4523	1	38510	2	Y	2444	2445	0	29
							232	4	2688	9					
04	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	3608	1	56777	2	Y	3770	3756	0	43
							693	4	4147	9					
05	57845	X	57845	-0-	-0-	-0-	8058	1	45550	2	Y	2618	2626	0	35
							1357	4	2880	9					

WOMAC 5875 WELL #: 1 RRCID -> 300362 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10932 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	52390	X	11225	-0-	-41165	-0-	132	1	9903	2	Y	1082	1087	0	351
							1190	9							
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	122	1	6153	2	Y	783	773	0	361
							1	4	861	9					
02	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	126	1	9039	2	Y	1002	902	0	461
							1	4	1102	9					
03	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	10925	2	669	9	Y	608	602	0	467
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7422	2	815	9	Y	741	856	0	352
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	5966	2	6	4	Y	725	824	0	253
							798	9							

UL 20 FLATHEAD WELL #: B003H RRCID -> 300363 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12602 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	17546	X	5751	-0-	-11795	-0-	1	1	3288	2	Y	953	953	0	23
							1414	4	1048	9					
01	6448	X	6218	-0-	-230	-0-	1	1	5357	2	Y	782	787	0	18
							860	9							
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1	1	5984	2	Y	981	989	0	10
							1079	9							
03	7440	X	1629	-0-	-5811	-0-	1	1	571	2	Y	961	945	0	26
							1057	9							
04	7200	X	1251	-0-	-5949	-0-	1	1	1250	9	Y	1136	1146	0	16
05	7812	X	881	-0-	-6931	-0-	1	1	880	9	Y	800	802	0	14

ZEMAN 40 ALLOC. B WELL #: 1H RRCID -> 300367 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11088 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	8927	2	1	4	N	988	1038	0	289
							1087	9							
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	10195	2	9	4	N	964	768	0	485
							1060	9							
02	9548	X	5725	-0-	-3823	-0-	5194	2	2	4	N	481	665	0	301
							529	9							
03	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	12104	2	3	4	N	1251	1195	0	357
							1376	9							
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	13858	2	3	4	N	1104	1040	0	421
							1214	9							
05	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	13884	2	3	4	N	929	984	0	366
							1022	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 403CH RRCID -> 300384 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11905 - 22030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	291965	X	291965	-0-	-0-	-0-	5521	1	263742	2	Y	18443	18372	0		184
							2415	4	20287	9						
01	217398	X	217398	-0-	-0-	-0-	5040	1	197270	2	Y	12537	12600	0		121
							1297	4	13791	9						
02	185640	X	4732	-0-	-180908	-0-	178	1	4266	2	Y	246	364	0		3
							17	4	271	9						
03	289850	X	184825	-0-	-105025	-0-	171550	2	557	4	Y	11562	11428	0		137
							12718	9								
04	280500	X	148849	-0-	-131651	-0-	136977	2	1136	4	Y	9760	9785	0		112
							10736	9								
05	289850	X	162392	-0-	-127458	-0-	148658	2	2273	4	Y	10419	10393	0		138
							11461	9								

WARWINK UNIVERSITY 18-34-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300397 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11703 PERF.12050 - 21543

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODSON 36 WELL #: 3663 RRCID -> 300420 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11059 - 17588

12	61783	X	10604	-0-	-51179	-0-	137	1	8985	2	Y	1346	1351	0		243
							1	4	1481	9						
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	154	1	7566	2	Y	1334	1272	0		305
							26	4	1467	9						
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	149	1	5423	2	Y	1381	1338	0		348
							4	4	1519	9						
03	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	8091	2	1	4	Y	1314	1410	0		252
							1445	9								
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8326	2	9	4	Y	666	755	0		163
							733	9								
*05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	8797	2	3	4	Y	823	740	0		246
							905	9								

GAR UNIT WELL #: 401CH RRCID -> 300477 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11976 - 21618

12	211687	X	211687	-0-	-0-	-0-	4358	1	192829	2	Y	11448	11440	0		114
							1907	4	12593	9						
01	185627	X	185627	-0-	-0-	-0-	4797	1	169553	2	Y	9129	9155	0		88
							1235	4	10042	9						
02	59332	X	51738	-0-	-7594	-0-	2272	1	48030	2	Y	1114	1187	0		15
							211	4	1225	9						
03	168727	X	168727	-0-	-0-	-0-	3680	1	158109	2	Y	5762	5709	0		68
							600	4	6338	9						
04	166557	X	166557	-0-	-0-	-0-	2242	1	153125	2	Y	8893	8859	0		102
							1408	4	9782	9						
05	154295	X	154295	-0-	-0-	-0-	860	1	144002	2	Y	6510	6526	0		86
							2272	4	7161	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 401DH RRCID -> 300478 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11831 - 21672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278515	X	278515	-0-	-0-	-0-	5384	1	253088	2	Y	16080	16109	0			161
							2355	4	17688	9							
01	251033	X	251033	-0-	-0-	-0-	6082	1	229160	2	Y	12933	12969	0			125
							1565	4	14226	9							
02	281111	X	281111	-0-	-0-	-0-	11011	1	247070	2	Y	20006	19838	0	16	8	277
							1023	4	22007	9							
03	157069	X	157069	-0-	-0-	-0-	3728	1	141414	2	Y	10345	10499	0			123
							547	4	11380	9							
04	84786	X	84786	-0-	-0-	-0-	1155	1	78974	2	Y	3574	3656	0			41
							726	4	3931	9							
05	213756	X	213756	-0-	-0-	-0-	2188	1	197154	2	Y	10201	10107	0			135
							3193	4	11221	9							

TOWNSEN B UNIT 66 WELL #: 1 RRCID -> 300499 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11402 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39618	X	5258	-0-	-34360	-0-	310	1	4516	2	N	392	565	0			580
							1	4	431	9							
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	310	1	2912	2	N	355	252	0			683
							21	4	391	9							
02	5348	X	2182	-0-	-3166	-0-	280	1	1574	2	N	298	195	0			786
							328	9									
03	5890	X	5209	-0-	-681	-0-	4903	2	306	9	N	278	276	0			788
04	5700	X	2913	-0-	-2787	-0-	2649	2	1	4	N	239	218	0			809
							263	9									
05	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4343	2	321	9	N	292	385	0			716

SEARLS 34-115 WELL #: 2H RRCID -> 300515 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11850 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	298	1	43	2	N	29	122	1			284
							32	9									
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	546	1	6	2	N	47					331
							52	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	490	1	41	2	N	125	333	1			123
							138	9									
03	341	N	14	-0-	-327	-0-	7	2	7	9	N	6					129
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					129
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	302	2	15	9	N	14					143

GAR UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 300533 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11205 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134788	X	60147	-0-	-74641	-0-	1700	1	45900	2	Y	10730	10726	0			107
							744	4	11803	9							
01	134788	X	47884	-0-	-86904	-0-	1701	1	40078	2	Y	5152	5209	0			50
							438	4	5667	9							
02	121744	X	64523	-0-	-57221	-0-	3229	1	51327	2	Y	8788	8716	0			122
							300	4	9667	9							
03	71734	X	61861	-0-	-9873	-0-	5432	1	42901	2	Y	12055	12034	0			143
							267	4	13261	9							
04	99553	X	99553	-0-	-0-	-0-	5410	1	82094	2	Y	10032	10059	0			116
							1014	4	11035	9							
05	71424	X	64469	-0-	-6955	-0-	5689	1	46992	2	Y	9639	9628	0			127
							1185	4	10603	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 405AH RRCID -> 300586 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10955 - 21172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181908	X	7253	-0-	-174655	-0-	167	1	5921	2	Y	993	1095	0			10
							73	4	1092	9							
01	181908	X	47321	-0-	-134587	-0-	1253	1	38568	2	Y	6525	6472	0			63
							322	4	7178	9							
02	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	2326	1	44790	2	Y	7330	7285	0	7	8	101
							216	4	8063	9							
03	90365	X	64940	-0-	-25425	-0-	3912	1	54559	2	Y	5636	5670	0			67
							269	4	6200	9							
04	80880	X	69555	-0-	-11325	-0-	3674	1	54798	2	Y	9456	9414	0			109
							681	4	10402	9							
05	68355	X	68355	-0-	-0-	-0-	5956	1	51860	2	Y	8416	8414	0			111
							1281	4	9258	9							

STATE CVX 22 WELL #: 2266 RRCID -> 300600 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10476 - 14838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157697	X	11173	-0-	-146524	-0-	341	1	10008	2	N	749	632	0			736
							824	9									
01	157697	X	10976	-0-	-146721	-0-	341	1	9866	2	N	699	646	0			789
							769	9									
02	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	308	1	9096	2	N	578	761	0			606
							636	9									
03	11563	X	10854	-0-	-709	-0-	10052	2	802	9	N	729	713	0			622
04	11190	X	10382	-0-	-808	-0-	9624	2	758	9	N	689	670	0			641
05	11160	X	10796	-0-	-364	-0-	9949	2	847	9	N	770	726	0			685

SCHWALBE-SONOMA STATE 120 WELL #: 1H RRCID -> 300601 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10766 - 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
12	46438	X	8038	-0-	-38400	-0-	686	1	6481	2	Y	778	606	1			599
							15	4	856	9							
01	46438	X	6498	-0-	-39940	-0-	574	1	5113	2	Y	610	852	1			357
							140	4	671	9							
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	272	1	4932	2	Y	422	138	1			641
							69	4	464	9							
03	9579	X	4522	-0-	-5057	-0-	2963	2	1011	4	Y	498	740	1			399
							548	9									
04	7770	X	2689	-0-	-5081	-0-	1634	2	449	4	Y	551	579	1			371
							606	9									
05	8029	X	4516	-0-	-3513	-0-	3974	2	542	9	Y	493	525	1			339

MORAN WELL #: 28SB RRCID -> 300602 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11407 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	8438	-0-	-4334	-0-	322	1	3575	3	Y	4128	4116	0			109
							4541	9									
01	12772	X	4961	-0-	-7811	-0-	117	1	2085	3	Y	2508	2504	0			113
							2759	9									
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	87	1	2483	3	Y	1613	1644	0			82
							1774	9									
03	8432	X	7726	-0-	-706	-0-	5417	3	2309	9	Y	2099	2144	0			37
04	8160	X	7816	-0-	-344	-0-	3910	3	3906	9	Y	3551	3504	0			84
05	8432	X	6806	-0-	-1626	-0-	3057	3	1	4	Y	3407	3395	0			96
							3748	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 4H RRCID -> 300692 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11085 - 15597

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
12	38843	X	5065	-0-		-33778	-0-	310	1	3783	3	Y	884	912	0			414
								972	9									
01	38843	X	3127	-0-		-35716	-0-	310	1	1839	3	Y	888	933	0			369
								1	4	977	9							
02	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	280	1	1755	3	Y	648	649	0			368
								713	9									
03	5518	X	3466	-0-		-2052	-0-	2564	3	1	4	Y	819	864	0			323
								901	9									
04	7059	X	7059	-0-		-0-	-0-	5472	3	1	4	Y	1442	1455	0			310
								1586	9									
05	6556	X	6556	-0-		-0-	-0-	5375	3	1	4	Y	1073	1015	0			368
								1180	9									

CONDOR WELL #: 435CH RRCID -> 300774 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12469 - 21544

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
12	62496	X	28156	-0-		-34340	-0-	959	1	22843	3	Y	3277	3520	0			307
								749	4	3605	9							
01	62496	X	30976	-0-		-31520	-0-	1151	1	23776	3	Y	3953	3837	0			423
								1701	4	4348	9							
02	56448	X	47221	-0-		-9227	-0-	1566	1	38284	3	Y	5234	5228	0			429
								1614	4	5757	9							
03	62496	X	50333	-0-		-12163	-0-	1641	1	40368	3	Y	5780	5948	0			261
								1966	4	6358	9							
04	57420	X	55180	-0-		-2240	-0-	1667	1	45030	3	Y	5891	5752	0			400
								2003	4	6480	9							
05	63744	X	63744	-0-		-0-	-0-	2195	1	51494	3	Y	7718	7826	0			292
								1565	4	8490	9							

SLO-POKE 149 HG WELL #: H302WA RRCID -> 300820 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11529 - 15836

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
12	2697	X	1411	-0-		-1286	-0-	89	1	716	2	N	551	579	0			8
								606	9									
01	16549	X	16549	-0-		-0-	-0-	154	1	15689	2	N	642	447	0			203
								706	9									
02	2436	X	904	-0-		-1532	-0-	146	1	105	2	N	594	644	0			153
								653	9									
03	1559	X	1559	-0-		-0-	-0-	903	2	656	9	N	596	631	0			118
04	1178	X	1178	-0-		-0-	-0-	503	2	675	9	N	614	620	0			112
05	1457	X	1457	-0-		-0-	-0-	754	2	83	4	N	564	586	0			90
								620	9									

LANGFORD 98 ALLOC A WELL #: 10H RRCID -> 300930 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10661 - 17715

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
12	84351	X	13635	-0-		-70716	-0-	723	1	12354	2	Y	506	408	0	295	1	393
								1	4	557	9							
01	84351	X	12481	-0-		-71870	-0-	694	1	11090	2	Y	634	459	0			568
								697	9									
02	76188	X	805	-0-		-75383	-0-	215	1	527	2	Y	56					624
								1	4	62	9							
03	84351	X	8655	-0-		-75696	-0-	7397	2	1	4	Y	1143	1008	1			759
								1257	9									
04	20489	X	20489	-0-		-0-	-0-	17615	2	1	4	Y	2612	3101	1			270
								2873	9									
05	19814	X	19814	-0-		-0-	-0-	17953	2	36	4	Y	1659	1349	1			580
								1825	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STAGECOACH EAST D 27-33-28 WELL #: 4H RRCID -> 300939 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11878 - 21858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37262	X	35881	-0-	-1381	-0-	73	1	19856	2	Y	14502	14330	0			244
							15952	9									
01	37262	X	23796	-0-	-13466	-0-	45	1	14287	2	Y	8604	8773	0			75
							9464	9									
02	33656	X	16059	-0-	-17597	-0-	21	1	11165	2	Y	4430	4454	0			51
							4873	9									
03	37262	X	22241	-0-	-15021	-0-	15577	2	6664	9	Y	6058	6048	0			61
04	34710	X	22241	-0-	-12469	-0-	14483	2	7758	9	Y	7053	7077	0			37
05	35867	X	21164	-0-	-14703	-0-	13971	2	7193	9	Y	6539	6526	0			50

CORBETS A5 WELL #: 16H RRCID -> 301008 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11599 PERF.15978 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	1	1	0			244
01	16926	X	1325	-0-	-15601	-0-	245	1	672	2	Y	371	304	0			311
							408	9									
02	15288	X	5	-0-	-15283	-0-	1	1	4	9	Y	4	3	0			1
03	16926	X	2	-0-	-16924	-0-	1	2	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

FOX 37 WELL #: 1 RRCID -> 301152 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10969 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105090	X	10090	-0-	-95000	-0-	954	1	7559	2	N	1434	1426	0			534
							1577	9									
01	105090	X	7803	-0-	-97287	-0-	888	1	5843	2	N	974	915	0			593
							1	4	1071	9							
02	94920	X	8790	-0-	-86130	-0-	868	1	6795	2	N	1024	1016	0			601
							1	4	1126	9							
03	105090	X	9052	-0-	-96038	-0-	357	1	7428	2	N	1148	1254	0			495
							4	4	1263	9							
04	101700	X	7839	-0-	-93861	-0-	6622	2	6	4	N	1101	1096	0			500
							1211	9									
05	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	7354	2	5	4	N	1034	1197	0			337
							1137	9									

UL 18 BENNY WEST F WELL #: 6H RRCID -> 301228 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 11782 PERF.12181 - 27624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		48991	-0-	48991	206928	15	1	34831	2	Y	12733	12242	0	475	1	52
							139	4	14006	9							
01	0		63952	-0-	63952	270880	24	1	42293	2	Y	18917	18205	0	683	1	81
							826	4	20809	9							
02	325883	X	55003	-0-	-270880	-0-	21	1	36838	2	Y	16412	16282	0	145	1	66
							91	4	18053	9							
03	111321	X	57348	-0-	-53973	-0-	39641	2	144	4	Y	15966	15693	0	318	1	21
							17563	9									
04	107730	X	54078	-0-	-53652	-0-	39073	2	77	4	Y	13571	13544	0	33	1	15
							14928	9									
05	111321	X	59929	-0-	-51392	-0-	43979	2	176	4	Y	14340	14340	0			15
							15774	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL 18 BENNY WEST D WELL #: 4AH RRCID -> 301288 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11839 - 26129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		91069	-0-		91069	323540	22	1	70318	2	Y	18590	17871	0	694	1	76
								280	4	20449	9							
01	0		74626	-0-		74626	398166	22	1	54465	2	Y	17341	16716	0	626	1	75
								1064	4	19075	9							
02	457683	X	59517	-0-		-398166	-0-	20	1	42090	2	Y	15730	15603	0	139	1	63
								104	4	17303	9							
03	149234	X	70564	-0-		-78670	-0-	51424	2	187	4	Y	17230	16927	0	343	1	23
								18953	9									
04	144420	X	72666	-0-		-71754	-0-	54105	2	107	4	Y	16776	16740	0	41	1	18
								18454	9									
05	149234	X	60808	-0-		-88426	-0-	47439	2	190	4	Y	11981	11986	0			13
								13179	9									

UL 18 BENNY WEST A WELL #: 1AH RRCID -> 301289 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11768 - 18974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		70440	-0-		70440	309486	15	1	56306	2	Y	12632	12173	0	471	1	52
								224	4	13895	9							
01	0		65736	-0-		65736	375222	15	1	51840	2	Y	11698	11278	0	422	1	50
								1013	4	12868	9							
02	429184	X	53962	-0-		-375222	-0-	13	1	42507	2	Y	10306	10224	0	91	1	41
								105	4	11337	9							
03	73408	X	57561	-0-		-15847	-0-	45788	2	167	4	Y	10551	10368	0	210	1	14
								11606	9									
04	71040	X	55219	-0-		-15821	-0-	42794	2	85	4	Y	11218	11193	0	27	1	12
								12340	9									
05	73408	X	63320	-0-		-10088	-0-	50396	2	202	4	Y	11565	11565	0			12
								12722	9									

UL 18 BENNY WEST E WELL #: 5BS RRCID -> 301290 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11503 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		50299	-0-		50299	277207	11	1	40116	2	Y	9102	8777	0	340	1	37
								160	4	10012	9							
01	0		44075	-0-		44075	321282	10	1	34657	2	Y	7937	7653	0	287	1	34
								677	4	8731	9							
02	359495	X	38213	-0-		-321282	-0-	10	1	29570	2	Y	7782	7716	0	69	1	31
								73	4	8560	9							
03	54126	X	40635	-0-		-13491	-0-	32966	2	120	4	Y	6863	6748	0	137	1	9
								7549	9									
04	52380	X	46155	-0-		-6225	-0-	40057	2	79	4	Y	5472	5462	0	13	1	6
								6019	9									
05	66758	X	66758	-0-		-0-	-0-	54491	2	218	4	Y	10954	10948	0			12
								12049	9									

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	219
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	219
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	219
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

DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
DINGO STATE II WELL #: 76H RRCID -> 296411 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	49	-0-	-7794	-0-	2 24	1 4	23	3	Y	-0-					184
01	7409	X	53	-0-	-7356	-0-	4 1	1 9	48	3	Y	1	184	1	1	8	-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
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-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	176 1520	1 9	8961	3	Y	1382	1394	1			51
01	9982	X	8333	-0-	-1649	-0-	60 126	1 4	6959 1188	3 9	Y	1080	1114	1			17
02	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	6706 73	1 4	6702 1199	3 9	Y	1090	1041	1			66
03	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	68 315	1 4	7758 1296	3 9	Y	1178	1192	1			52
04	8310	X	1544	-0-	-6766	-0-	2 43	1 4	252 1247	3 9	Y	1134	1125	1			61
05	8587	X	466	-0-	-8121	-0-	1 386	1 9	79	3	Y	351	408	1			-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1185 32	1 4	4418 518	3 9	Y	471	460	0			1277
01	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	1044 54	1 4	3502 437	3 9	Y	397	1233	0			441
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	2560 102	1 4	2573 466	3 9	Y	424	343	0			522
03	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	342 44	1 4	3153 488	3 9	Y	444	528	0			438
04	4410	X	3102	-0-	-1308	-0-	190 20	1 4	2472 420	3 9	Y	382	407	0			413
05	4557	X	2631	-0-	-1926	-0-	2194 418	3 9	19	4	Y	380	388	0			405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4177	-0-	-1155	-0-	713	1	2657	3	Y	716	699	0			450
							19	4	788	9							
01	5332	X	3713	-0-	-1619	-0-	667	1	2237	3	Y	704	435	0			719
							35	4	774	9							
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	3062	1	3051	3	Y	484	583	0			620
							102	4	532	9							
03	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	285	1	2614	3	Y	686	631	0			675
							44	4	755	9							
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	240	1	3340	3	Y	699	620	0			754
							20	4	769	9							
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4022	3	19	4	Y	722	708	0	1	8	767
							794	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	325	1	12465	3	Y	801	882	1	13	8	211
							881	9									
01	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	353	1	11700	3	Y	723	794	1	1	8	139
							9	4	795	9							
02	38607	X	38607	-0-	-0-	-0-	18575	1	18568	3	Y	476	420	1	7	8	188
							940	4	524	9							
03	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	1058	1	1859	3	Y	490	487	1	40	8	151
							22622	4	539	9							
04	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	842	1	8	3	Y	289	355	1			85
							33506	4	318	9							
05	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	775	1	6	3	Y	424	268	1	53	8	188
							19308	4	466	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
12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	250	1	9552	3	Y	686	755	1	9	8	83
							755	9									
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	224	1	7432	3	Y	543	572	1	1	8	53
							5	4	597	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	83	1	4	8	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1	4	8	-0-
04	T. A.		18611	-0-	18611	18611	71	1	1	3	Y	155	21	1			134
							18368	4	171	9							
05	T. A.		20016	-0-	20016	38627	356	1	3	3	Y	484	380	1	3	8	235
							19125	4	532	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
12	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	280	1	14285	3	Y	1343	1354	1			11
							1477	9									
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	96	1	11121	3	Y	1423	1301	1			133
							201	4	1565	9							
02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	9226	1	9228	3	Y	1328	1380	1			81
							73	4	1461	9							
03	14849	X	11191	-0-	-3658	-0-	83	1	9359	3	Y	1304	1332	1			53
							315	4	1434	9							
04	14370	X	11347	-0-	-3023	-0-	89	1	9691	3	Y	1385	1368	1			70
							43	4	1524	9							
05	14849	X	3465	-0-	-11384	-0-	26	1	2975	3	Y	422	487	1			-0-
							464	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	16596	-0-	-1973	-0-	198	1	14457	3	Y	1763	1767	0			8
							2	4	1939	9							
01	18352	X	13990	-0-	-4362	-0-	184	1	12132	3	Y	1455	1380	0			83
							73	4	1601	9							
02	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	12468	1	12466	3	Y	1666	1618	0			131
							173	4	1833	9							
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	209	1	14233	3	Y	1861	1906	0			86
							1	4	2047	9							
04	13980	X	13782	-0-	-198	-0-	73	1	11785	3	Y	1748	1687	0			147
							1	4	1923	9							
05	14446	X	14394	-0-	-52	-0-	12558	3	1	4	Y	1668	1735	0			80
							1835	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	120	1	8779	3	Y	1273	1276	0			157
							2	4	1400	9							
01	9641	X	9590	-0-	-51	-0-	125	1	8221	3	Y	1085	1169	0			73
							50	4	1194	9							
02	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	8195	1	8193	3	Y	1116	1095	0			94
							173	4	1228	9							
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	71	1	5052	3	Y	611	659	0			46
							1	4	672	9							
04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	52	1	9326	3	Y	1142	1089	0			99
							1	4	1256	9							
05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	11886	3	1	4	Y	1163	1165	0	34	8	63
							1279	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	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9730	X	9730	-0-		-0-		-0-	133	1	7807	3	Y	1615	1616	0			54
									13	4	1777	9							
01	8983	X	8983	-0-		-0-		-0-	134	1	7136	3	Y	1517	1493	0			78
									44	4	1669	9							
02	15787	X	15787	-0-		-0-		-0-	7005	1	7004	3	Y	1524	1502	0			100
									102	4	1676	9							
03	9794	X	9794	-0-		-0-		-0-	275	1	7723	3	Y	1593	1633	0			60
									44	4	1752	9							
04	9371	X	9371	-0-		-0-		-0-	7702	3	20	4	Y	1499	1484	0			75
									1649	9									
05	9597	X	9597	-0-		-0-		-0-	7951	3	19	4	Y	1479	1484	0			70
									1627	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17582	X	17582	-0-		-0-		-0-	1020	1	15348	3	Y	1104	1095	1			73
									1214	9									
01	17856	X	17191	-0-		-665		-0-	1028	1	14932	3	Y	1119	981	1			211
									1231	9									
02	28431	X	28431	-0-		-0-		-0-	13163	1	13165	3	Y	1014	976	1			249
									988	4	1115	9							
03	18444	X	18444	-0-		-0-		-0-	1163	1	15841	3	Y	1090	1105	1			234
									241	4	1199	9							
04	17915	X	17915	-0-		-0-		-0-	1103	1	15648	3	Y	1058	1026	1			266
									1164	9									
05	13058	X	13058	-0-		-0-		-0-	774	1	11118	3	Y	1060	1098	1			228
									1166	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5292	X	5292	-0-		-0-		-0-	62	1	3621	3	Y	1457	1458	0			69
									6	4	1603	9							
01	4557	X	4481	-0-		-76		-0-	55	1	2921	3	Y	1352	1359	0			62
									18	4	1487	9							
02	6400	X	6400	-0-		-0-		-0-	2431	1	2431	3	Y	1305	1283	0			84
									102	4	1436	9							
03	4840	X	4840	-0-		-0-		-0-	105	1	3150	3	Y	1401	1433	0			52
									44	4	1541	9							
04	4751	X	4751	-0-		-0-		-0-	3256	3	20	4	Y	1341	1325	0			68
									1475	9									
05	4972	X	4972	-0-		-0-		-0-	3504	3	19	4	Y	1317	1324	0			61
									1449	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	14452	-0-		-2195		-0-	822	1	12366	3	Y	1149	1139	1			24
									1264	9									
01	16647	X	12960	-0-		-3687		-0-	754	1	10956	3	Y	1136	929	1			231
									1250	9									
02	25034	X	25034	-0-		-0-		-0-	11387	1	11392	3	Y	1152	1109	1			274
									988	4	1267	9							
03	14799	X	14799	-0-		-0-		-0-	906	1	12341	3	Y	1192	1205	1			261
									241	4	1311	9							
04	14458	X	14458	-0-		-0-		-0-	865	1	12272	3	Y	1201	1156	1			306
									1321	9									
05	12834	X	12387	-0-		-447		-0-	1068	1	9956	3	Y	1239	1275	1			270
									1363	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	282	1	6115	3	Y	1378	1359	0			89
							6	4	1516	9							
01	7843	X	6722	-0-	-1121	-0-	212	1	5122	3	Y	1226	1233	0			82
							39	4	1349	9							
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	5379	1	5379	3	Y	1208	1199	0			91
							705	4	1329	9							
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	280	1	5880	3	Y	1280	1267	0			104
							53	4	1408	9							
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	265	1	5504	3	Y	1227	1262	0			69
							89	4	1350	9							
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	272	1	5499	3	Y	1228	1233	0			64
							75	4	1351	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	208	1	3127	3	Y	623	617	1			76
							40	4	685	9							
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	250	1	3629	3	Y	597	623	1			50
							81	4	657	9							
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	3962	1	3963	3	Y	586	433	1			203
							988	4	645	9							
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	473	1	6435	3	Y	999	976	1			226
							241	4	1099	9							
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	493	1	6993	3	Y	1049	1009	1			266
							1154	9									
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	497	1	4467	3	Y	957	1062	1			161
							1053	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

12	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	592	1	12850	3	Y	2021	1992	0			140
							12	4	2223	9							
01	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	625	1	15092	3	Y	1967	1948	0			159
							116	4	2164	9							
02	32829	X	32829	-0-	-0-	-0-	14959	1	14962	3	Y	2003	2015	0			147
							705	4	2203	9							
03	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	800	1	16778	3	Y	2019	2005	0			161
							53	4	2221	9							
04	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	777	1	16125	3	Y	1960	2013	0			108
							89	4	2156	9							
05	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	805	1	16399	3	Y	1958	1955	0			111
							75	4	2154	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

12	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	490	1	7363	3	Y	1244	1234	1			133
							40	4	1368	9							
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	506	1	7350	3	Y	1330	1207	1			256
							81	4	1463	9							
02	7756	X	5441	-0-	-2315	-0-	2110	1	2104	3	Y	217	473	1			-0-
							988	4	239	9							
03	8587	X	241	-0-	-8346	-0-	241	4			Y	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
05	8587	X	3396	-0-	-5191	-0-	203	1	2591	3	Y	547	241	1			306
							602	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2407	-0-		-1809	-0-	36	1	1458	3	Y	830	850	1			4
								913	9									
01	4216	X	2677	-0-		-1539	-0-	50	1	1745	3	Y	797	734	1			67
								5	4	877	9							
02	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	1402	1	1401	3	Y	731	718	1			80
								173	4	804	9							
03	2249	X	2249	-0-		-0-	-0-	34	1	1359	3	Y	777	763	1			94
								1	4	855	9							
04	1991	X	1991	-0-		-0-	-0-	1202	3	1	4	Y	716	727	1			83
								788	9									
05	2235	X	2235	-0-		-0-	-0-	1379	3	1	4	Y	777	759	1	24	8	77
								855	9									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15890	X	15890	-0-		-0-	-0-	329	1	13854	3	Y	1314	1283	1			75
								262	4	1445	9							
01	15728	X	15728	-0-		-0-	-0-	338	1	13314	3	Y	1316	1209	1			182
								628	4	1448	9							
02	24821	X	24821	-0-		-0-	-0-	11269	1	11270	3	Y	1176	1242	1			116
								988	4	1294	9							
03	15314	X	12960	-0-		-2354	-0-	244	1	11100	3	Y	1250	1253	1			113
								241	4	1375	9							
04	14820	X	12191	-0-		-2629	-0-	225	1	10716	3	Y	1136	1151	1			98
								1250	9									
05	15314	X	12568	-0-		-2746	-0-	247	1	11003	3	Y	1198	1207	1			89
								1318	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	16740	-0-		-0-	-0-	274	1	7630	3	Y	119	125	0			165
								8705	4	131	9							
01	19592	X	16991	-0-		-2601	-0-	276	1	12554	3	Y	51	154	0	8	8	54
								4105	4	56	9							
02	15932	X	6061	-0-		-9871	-0-	2842	1	2801	3	Y	143	125	0	7	8	65
								261	4	157	9							
03	17639	X	16075	-0-		-1564	-0-	281	1	15645	4	Y	135	153	0	12	8	35
								149	9									
04	16560	X	15317	-0-		-1243	-0-	273	1	14871	4	Y	157	115	0	16	8	61
								173	9									
05	16988	X	15371	-0-		-1617	-0-	286	1	14924	4	Y	146	143	0			64
								161	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	11834	-0-		-1899	-0-	194	1	9913	3	Y	1570	1584	1			76
								1727	9									
01	13733	X	11112	-0-		-2621	-0-	81	1	9377	3	Y	1350	1358	1			68
								169	4	1485	9							
02	22589	X	22589	-0-		-0-	-0-	10478	1	10472	3	Y	1424	1401	1			91
								73	4	1566	9							
03	12667	X	12667	-0-		-0-	-0-	92	1	10646	3	Y	1467	1486	1			72
								315	4	1614	9							
04	14519	X	14519	-0-		-0-	-0-	116	1	12723	3	Y	1488	1480	1			80
								43	4	1637	9							
05	10540	X	5060	-0-		-5480	-0-	38	1	4481	3	Y	492	567	1			-0-
								541	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12707	-0-		-158		-0-	255	1	10791	3	Y	1324	1294	1			62
									205	4	1456	9							
01	12865	X	10880	-0-		-1985		-0-	225	1	8852	3	Y	1259	1174	1			147
									418	4	1385	9							
02	20544	X	20544	-0-		-0-		-0-	9094	1	9099	3	Y	1239	1267	1			119
									988	4	1363	9							
03	10830	X	10830	-0-		-0-		-0-	197	1	8975	3	Y	1288	1283	1			124
									241	4	1417	9							
04	11071	X	11071	-0-		-0-		-0-	201	1	9579	3	Y	1174	1198	1			100
									1291	9									
05	11275	X	11275	-0-		-0-		-0-	216	1	9676	3	Y	1257	1263	1			94
									1383	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11052	-0-		-790		-0-	182	1	9251	3	Y	1472	1484	1			80
									1619	9									
01	11842	X	10969	-0-		-873		-0-	80	1	9226	3	Y	1360	1286	1			154
									167	4	1496	9							
02	23057	X	23057	-0-		-0-		-0-	10765	1	10768	3	Y	1319	1385	1			88
									73	4	1451	9							
03	14755	X	14755	-0-		-0-		-0-	113	1	12708	3	Y	1472	1449	1			111
									315	4	1619	9							
04	24654	X	24654	-0-		-0-		-0-	188	1	21329	3	Y	2813	2688	1			236
									43	4	3094	9							
05	13043	X	13043	-0-		-0-		-0-	90	1	10855	3	Y	1907	2128	1			-0-
									2098	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	3048	-0-		-4113		-0-	51	1	2049	3	Y	862	884	1			10
									948	9									
01	5983	X	2737	-0-		-3246		-0-	51	1	1800	3	Y	801	752	1			59
									5	4	881	9							
02	4419	X	4419	-0-		-0-		-0-	1727	1	1729	3	Y	718	699	1			78
									173	4	790	9							
03	4123	X	3443	-0-		-680		-0-	61	1	2481	3	Y	818	810	1			86
									1	4	900	9							
04	3960	X	1901	-0-		-2059		-0-	1273	3	1	4	Y	570	584	1			72
									627	9									
05	3038	X	2148	-0-		-890		-0-	1396	3	1	4	Y	683	670	1	18	8	67
									751	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14677	X	14677	-0-		-0-		-0-	238	1	6642	3	Y	200	196	0			4
									7577	4	220	9							
01	17112	X	13294	-0-		-3818		-0-	213	1	9642	3	Y	260	184	0	28	8	52
									3153	4	286	9							
02	14308	X	4237	-0-		-10071		-0-	1708	1	2078	3	Y	173	130	0	23	8	72
									261	4	190	9							
03	16072	X	16072	-0-		-0-		-0-	221	1	15645	4	Y	187	157	0	22	8	80
									206	9									
04	15292	X	15292	-0-		-0-		-0-	213	1	14871	4	Y	189	174	0	28	8	67
									208	9									
05	15562	X	15297	-0-		-265		-0-	216	1	14924	4	Y	143	149	0			61
									157	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

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
12	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	728	1	12325	3	Y	1773	1781	0			158
							1950	9									
01	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	623	1	11368	3	Y	1564	1444	0			278
							14	4	1720	9							
02	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	10589	1	10578	3	Y	1799	1795	0			282
							1979	9									
03	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	10863	3	63	4	Y	1649	1597	0			334
							1814	9									
04	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	11479	3	39	4	Y	1804	1750	0			388
							1984	9									
05	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	10529	3	121	4	Y	1563	1606	0			345
							1719	9									

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

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
12	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	636	1	10764	3	Y	1469	1476	0			385
							1616	9									
01	12679	X	12282	-0-	-397	-0-	565	1	10297	3	Y	1123	1234	0			274
							185	4	1235	9							
02	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	9641	1	9652	3	Y	1405	1448	0			231
							1546	9									
03	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	11216	3	63	4	Y	1388	1372	0			247
							1527	9									
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	10302	3	39	4	Y	1452	1386	0			313
							1597	9									
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	11430	3	121	4	Y	1316	1309	0			320
							1448	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

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
12	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	591	1	12840	3	Y	1797	1772	0			123
							12	4	1977	9							
01	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	444	1	10736	3	Y	1587	1598	0			112
							83	4	1746	9							
02	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	8998	1	8997	3	Y	1582	1579	0			115
							705	4	1740	9							
03	14818	X	13181	-0-	-1637	-0-	515	1	10808	3	Y	1641	1625	0			131
							53	4	1805	9							
04	14340	X	12680	-0-	-1660	-0-	500	1	10352	3	Y	1581	1624	0			88
							89	4	1739	9							
05	14818	X	12617	-0-	-2201	-0-	507	1	10301	3	Y	1576	1578	0			86
							75	4	1734	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

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
12	25730	X	22800	-0-	-2930	-0-	367	1	10229	3	Y	486	529	0			179
							11669	4	535	9							
01	25730	X	24261	-0-	-1469	-0-	386	1	17525	3	Y	564	528	0	34	8	181
							5730	4	620	9							
02	21448	X	8515	-0-	-12933	-0-	3925	1	3801	3	Y	480	419	0	28	8	214
							261	4	528	9							
03	23746	X	16583	-0-	-7163	-0-	369	1	15645	4	Y	517	503	0	25	8	203
							569	9									
04	23070	X	15768	-0-	-7302	-0-	365	1	14871	4	Y	484	462	0	31	8	194
							532	9									
05	23839	X	15806	-0-	-8033	-0-	376	1	14924	4	Y	460	457	0			197
							506	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	18344	-0-		-8223	-0-	299	1	8316	3	Y	220	232	0			63
								9487	4	242	9							
01	25451	X	18883	-0-		-6568	-0-	303	1	13725	3	Y	334	264	0	22	8	111
								4488	4	367	9							
02	18340	X	6348	-0-		-11992	-0-	3032	1	2827	3	Y	207	218	0	18	8	82
								261	4	228	9							
03	20305	X	16151	-0-		-4154	-0-	307	1	15645	4	Y	181	174	0	9	8	80
								199	9									
04	19200	X	15369	-0-		-3831	-0-	289	1	14871	4	Y	190	183	0	12	8	75
								209	9									
05	18879	X	15420	-0-		-3459	-0-	300	1	14924	4	Y	178	178	0			75
								196	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19558	X	19558	-0-		-0-	-0-	321	1	16947	3	Y	1742	1774	0			51
								374	4	1916	9							
01	19045	X	19045	-0-		-0-	-0-	339	1	12020	3	Y	1773	1692	0			132
								4736	4	1950	9							
02	22443	X	22443	-0-		-0-	-0-	10310	1	10275	3	Y	1439	1457	0			114
								275	4	1583	9							
03	19208	X	19208	-0-		-0-	-0-	342	1	14020	3	Y	1571	1533	0			152
								3118	4	1728	9							
04	19031	X	19031	-0-		-0-	-0-	328	1	14878	3	Y	1593	1672	0			73
								2073	4	1752	9							
05	18840	X	18840	-0-		-0-	-0-	331	1	15322	3	Y	1585	1581	0			77
								1443	4	1744	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6368	X	6368	-0-		-0-	-0-	92	1	4867	3	Y	1184	1206	0			45
								107	4	1302	9							
01	6142	X	6142	-0-		-0-	-0-	103	1	3667	3	Y	843	888	0			-0-
								1445	4	927	9							
02	9405	X	9405	-0-		-0-	-0-	3891	1	4074	3	Y	1059	984	0			75
								275	4	1165	9							
03	8748	X	8748	-0-		-0-	-0-	108	1	4345	3	Y	1070	1036	0			109
								3118	4	1177	9							
04	7241	X	7241	-0-		-0-	-0-	87	1	3925	3	Y	1051	1114	0			46
								2073	4	1156	9							
05	6775	X	6775	-0-		-0-	-0-	90	1	4106	3	Y	1033	1028	0			51
								1443	4	1136	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9192	X	9192	-0-		-0-	-0-	41	1	7060	3	Y	1885	1910	1			107
								17	4	2074	9							
01	9137	X	9137	-0-		-0-	-0-	43	1	5908	3	Y	1899	1913	1			93
								1097	4	2089	9							
02	13550	X	13550	-0-		-0-	-0-	5845	1	5854	3	Y	1661	1663	1			91
								24	4	1827	9							
03	7130	X	6355	-0-		-775	-0-	52	1	1224	3	Y	1748	1729	1			110
								3156	4	1923	9							
04	6900	X	5835	-0-		-1065	-0-	53	1	3897	4	Y	1714	1761	1			63
								1885	9									
05	7130	X	5569	-0-		-1561	-0-	46	1	3689	4	Y	1667	1689	1			41
								1834	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	76	1	13203	3	Y	2011	2038	1			93
							31	4	2212	9							
01	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	80	1	10987	3	Y	2117	2108	1			102
							2040	4	2329	9							
02	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	9806	1	9814	3	Y	1818	1828	1			92
							24	4	2000	9							
03	13578	X	6911	-0-	-6667	-0-	72	1	1598	3	Y	1895	1863	1			124
							3156	4	2085	9							
04	13140	X	6011	-0-	-7129	-0-	64	1	3897	4	Y	1864	1918	1			70
							2050	9									
05	13578	X	5743	-0-	-7835	-0-	61	1	3689	4	Y	1812	1831	1	7	8	44
							1993	9									

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
12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	6808	3	17	4	Y	4417	4382	0	8	8	127
							4859	9									
01	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	7338	3	2	4	Y	4121	4173	0	3	8	72
							4533	9									
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	7326	1	7327	3	Y	4174	4189	0	5	8	52
							13	4	4591	9							
03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11	1	6014	3	Y	4635	4607	0	10	8	70
							22	4	5099	9							
04	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10	1	5383	3	Y	4357	4364	0	4	8	59
							1	4	4793	9							
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8	1	4458	3	Y	3840	3830	0			69
							4	4	4224	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
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	653	1	12911	3	Y	1764	1719	0			454
							1940	9									
01	14260	X	13298	-0-	-962	-0-	558	1	11350	3	Y	1241	1523	0			172
							25	4	1365	9							
02	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	13671	1	13731	3	Y	1623	1538	0			257
							397	4	1785	9							
03	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	1247	1	16763	3	Y	2315	2309	0			263
							4	4	2547	9							
04	13530	X	13325	-0-	-205	-0-	701	1	10784	3	Y	1673	1709	0			227
							1840	9									
05	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	1254	1	16015	3	Y	2066	1994	0			299
							2	4	2273	9							

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	1189	1	23514	3	Y	3612	3520	0			303
							3973	9									
01	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	1008	1	20507	3	Y	3186	3039	0			450
							3505	9									
02	21252	X	17412	-0-	-3840	-0-	7714	1	7600	3	Y	1546	1996	0			-0-
							397	4	1701	9							
03	23529	X	7924	-0-	-15605	-0-	332	1	6166	3	Y	1293	1169	0			124
							4	4	1422	9							
04	22770	X	20897	-0-	-1873	-0-	998	1	16061	3	Y	3489	3526	0			87
							3838	9									
05	23529	X	6511	-0-	-17018	-0-	291	1	5033	3	Y	1077	1164	0			-0-
							2	4	1185	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12010	-0-	-1134	-0-		188	1	9603	3	Y	2017	2034	1			15
								2219	9									
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-		93	1	10760	3	Y	1973	1921	1			67
								194	4	2170	9							
02	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-		10034	1	10037	3	Y	1718	1672	1			113
								73	4	1890	9							
03	11842	X	6588	-0-	-5254	-0-		49	1	5254	3	Y	882	995	1			-0-
								315	4	970	9							
04	11460	X	1292	-0-	-10168	-0-		7	1	944	3	Y	271	271	1			-0-
								43	4	298	9							
05	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-						Y	-0-					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	13821	-0-	-1989	-0-		239	1	12176	3	Y	1278	1289	1			10
								1406	9									
01	15810	X	14151	-0-	-1659	-0-		108	1	12424	3	Y	1268	1220	1			58
								224	4	1395	9							
02	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-		12206	1	12209	3	Y	1183	1170	1			71
								73	4	1301	9							
03	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-		110	1	12217	3	Y	1095	1110	1			56
								315	4	1205	9							
04	11010	X	10074	-0-	-936	-0-		77	1	8934	3	Y	927	940	1			43
								43	4	1020	9							
05	11377	X	2946	-0-	-8431	-0-		23	1	2642	3	Y	255	297	1			-0-
								281	9									

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-		700	1	13850	3	Y	2063	2010	0			149
								2269	9									
01	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-		648	1	13183	3	Y	1896	1796	0			249
								97	4	2086	9							
02	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-		13021	1	13071	3	Y	1824	1818	0			255
								397	4	2006	9							
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-		963	1	13008	3	Y	2156	2188	0			223
								4	4	2372	9							
04	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-		761	1	11615	3	Y	1826	1793	0			256
								2009	9									
05	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-		997	1	12710	3	Y	1987	1998	0			245
								2	4	2186	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-		316	1	16653	3	Y	1832	1866	0			101
								367	4	2015	9							
01	18538	X	18273	-0-	-265	-0-		321	1	11413	3	Y	1856	1809	0			148
								4497	4	2042	9							
02	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-		10259	1	10282	3	Y	1539	1577	0			110
								275	4	1693	9							
03	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-		296	1	12149	3	Y	1526	1510	0			126
								3118	4	1679	9							
04	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-		281	1	13032	3	Y	1528	1573	0			81
								2073	4	1681	9							
05	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-		308	1	14067	3	Y	1527	1532	0			76
								1443	4	1680	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	325	1	17098	3	Y	2131	2169	0			149
							377	4	2344	9							
01	19468	X	16603	-0-	-2865	-0-	291	1	10357	3	Y	1704	1678	0			175
							4081	4	1874	9							
02	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	9895	1	9719	3	Y	1765	1806	0			134
							275	4	1942	9							
03	20367	X	18047	-0-	-2320	-0-	308	1	12676	3	Y	1768	1726	0			176
							3118	4	1945	9							
04	19710	X	19380	-0-	-330	-0-	325	1	14775	3	Y	2006	2086	0			96
							2073	4	2207	9							
05	20150	X	19149	-0-	-1001	-0-	325	1	15381	3	Y	1818	1828	0	3	8	83
							1443	4	2000	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26381	X	24182	-0-	-2199	-0-	603	1	23082	3	Y	452	498	1	26	8	162
							497	9									
01	26381	X	21062	-0-	-5319	-0-	601	1	19921	3	Y	477	424	1	28	8	187
							15	4	525	9							
02	21616	X	11100	-0-	-10516	-0-	5109	1	5118	3	Y	366	385	1	30	8	138
							470	4	403	9							
03	23932	X	12575	-0-	-11357	-0-	82	1	664	3	Y	471	393	1	27	8	189
							11311	4	518	9							
04	23160	X	17461	-0-	-5699	-0-	151	1	1	3	Y	505	516	1	31	8	147
							16753	4	556	9							
05	23932	X	10262	-0-	-13670	-0-	46	1	9654	4	Y	511	407	1			251
							562	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
12	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	75	1	12910	3	Y	1840	1865	1			98
							31	4	2024	9							
01	14322	X	12917	-0-	-1405	-0-	67	1	9248	3	Y	1714	1713	1			99
							1717	4	1885	9							
02	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	11581	1	11560	3	Y	1668	1702	1			65
							24	4	1835	9							
03	13082	X	6757	-0-	-6325	-0-	68	1	1673	3	Y	1691	1661	1			95
							3156	4	1860	9							
04	12660	X	5858	-0-	-6802	-0-	68	1	3897	4	Y	1721	1748	1			68
							1893	9									
05	13082	X	5624	-0-	-7458	-0-	86	1	3689	4	Y	1681	1707	1			42
							1849	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
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	25	1	4378	3	Y	1293	1310	1			52
							10	4	1422	9							
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	27	1	3592	3	Y	1331	1319	1			64
							668	4	1464	9							
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	3826	1	3829	3	Y	1202	1201	1			65
							24	4	1322	9							
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	Y	1296	1277	1			84
							3156	4	1426	9							
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	25	1	3897	4	Y	1261	1298	1			47
							1387	9									
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	24	1	3689	4	Y	1210	1228	1			29
							1331	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
12	25772	X	25772	-0-		-0-		-0-	922	1	20011	3	Y	4382	4320	0			284
									19	4	4820	9							
01	22289	X	22274	-0-		-15		-0-	700	1	16916	3	Y	4116	4126	0			274
									130	4	4528	9							
02	37921	X	37921	-0-		-0-		-0-	16405	1	16407	3	Y	4004	3977	0			301
									705	4	4404	9							
03	21919	X	21919	-0-		-0-		-0-	792	1	16573	3	Y	4092	4061	0			332
									53	4	4501	9							
04	21195	X	21195	-0-		-0-		-0-	768	1	15924	3	Y	4013	4121	0			224
									89	4	4414	9							
05	21725	X	21725	-0-		-0-		-0-	803	1	16506	3	Y	3946	3947	0			223
									75	4	4341	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	19323	-0-		-2346		-0-	207	1	15269	3	Y	3377	3309	0	55	8	13
									132	4	3715	9							
01	21669	X	18615	-0-		-3054		-0-	168	1	14221	3	Y	3568	3331	0	94	8	156
									301	4	3925	9							
02	39724	X	39724	-0-		-0-		-0-	18028	1	18031	3	Y	3243	3220	0	22	8	157
									98	4	3567	9							
03	24838	X	24838	-0-		-0-		-0-	212	1	20889	3	Y	3354	3424	0	1	8	86
									48	4	3689	9							
04	24065	X	24065	-0-		-0-		-0-	20398	3	4	4	Y	3330	3137	0	122	8	157
									3663	9									
05	23216	X	23216	-0-		-0-		-0-	19782	3	3434	9	Y	3122	3159	0	57	8	63

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7255	X	7255	-0-		-0-		-0-	77	1	5659	3	Y	1336	1309	0	18	8	13
									49	4	1470	9							
01	7068	X	6004	-0-		-1064		-0-	52	1	4419	3	Y	1309	1238	0	28	8	56
									93	4	1440	9							
02	8139	X	8139	-0-		-0-		-0-	3396	1	3402	3	Y	1130	1122	0	7	8	57
									98	4	1243	9							
03	6819	X	6819	-0-		-0-		-0-	54	1	5338	3	Y	1254	1279	0			32
									48	4	1379	9							
04	6907	X	6907	-0-		-0-		-0-	5541	3	4	4	Y	1238	1179	0	38	8	53
									1362	9									
05	6665	X	6464	-0-		-201		-0-	5185	3	1279	9	Y	1163	1163	0	18	8	35

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	11150	-0-		-754		-0-	123	1	9022	3	Y	1752	1717	0	25	8	21
									78	4	1927	9							
01	11904	X	10236	-0-		-1668		-0-	96	1	8075	3	Y	1722	1629	0	41	8	73
									171	4	1894	9							
02	13890	X	13890	-0-		-0-		-0-	6068	1	6068	3	Y	1505	1488	0	10	8	80
									98	4	1656	9							
03	9858	X	9847	-0-		-11		-0-	81	1	7930	3	Y	1625	1663	0			42
									48	4	1788	9							
04	9865	X	9865	-0-		-0-		-0-	8046	3	4	4	Y	1650	1564	0	52	8	76
									1815	9									
05	12206	X	12206	-0-		-0-		-0-	10461	3	1745	9	Y	1586	1593	0	24	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18294	X	18294	-0-		-0-	-0-	210	1	15346	3	Y	2486	2491	0			7
								3	4	2735	9							
01	16207	X	16207	-0-		-0-	-0-	204	1	13447	3	Y	2250	2145	0			112
								81	4	2475	9							
02	28641	X	28641	-0-		-0-	-0-	13023	1	13025	3	Y	2200	2136	0			176
								173	4	2420	9							
03	18698	X	18698	-0-		-0-	-0-	232	1	15900	3	Y	2332	2398	0			110
								1	4	2565	9							
04	16279	X	16279	-0-		-0-	-0-	95	1	13735	3	Y	2225	2174	0			161
								1	4	2448	9							
05	13082	X	11717	-0-		-1365	-0-	9294	3	1	4	Y	2202	2255	0			108
								2422	9									

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
12	25048	X	20762	-0-		-4286	-0-	363	1	18482	3	Y	1743	1758	1			108
								1917	9									
01	25048	X	21898	-0-		-3150	-0-	170	1	19585	3	Y	1627	1633	1			102
								353	4	1790	9							
02	39687	X	39687	-0-		-0-	-0-	18925	1	18930	3	Y	1599	1592	1			109
								73	4	1759	9							
03	22607	X	22607	-0-		-0-	-0-	181	1	20250	3	Y	1692	1724	1			77
								315	4	1861	9							
04	22820	X	22820	-0-		-0-	-0-	190	1	20787	3	Y	1636	1635	1			78
								43	4	1800	9							
05	17205	X	6684	-0-		-10521	-0-	51	1	6080	3	Y	503	576	1			-0-
								553	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
12	17307	X	17307	-0-		-0-	-0-	204	1	14933	3	Y	1970	1975	0			210
								3	4	2167	9							
01	16249	X	16249	-0-		-0-	-0-	215	1	14133	3	Y	1651	1753	0			108
								85	4	1816	9							
02	29875	X	29875	-0-		-0-	-0-	13883	1	13881	3	Y	1762	1732	0			138
								173	4	1938	9							
03	16844	X	16844	-0-		-0-	-0-	213	1	14584	3	Y	1860	1910	0			88
								1	4	2046	9							
04	15815	X	15815	-0-		-0-	-0-	84	1	13699	3	Y	1846	1783	0			151
								1	4	2031	9							
05	15941	X	15941	-0-		-0-	-0-	13975	3	1	4	Y	1786	1814	0	34	8	89
								1965	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
12	29729	X	29325	-0-		-404	-0-	353	1	25790	3	Y	2888	2894	0			51
								5	4	3177	9							
01	29729	X	27025	-0-		-2704	-0-	357	1	23556	3	Y	2699	2609	0			141
								143	4	2969	9							
02	49391	X	49391	-0-		-0-	-0-	23178	1	23177	3	Y	2603	2536	0			208
								173	4	2863	9							
03	28031	X	28031	-0-		-0-	-0-	360	1	24635	3	Y	2759	2839	0			128
								1	4	3035	9							
04	27166	X	27166	-0-		-0-	-0-	150	1	23975	3	Y	2764	2665	0			227
								1	4	3040	9							
05	28243	X	28243	-0-		-0-	-0-	25299	3	1	4	Y	2675	2764	0	9	8	129
								2943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
12	26598	X	22915	-0-		-3683	-0-	406	1	20694	3	Y	1650	1664	1			91
								1815	9									
01	26598	X	23026	-0-		-3572	-0-	180	1	20828	3	Y	1493	1492	1			92
								376	4	1642	9							
02	42429	X	42429	-0-		-0-	-0-	20358	1	20361	3	Y	1488	1480	1			100
								73	4	1637	9							
03	22171	X	22171	-0-		-0-	-0-	172	1	20004	3	Y	1527	1561	1			66
								315	4	1680	9							
04	21270	X	20549	-0-		-721	-0-	170	1	18888	3	Y	1316	1322	1			60
								43	4	1448	9							
05	21979	X	6420	-0-		-15559	-0-	50	1	5951	3	Y	381	437	1			-0-
								419	9									

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
12	16461	X	11845	-0-		-4616	-0-	179	1	9691	3	Y	1152	1144	0	23	8	35
								708	4	1267	9							
01	22507	X	22507	-0-		-0-	-0-	314	1	18424	3	Y	1503	1435	0	43	8	60
								2116	4	1653	9							
02	10469	X	10469	-0-		-0-	-0-	3244	1	5644	3	Y	1391	1334	0	22	8	95
								51	4	1530	9							
03	16368	X	16368	-0-		-0-	-0-	246	1	9637	3	Y	1692	1670	0	33	8	84
								4624	4	1861	9							
04	18467	X	18467	-0-		-0-	-0-	198	1	16085	3	Y	1670	1649	0	43	8	62
								347	4	1837	9							
05	16434	X	16434	-0-		-0-	-0-	198	1	13792	3	Y	1394	1359	0	33	8	64
								911	4	1533	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
12	20460	X	16750	-0-		-3710	-0-	246	1	13348	3	Y	1983	1969	0	26	8	93
								975	4	2181	9							
01	20460	X	18774	-0-		-1686	-0-	243	1	14284	3	Y	2369	2360	0	37	8	65
								1641	4	2606	9							
02	15512	X	5099	-0-		-10413	-0-	2650	1	1401	3	Y	906	805	0	19	8	147
								51	4	997	9							
03	17174	X	17115	-0-		-59	-0-	179	1	10065	3	Y	2043	2065	0	24	8	101
								4624	4	2247	9							
04	18384	X	18384	-0-		-0-	-0-	192	1	15604	3	Y	2037	2018	0	31	8	89
								347	4	2241	9							
05	17274	X	17274	-0-		-0-	-0-	201	1	14047	3	Y	1923	1920	0	23	8	69
								911	4	2115	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
12	23622	X	19031	-0-		-4591	-0-	257	1	15394	3	Y	2825	2609	0	174	8	42
								272	4	3108	9							
01	23622	X	18458	-0-		-5164	-0-	264	1	12777	3	Y	2803	2608	0	193	8	44
								2334	4	3083	9							
02	29897	X	29897	-0-		-0-	-0-	13505	1	13506	3	Y	2396	2269	0	121	8	50
								250	4	2636	9							
03	18611	X	18611	-0-		-0-	-0-	282	1	15158	3	Y	2599	2482	0	119	8	48
								312	4	2859	9							
04	18522	X	18522	-0-		-0-	-0-	73	1	15455	3	Y	2360	2321	0	50	8	37
								398	4	2596	9							
05	17384	X	17384	-0-		-0-	-0-	16	1	14527	3	Y	2571	2395	0	166	8	47
								13	4	2828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	12227	-0-	-2994	-0-	159	1	9510	3	Y	2173	2048	0	93	8	33
							168	4	2390	9							
01	15221	X	11966	-0-	-3255	-0-	165	1	8038	3	Y	2086	1984	0	103	8	32
							1468	4	2295	9							
02	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	7738	1	7739	3	Y	1815	1736	0	64	8	47
							250	4	1997	9							
03	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	164	1	8814	3	Y	1940	1890	0	60	8	37
							312	4	2134	9							
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	1833	1817	0	25	8	28
							398	4	2016	9							
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10	1	8952	3	Y	1960	1867	0	83	8	38
							13	4	2156	9							

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
12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	135	1	8082	3	Y	2062	2017	0	71	8	33
							143	4	2268	9							
01	10354	X	9918	-0-	-436	-0-	132	1	6373	3	Y	2044	1966	0	79	8	32
							1165	4	2248	9							
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	5758	1	5756	3	Y	1744	1693	0	49	8	34
							250	4	1918	9							
03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	121	1	6469	3	Y	1882	1831	0	49	8	36
							312	4	2070	9							
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	34	1	6673	3	Y	1788	1776	0	20	8	28
							398	4	1967	9							
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	7	1	6642	3	Y	1869	1793	0	68	8	36
							13	4	2056	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
12	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	247	1	14800	3	Y	2485	2262	0	187	8	36
							262	4	2734	9							
01	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	250	1	12144	3	Y	2406	2212	0	193	8	37
							2219	4	2647	9							
02	29441	X	29441	-0-	-0-	-0-	13427	1	13465	3	Y	2090	1963	0	120	8	44
							250	4	2299	9							
03	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	292	1	15703	3	Y	2343	2211	0	111	8	65
							312	4	2577	9							
04	18853	X	18853	-0-	-0-	-0-	76	1	16103	3	Y	2069	2054	0	47	8	33
							398	4	2276	9							
05	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17	1	15352	3	Y	2256	2093	0	155	8	41
							13	4	2482	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
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	186	1	10050	3	Y	2609	2591	0	48	8	46
							734	4	2870	9							
01	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	167	1	9829	3	Y	2595	2515	0	53	8	73
							1129	4	2855	9							
02	15148	X	4741	-0-	-10407	-0-	2001	1	1283	3	Y	1278	1244	0	27	8	80
							51	4	1406	9							
03	16771	X	13830	-0-	-2941	-0-	101	1	6664	3	Y	2219	2156	0	34	8	109
							4624	4	2441	9							
04	16230	X	14823	-0-	-1407	-0-	144	1	11606	3	Y	2478	2437	0	43	8	107
							347	4	2726	9							
05	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	157	1	10808	3	Y	2423	2412	0	33	8	85
							911	4	2665	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	11740	-0-		-3636	-0-	173	1	9363	3	Y	1382	1373	0	20	8	50
								684	4	1520	9							
01	15376	X	8263	-0-		-7113	-0-	97	1	5715	3	Y	1631	1553	0	32	8	96
								657	4	1794	9							
02	8596	X	6772	-0-		-1824	-0-	3086	1	1911	3	Y	1567	1554	0	16	8	93
								51	4	1724	9							
03	18102	X	18102	-0-		-0-	-0-	189	1	10394	3	Y	2632	2578	0	32	8	115
								4624	4	2895	9							
04	19599	X	19599	-0-		-0-	-0-	203	1	16400	3	Y	2408	2382	0	41	8	100
								347	4	2649	9							
05	17347	X	17347	-0-		-0-	-0-	199	1	13792	3	Y	2223	2216	0	31	8	76
								911	4	2445	9							

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
12	7254	X	3112	-0-		-4142	-0-	30	1	1645	3	Y	1197	1189	0	17	8	46
								120	4	1317	9							
01	6479	X	1849	-0-		-4630	-0-	15	1	885	3	Y	770	797	0	17	8	2
								102	4	847	9							
02	3052	X	2961	-0-		-91	-0-	1075	1	797	3	Y	944	829	0	9	8	108
								51	4	1038	9							
03	15541	X	15541	-0-		-0-	-0-	123	1	8096	3	Y	2453	2414	0	30	8	117
								4624	4	2698	9							
04	15741	X	15741	-0-		-0-	-0-	154	1	12465	3	Y	2523	2492	0	39	8	109
								347	4	2775	9							
05	13425	X	13425	-0-		-0-	-0-	144	1	9903	3	Y	2243	2243	0	30	8	79
								911	4	2467	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
12	25321	X	25321	-0-		-0-	-0-	350	1	18953	3	Y	4212	4183	0	61	8	138
								1385	4	4633	9							
01	23328	X	23328	-0-		-0-	-0-	280	1	16474	3	Y	4255	4150	0	69	8	174
								1893	4	4681	9							
02	16912	X	14149	-0-		-2763	-0-	5300	1	6319	3	Y	2254	2214	0	35	8	179
								51	4	2479	9							
03	22297	X	22297	-0-		-0-	-0-	278	1	12883	3	Y	4102	4056	0	50	8	175
								4624	4	4512	9							
04	20068	X	20068	-0-		-0-	-0-	189	1	15307	3	Y	3841	3783	0	64	8	169
								347	4	4225	9							
05	20173	X	20173	-0-		-0-	-0-	216	1	14968	3	Y	3707	3696	0	48	8	132
								911	4	4078	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
12	12118	X	12118	-0-		-0-	-0-	162	1	9526	3	Y	2195	2196	0			147
								15	4	2415	9							
01	11092	X	11092	-0-		-0-	-0-	165	1	8826	3	Y	1860	1910	0			97
								55	4	2046	9							
02	18553	X	18553	-0-		-0-	-0-	8141	1	8139	3	Y	1974	1940	0			131
								102	4	2171	9							
03	11376	X	11376	-0-		-0-	-0-	314	1	8770	3	Y	2044	2096	0			79
								44	4	2248	9							
04	10314	X	10314	-0-		-0-	-0-	8196	3	20	4	Y	1907	1888	0			98
								2098	9									
05	10166	X	10166	-0-		-0-	-0-	8078	3	19	4	Y	1881	1890	0			89
								2069	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10440	X	10440	-0-		-0-	-0-	137	1	8061	3	Y	2026	2027	0			92
								13	4	2229	9							
01	9737	X	9737	-0-		-0-	-0-	140	1	7505	3	Y	1859	1860	0			91
								47	4	2045	9							
02	16334	X	16334	-0-		-0-	-0-	7110	1	7109	3	Y	1830	1802	0			119
								102	4	2013	9							
03	9927	X	9927	-0-		-0-	-0-	265	1	7515	3	Y	1912	1959	0			72
								44	4	2103	9							
04	9295	X	9295	-0-		-0-	-0-	7267	3	20	4	Y	1825	1806	0			91
								2008	9									
05	9054	X	9054	-0-		-0-	-0-	7070	3	19	4	Y	1786	1792	0			85
								1965	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25330	X	25330	-0-		-0-	-0-	544	1	21750	3	Y	2760	2828	1			148
								3036	9									
01	19098	X	19098	-0-		-0-	-0-	449	1	15877	3	Y	2483	2412	1			219
								41	4	2731	9							
02	35754	X	35754	-0-		-0-	-0-	16352	1	16356	3	Y	2612	2553	1			278
								173	4	2873	9							
03	22723	X	18597	-0-		-4126	-0-	373	1	15502	3	Y	2474	2441	1			311
								1	4	2721	9							
04	24281	X	24281	-0-		-0-	-0-	21757	3	1	4	Y	2294	2347	1			258
								2523	9									
05	22723	X	18399	-0-		-4324	-0-	15850	3	1	4	Y	2316	2310	1	12	8	252
								2548	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	12489	-0-		-8622	-0-	237	1	9460	3	Y	2538	2600	1			290
								2792	9									
01	21111	X	14047	-0-		-7064	-0-	318	1	11241	3	Y	2235	2318	1			207
								29	4	2459	9							
02	29210	X	29210	-0-		-0-	-0-	13258	1	13253	3	Y	2296	2263	1			240
								173	4	2526	9							
03	16965	X	16965	-0-		-0-	-0-	344	1	14043	3	Y	2343	2274	1			309
								1	4	2577	9							
04	15540	X	9766	-0-		-5774	-0-	7661	3	1	4	Y	1913	2038	1			184
								2104	9									
05	17288	X	17288	-0-		-0-	-0-	14844	3	1	4	Y	2221	2164	1	22	8	219
								2443	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21030	X	21030	-0-		-0-	-0-	281	1	16478	3	Y	3858	3861	0			26
								27	4	4244	9							
01	20119	X	19562	-0-		-557	-0-	281	1	15050	3	Y	3762	3603	0			185
								93	4	4138	9							
02	35250	X	35250	-0-		-0-	-0-	15567	1	15566	3	Y	3650	3602	0			233
								102	4	4015	9							
03	20818	X	20818	-0-		-0-	-0-	582	1	16112	3	Y	3709	3802	0			140
								44	4	4080	9							
04	18957	X	18957	-0-		-0-	-0-	15057	3	20	4	Y	3527	3494	0			173
								3880	9									
05	17865	X	17865	-0-		-0-	-0-	14050	3	19	4	Y	3451	3457	0			167
								3796	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 8H RRCID -> 297856 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 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
12	21948	X	21317	-0-	-631	-0-	390	1	16447	3	Y	3789	3700	1			462
							312	4	4168	9							
01	24006	X	24006	-0-	-0-	-0-	476	1	18755	3	Y	3536	3493	1			505
							885	4	3890	9							
02	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	16797	1	16822	3	Y	3365	3551	1			319
							372	4	3702	9							
03	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	417	1	18974	3	Y	3489	3496	1			312
							230	4	3838	9							
04	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	359	1	17175	3	Y	3093	3140	1			265
							95	4	3402	9							
05	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	406	1	18166	3	Y	3241	3266	1			240
							24	4	3565	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24552	X	19333	-0-	-5219	-0-	195	1	14350	3	Y	4240	4154	0	58	8	156
							124	4	4664	9							
01	24552	X	18466	-0-	-6086	-0-	166	1	14029	3	Y	3613	3509	0	86	8	174
							297	4	3974	9							
02	31866	X	31866	-0-	-0-	-0-	14009	1	14008	3	Y	3410	3389	0	20	8	175
							98	4	3751	9							
03	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	152	1	15015	3	Y	3778	3859	0	1	8	93
							48	4	4156	9							
04	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	14599	3	4	4	Y	3690	3520	0	116	8	147
							4059	9									
05	15593	X	14572	-0-	-1021	-0-	11194	3	3378	9	Y	3071	3081	0	54	8	83

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30744	X	30744	-0-	-0-	-0-	359	1	26449	3	Y	3370	3302	0	42	8	151
							229	4	3707	9							
01	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	287	1	24275	3	Y	3046	2990	0	67	8	140
							514	4	3351	9							
02	50215	X	50215	-0-	-0-	-0-	23519	1	23518	3	Y	2800	2788	0	16	8	136
							98	4	3080	9							
03	29791	X	21439	-0-	-8352	-0-	185	1	17979	3	Y	2934	2997	0	1	8	72
							48	4	3227	9							
04	28830	X	19794	-0-	-9036	-0-	16684	3	4	4	Y	2824	2687	0	83	8	126
							3106	9									
05	29791	X	16335	-0-	-13456	-0-	13482	3	2853	9	Y	2594	2611	0	39	8	70

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	13381	-0-	-662	-0-	133	1	9821	3	Y	3038	2977	0	32	8	166
							85	4	3342	9							
01	14043	X	11774	-0-	-2269	-0-	101	1	8520	3	Y	2703	2667	0	47	8	155
							180	4	2973	9							
02	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	7808	1	7810	3	Y	2530	2555	0	11	8	119
							98	4	2783	9							
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	117	1	11459	3	Y	2721	2772	0			68
							48	4	2993	9							
04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	10499	3	4	4	Y	2648	2533	0	63	8	120
							2913	9									
05	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	11443	3	2726	9	Y	2478	2501	0	30	8	67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	15187	-0-	-1429	-0-	154	1	11300	3	Y	3305	3239	0	44	8	91
							97	4	3636	9							
01	16616	X	14075	-0-	-2541	-0-	122	1	10314	3	Y	3110	3006	0	63	8	132
							218	4	3421	9							
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	8946	1	8946	3	Y	2785	2765	0	15	8	137
							98	4	3064	9							
03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	127	1	12332	3	Y	2991	3049	0	1	8	78
							48	4	3290	9							
04	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	10010	3	4	4	Y	2650	2518	0	82	8	128
							2915	9									
05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	11676	3	3028	9	Y	2753	2766	0	38	8	77

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

12	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	290	1	10205	3	N	621	371	1	153	8	340
							50	4	683	9							
01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	890	1	9189	3	N	218	351	1	37	8	170
							25	4	240	9							
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1060	1	9116	3	N	366	360	1			176
							15	4	403	9							
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1489	1	9240	3	N	492	191	1			477
							90	4	541	9							
04	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	1375	1	9650	3	N	417	526	1			368
							12	4	459	9							
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1264	1	8997	3	N	100	366	1			102
							35	4	110	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

12	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	10456	3	15	4	Y	646	600	1	25	8	180
							711	9									
01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9249	3	7	4	Y	562	611	1	7	8	124
							618	9									
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9331	3	8	4	Y	621	603	1			142
							683	9									
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9323	3	30	4	Y	488	391	1			239
							537	9									
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	5632	3	152	4	Y	282	474	1			47
							310	9									
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4590	3	23	4	Y	247	139	1			155
							272	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	1437	1	15147	3	Y	846	847	1			112
							1	4	931	9							
01	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	1192	1	12649	3	Y	631	674	1	6	8	63
							3	4	694	9							
02	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	1277	1	12717	3	Y	602	595	1			70
							11	4	662	9							
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	1455	1	14633	3	Y	811	789	1			92
							5	4	892	9							
04	13920	X	8157	-0-	-5763	-0-	737	1	7009	3	Y	373	409	1			56
							1	4	410	9							
05	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	1063	1	17253	3	Y	857	771	1			142
							3	4	943	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	12799	-0-	-3414	-0-	11206	3	182	4	Y	1283	1204	1	1	8	180
							1411	9									
01	16306	X	12358	-0-	-3948	-0-	11226	3	201	4	Y	846	929	1	25	8	72
							931	9									
02	14728	X	14000	-0-	-728	-0-	12888	3	80	4	Y	938	911	1			99
							1032	9									
03	16306	X	15188	-0-	-1118	-0-	13927	3	268	4	Y	903	863	1			139
							993	9									
04	14400	X	11624	-0-	-2776	-0-	10915	3	203	4	Y	460	491	1			108
							506	9									
05	15500	X	14340	-0-	-1160	-0-	13458	3	40	4	Y	765	728	1			145
							842	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
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

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	1067	1	30059	3	Y	862	716	1	62	8	269
							73	4	948	9							
01	31682	X	29918	-0-	-1764	-0-	1073	1	27902	3	Y	811	898	1			182
							51	4	892	9							
02	31724	X	29331	-0-	-2393	-0-	886	1	27347	3	Y	964	732	1			414
							38	4	1060	9							
03	35795	X	35795	-0-	-0-	-0-	1069	1	33761	3	Y	825	902	1			337
							57	4	908	9							
04	33630	X	29107	-0-	-4523	-0-	958	1	27270	3	Y	756	745	1			348
							47	4	832	9							
05	32798	X	4862	-0-	-27936	-0-	160	1	4484	3	Y	189	177	1			360
							10	4	208	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22670	X	22670	-0-		-0-	-0-	5097	1	16986	3	Y	534	543	1	19	8	212
								587	9									
01	18591	X	18591	-0-		-0-	-0-	2575	1	15498	3	Y	470	527	1	9	8	146
								1	4	517	9							
02	16569	X	16569	-0-		-0-	-0-	1998	1	13912	3	Y	588	337	1			397
								12	4	647	9							
03	18634	X	18634	-0-		-0-	-0-	2423	1	15640	3	Y	518	540	1			375
								1	4	570	9							
04	10650	X	5963	-0-		-4687	-0-	764	1	4986	3	Y	194	356	1			213
								213	9									
05	12006	X	12006	-0-		-0-	-0-	1539	1	10329	3	Y	125	178	1			160
								138	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6673	X	6673	-0-		-0-	-0-	4450	3	213	4	N	1827	1837	1			395
								2010	9									
01	6328	X	6328	-0-		-0-	-0-	4332	3	145	4	N	1683	1886	1			192
								1851	9									
02	6892	X	6892	-0-		-0-	-0-	4599	3	148	4	N	1950	1878	1			264
								2145	9									
03	8063	X	8063	-0-		-0-	-0-	5626	3	224	4	N	2012	1848	1			428
								2213	9									
04	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-	5335	3	212	4	N	1258	1324	1			362
								1384	9									
05	6121	X	6121	-0-		-0-	-0-	4316	3	201	4	N	1458	1478	1			342
								1604	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	9744	-0-		-1881	-0-	8631	3	593	4	Y	473	416	1	20	8	128
								520	9									
01	10602	X	9138	-0-		-1464	-0-	8573	3	4	4	Y	510	571	1			67
								561	9									
02	9436	X	9094	-0-		-342	-0-	8563	3	4	4	Y	479	495	1			51
								527	9									
03	10447	X	9522	-0-		-925	-0-	8891	3	14	4	Y	561	504	1			108
								617	9									
04	10140	X	9600	-0-		-540	-0-	9050	3	19	4	Y	483	533	1			58
								531	9									
05	9974	X	9974	-0-		-0-	-0-	9417	3	47	4	Y	464	445	1			77
								510	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17347	X	17347	-0-		-0-	-0-	16200	3	60	4	N	988	943	1			350
								1087	9									
01	15690	X	15690	-0-		-0-	-0-	14507	3	139	4	N	949	1139	1	9	8	151
								1044	9									
02	15346	X	15346	-0-		-0-	-0-	14304	3	27	4	N	923	950	1			124
								1015	9									
03	18292	X	18292	-0-		-0-	-0-	16827	3	7	4	N	1325	937	1			512
								1458	9									
04	9822	X	9822	-0-		-0-	-0-	9469	3	2	4	N	319	564	1			267
								351	9									
05	17865	X	17865	-0-		-0-	-0-	16881	3	4	4	N	891	913	1			245
								980	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	15408	-0-	-1828	-0-	1230	1	13412	3	Y	696	619	1	33	8	139
							766	9									
01	17236	X	14477	-0-	-2759	-0-	1238	1	12460	3	Y	708	783	1			64
							779	9									
02	15344	X	13523	-0-	-1821	-0-	1143	1	11768	3	Y	556	548	1			72
							612	9									
03	16554	X	13615	-0-	-2939	-0-	1223	1	11762	3	Y	573	528	1			117
							630	9									
04	15690	X	9852	-0-	-5838	-0-	717	1	8545	3	Y	536	562	1			91
							590	9									
05	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	1290	1	17967	3	Y	844	835	1			100
							928	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	4103	1	6859	3	N	386	185	0	33	8	303
							1	4	425	9							
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	3706	1	4848	3	N	314	365	0	45	8	207
							278	4	345	9							
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	3044	1	6297	3	N	146	189	0			164
							15	4	161	9							
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	4103	1	6901	3	N	303	189	0			278
							9	4	333	9							
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	3971	1	6660	3	N	370	378	0			270
							8	4	407	9							
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	4103	1	7171	3	N	74	183	0			161
							6	4	81	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	4320	1	11861	3	Y	88	88	8			156
							33	4	97	9							
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	4298	1	9140	3	Y	62	62	8			156
							50	4	68	9							
02	18368	X	13601	-0-	-4767	-0-	3881	1	9690	3	Y	2					158
							28	4	2	9							
03	20336	X	16045	-0-	-4291	-0-	4300	1	11612	3	Y	83	179	1			62
							42	4	91	9							
04	19740	X	10730	-0-	-9010	-0-	4101	1	6596	3	Y	-0-					62
							33	4									
05	16585	X	4358	-0-	-12227	-0-	980	1	3365	3	Y	-0-					62
							13	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	1002	1	16614	3	N	1360	1128	0	392	8	60
							159	4	1496	9							
01	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	1589	1	13944	3	N	1434	757	0	432	8	305
							168	4	1577	9							
02	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	1352	1	13576	3	N	603	756	0			152
							254	4	663	9							
03	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	1938	1	13791	3	N	811	749	0			214
							106	4	892	9							
04	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	999	1	14477	3	N	867	931	0			150
							30	4	954	9							
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1274	1	10529	3	N	847	943	0			54
							32	4	932	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	4874	1	16633	3	Y	756	742	1	18	8	166
							832	9									
01	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	2341	1	15271	3	Y	811	761	1	9	8	207
							892	9									
02	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	2052	1	14187	3	Y	803	724	1			286
							12	4	883	9							
03	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	2747	1	17755	3	Y	520	557	1			249
							2	4	572	9							
04	17910	X	7034	-0-	-10876	-0-	908	1	5929	3	Y	179	378	1			50
							197	9									
05	18817	X	12442	-0-	-6375	-0-	1626	1	10611	3	Y	186	186	1			50
							205	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	341	1	5406	3	N	1537	1403	1			538
							210	4	1691	9							
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	889	1	4827	3	N	1274	1420	1			392
							119	4	1401	9							
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	913	1	4846	3	N	1427	1619	1			200
							139	4	1570	9							
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	1005	1	6297	3	N	1621	1610	1			211
							202	4	1783	9							
04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	386	1	5862	3	N	1549	1224	1			536
							199	4	1704	9							
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	392	1	6670	3	N	1609	1604	1			541
							174	4	1770	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7866	-0-	-473	-0-	6047	3	300	4	Y	1381	1281	1	22	8	384
							1519	9									
01	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8382	3	5	4	Y	1728	1884	1			228
							1901	9									
02	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	11292	3	4	4	Y	2361	2338	1			251
							2597	9									
03	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	10284	3	16	4	Y	2079	1930	1			400
							2287	9									
04	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	12966	3	27	4	Y	2143	2284	1			259
							2357	9									
05	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	10820	3	34	4	Y	1607	1598	1			268
							1768	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4938	1	4227	3	Y	1486	1429	1			380
							17	4	1635	9							
01	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	4938	1	4001	3	Y	1369	1443	1	3	8	303
							17	4	1506	9							
02	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	4460	1	3935	3	Y	1761	1419	1			645
							15	4	1937	9							
03	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	4938	1	3536	3	Y	1461	1456	1			650
							970	4	1607	9							
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	4779	1	5938	3	Y	1575	1832	1			393
							18	4	1733	9							
05	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	4938	1	5865	3	Y	1698	1833	1			258
							25	4	1868	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	9972	-0-		-2056	-0-	1220	1	7432	3	N	1158	1116	1			339
								46	4	1274	9							
01	12028	X	3990	-0-		-8038	-0-	1773	1	1635	3	N	490	561	1			268
								43	4	539	9							
02	10864	X	6463	-0-		-4401	-0-	1482	1	4097	3	N	768	762	1			274
								39	4	845	9							
03	9982	X	9678	-0-		-304	-0-	1721	1	6782	3	N	1030	926	1			378
								42	4	1133	9							
04	10194	X	10194	-0-		-0-	-0-	1684	1	7283	3	N	1078	1122	1			334
								41	4	1186	9							
05	10622	X	10622	-0-		-0-	-0-	2059	1	7530	3	N	900	938	1			296
								43	4	990	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20739	X	-0-	-0-		-20739	-0-					Y	-0-					213
01	20739	X	-0-	-0-		-20739	-0-					Y	-0-					213
02	17752	X	-0-	-0-		-17752	-0-					Y	-0-					213
03	2914	X	-0-	-0-		-2914	-0-					Y	-0-					213
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					213
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					213

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11699	X	11699	-0-		-0-	-0-	712	1	10161	3	Y	715	704	0			61
								39	4	787	9							
01	18484	X	18484	-0-		-0-	-0-	1018	1	16006	3	Y	1058	847	0	50	8	222
								296	4	1164	9							
02	27284	X	27284	-0-		-0-	-0-	1296	1	22165	3	Y	3416	3342	0			296
								65	4	3758	9							
03	29039	X	29039	-0-		-0-	-0-	1158	1	23285	3	Y	4166	4203	0			259
								13	4	4583	9							
04	13047	X	13047	-0-		-0-	-0-	757	1	10983	3	Y	1093	1121	0			231
								105	4	1202	9							
05	12843	X	12843	-0-		-0-	-0-	583	1	11023	3	Y	903	937	0			197
								244	4	993	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10795	X	10795	-0-		-0-	-0-	3537	1	6116	3	Y	1038	1081	1			169
								1142	9									
*01	8566	X	8566	-0-		-0-	-0-	3503	1	4611	3	Y	411	416	1			164
								452	9									
*02	9134	X	9134	-0-		-0-	-0-	2163	1	5974	3	Y	906	941	1			129
								997	9									
*03	10906	X	10906	-0-		-0-	-0-	2848	1	7014	3	Y	949	838	1			240
								1044	9									
*04	10578	X	10578	-0-		-0-	-0-	2463	1	6956	3	Y	1054	1069	1			225
								1159	9									
05	10578	X	10578	-0-		-0-	-0-	3290	1	6596	3	Y	629	682	1			172
								692	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 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
*10	5652	X	5652	-0-		-0-		-0-		793	1	3745	3	Y	914	1109	1			224
										109	4	1005	9							
11	15099	X	15099	-0-		-0-		-0-		2949	1	10174	3	Y	1742	1667	1	59	8	240
										60	4	1916	9							
12	13959	X	13959	-0-		-0-		-0-		3022	1	9252	3	Y	1509	1326	1			423
										25	4	1660	9							
01	12046	X	12046	-0-		-0-		-0-		1585	1	8888	3	Y	1408	1502	1			329
										24	4	1549	9							
02	10557	X	10557	-0-		-0-		-0-		1409	1	7699	3	Y	1304	1298	1			335
										15	4	1434	9							
03	11490	X	11490	-0-		-0-		-0-		1549	1	8171	3	Y	1593	1508	1			420
										18	4	1752	9							
04	10721	X	10721	-0-		-0-		-0-		1493	1	7671	3	Y	1393	1486	1			327
										25	4	1532	9							
05	11325	X	11325	-0-		-0-		-0-		1548	1	8151	3	Y	1449	1520	1			256
										32	4	1594	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 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	8556	X	2091	-0-		-6465		-0-		1501	1	97	4	N	448	520	1			197
										493	9									
01	8556	X	3838	-0-		-4718		-0-		1644	1	524	3	N	888	882	1			203
										693	4	977	9							
02	9065	X	9065	-0-		-0-		-0-		939	1	6793	3	N	1080	1012	1			271
										145	4	1188	9							
03	4984	X	4984	-0-		-0-		-0-		1306	1	2387	3	N	1095	892	1			474
										86	4	1205	9							
04	4472	X	4472	-0-		-0-		-0-		692	1	2663	3	N	1012	1043	1			443
										4	4	1113	9							
05	9300	X	2870	-0-		-6430		-0-		835	1	1023	3	N	893	1037	1			299
										30	4	982	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 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	9145	X	8756	-0-		-389		-0-		553	1	7660	3	Y	469	470	0			40
										27	4	516	9							
01	9145	X	8155	-0-		-990		-0-		467	1	6912	3	Y	607	470	0	56	8	121
										108	4	668	9							
02	8260	X	2632	-0-		-5628		-0-		126	1	2186	3	Y	287	383	0			25
										4	4	316	9							
03	11592	X	11592	-0-		-0-		-0-		485	1	10111	3	Y	902	871	0			56
										4	4	992	9							
04	8640	X	4113	-0-		-4527		-0-		241	1	3519	3	Y	299	292	0			63
										24	4	329	9							
*05	8928	X	4505	-0-		-4423		-0-		191	1	3676	3	Y	509	461	0			111
										78	4	560	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11284	X	11258	-0-		-26		-0-		610	1	9835	3	Y	716	704	0			61
										25	4	788	9							
*01	14131	X	14131	-0-		-0-		-0-		724	1	12180	3	Y	919	733	0	57	8	190
										216	4	1011	9							
*02	20491	X	20491	-0-		-0-		-0-		1052	1	18290	3	Y	996	1100	0			86
										53	4	1096	9							
*03	22014	X	22014	-0-		-0-		-0-		961	1	19468	3	Y	1433	1430	0			89
										9	4	1576	9							
*04	12945	X	12945	-0-		-0-		-0-		766	1	11284	3	Y	724	660	0			153
										99	4	796	9							
*05	15058	X	15058	-0-		-0-		-0-		687	1	13026	3	Y	964	907	0			210
										285	4	1060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

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
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	9032	3	33	4	N	2177	2155	1			464
							2395	9									
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	6496	3	33	4	N	1534	1792	1			206
							1687	9									
02	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	7247	3	16	4	N	1702	1614	1			294
							1872	9									
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	8414	3	10	4	N	2011	1956	1			349
							2212	9									
04	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	8143	3	13	4	N	2021	2139	1			231
							2223	9									
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	8387	3	18	4	N	1824	1780	1			275
							2006	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

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
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	5334	3	61	4	N	890	911	1	35	8	305
							979	9									
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	5595	3	196	4	N	1032	1121	1	1	8	215
							1135	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3030	3	58	4	N	698	575	1			338
							768	9									
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	6165	3	143	4	N	1193	934	1			597
							1312	9									
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	6247	3	284	4	N	883	1131	1			349
							971	9									
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	7730	3	113	4	N	1080	1089	1			340
							1188	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

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
12	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	14027	3	3	4	N	1406	1289	1	46	8	451
							1547	9									
01	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	10769	3	2	4	N	1064	1296	1	12	8	207
							1170	9									
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	10796	3	2	4	N	1127	905	1			429
							1240	9									
03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	13565	3	2	4	N	1467	1266	1			630
							1614	9									
04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	11937	3	5	4	N	896	1102	1			424
							986	9									
05	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	10156	3	34	4	N	906	896	1			434
							997	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

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
12	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	4313	1	7617	3	N	905	718	1	6	8	355
							138	4	996	9							
01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	4313	1	8374	3	N	1012	1074	1			293
							264	4	1113	9							
02	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	3339	1	6947	3	N	816	887	1			222
							70	4	898	9							
03	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	4313	1	9341	3	N	1172	1070	1			324
							5	4	1289	9							
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	4174	1	8983	3	N	1367	1428	1			263
							2	4	1504	9							
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	4313	1	2263	3	N	600	531	1			332
							7	4	660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4760	-0-		-417		-0-	2859	3	39	4	N	1693	1439	1	6	8	572
									1862	9									
01	5177	X	3682	-0-		-1495		-0-	2104	3	36	4	N	1402	1625	1	10	8	339
									1542	9									
02	5712	X	4562	-0-		-1150		-0-	2800	3	23	4	N	1581	1589	1			331
									1739	9									
03	6324	X	5906	-0-		-418		-0-	3934	3	36	4	N	1760	1796	1			295
									1936	9									
04	6330	X	6330	-0-		-0-		-0-	894	1	3578	3	N	1663	1425	1			533
									29	4	1829	9							
05	6194	X	6194	-0-		-0-		-0-	834	1	3587	3	N	1583	1602	1			514
									32	4	1741	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12506	X	12506	-0-		-0-		-0-	1592	1	9821	3	Y	966	1127	1	18	8	147
									30	4	1063	9							
01	11554	X	11554	-0-		-0-		-0-	1540	1	9007	3	Y	892	758	1	6	8	275
									26	4	981	9							
02	11792	X	11792	-0-		-0-		-0-	2286	1	7962	3	Y	1162	949	1			488
									266	4	1278	9							
03	11017	X	11017	-0-		-0-		-0-	2030	1	7964	3	Y	808	571	1			725
									134	4	889	9							
04	10669	X	10669	-0-		-0-		-0-	1723	1	7664	3	Y	1081	1133	1			673
									93	4	1189	9							
05	11825	X	11825	-0-		-0-		-0-	1858	1	9265	3	Y	554	756	1			471
									93	4	609	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 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
12	17298	X	16194	-0-		-1104		-0-	209	1	14798	3	Y	1042	949	1			349
									41	4	1146	9							
01	17639	X	11710	-0-		-5929		-0-	157	1	10658	3	Y	789	943	1	22	8	173
									27	4	868	9							
02	15372	X	14710	-0-		-662		-0-	177	1	13242	3	Y	1140	944	1			369
									37	4	1254	9							
03	17019	X	16742	-0-		-277		-0-	195	1	15471	3	Y	933	929	1			373
									50	4	1026	9							
04	17548	X	17548	-0-		-0-		-0-	199	1	16297	3	Y	907	930	1			350
									54	4	998	9							
05	16523	X	15902	-0-		-621		-0-	185	1	14868	3	Y	722	903	1			169
									55	4	794	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13257	X	13257	-0-		-0-	-0-	3760	1	8050	3	Y	1302	1052	1			470
								15	4	1432	9							
01	12136	X	12136	-0-		-0-	-0-	3762	1	7334	3	Y	925	1091	1	47	8	257
								22	4	1018	9							
02	13375	X	13375	-0-		-0-	-0-	3405	1	8273	3	Y	1523	1297	1			483
								22	4	1675	9							
03	15960	X	15960	-0-		-0-	-0-	3783	1	10696	3	Y	1332	1451	1			364
								16	4	1465	9							
04	14775	X	14775	-0-		-0-	-0-	3648	1	9600	3	Y	1372	1462	1			274
								18	4	1509	9							
05	13749	X	13749	-0-		-0-	-0-	3758	1	8746	3	Y	1108	1102	1			280
								26	4	1219	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8229	X	8229	-0-		-0-	-0-	1132	1	6006	3	Y	979	1073	1	6	8	45
								14	4	1077	9							
01	7564	X	3257	-0-		-4307	-0-	822	1	1857	3	Y	518	483	1	50	8	30
								8	4	570	9							
02	6832	X	4267	-0-		-2565	-0-	769	1	2749	3	Y	668	633	1			65
								14	4	735	9							
03	12716	X	12716	-0-		-0-	-0-	1336	1	9021	3	Y	2111	2072	1			104
								37	4	2322	9							
04	7320	X	5939	-0-		-1381	-0-	1284	1	3762	3	Y	788	787	1			105
								26	4	867	9							
05	7564	X	5032	-0-		-2532	-0-	1026	1	2876	3	Y	993	973	1			125
								38	4	1092	9							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8056	X	8056	-0-		-0-	-0-	388	1	5843	3	Y	1656	1629	1	33	8	27
								3	4	1822	9							
01	7928	X	7928	-0-		-0-	-0-	541	1	5632	3	Y	1593	1583	1	10	8	27
								3	4	1752	9							
02	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-	2864	1	1420	3	Y	1089	1060	1			56
								4	4	1198	9							
03	7858	X	7858	-0-		-0-	-0-	5781	1	453	3	Y	1030	702	1			384
								491	4	1133	9							
04	7573	X	7573	-0-		-0-	-0-	919	1	5410	3	Y	1128	1445	1			67
								3	4	1241	9							
05	7469	X	7469	-0-		-0-	-0-	388	1	5603	3	Y	1234	1222	1			79
								121	4	1357	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11696	X	11696	-0-		-0-	-0-	1325	1	9004	3	N	1243	943	1	1	8	442
								1367	9									
01	22257	X	22257	-0-		-0-	-0-	1711	1	18175	3	N	2155	2432	1			165
								2371	9									
02	17700	X	17700	-0-		-0-	-0-	1546	1	14197	3	N	1779	1645	1			299
								1957	9									
03	18606	X	18606	-0-		-0-	-0-	1711	1	14963	3	N	1756	1695	1			360
								1932	9									
04	16854	X	16854	-0-		-0-	-0-	1656	1	13370	3	N	1660	1682	1			338
								2	4	1826	9							
05	16776	X	16776	-0-		-0-	-0-	1711	1	13331	3	N	1576	1606	1			308
								1734	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16292	X	16292	-0-		-0-	-0-	1279	1	12868	3	N	1950	2050	1			264
								2145	9									
01	17974	X	17974	-0-		-0-	-0-	1279	1	14392	3	N	2094	2079	1			279
								2303	9									
02	17937	X	17937	-0-		-0-	-0-	1155	1	14531	3	N	2046	2234	1			91
								2251	9									
03	19750	X	19750	-0-		-0-	-0-	1279	1	15856	3	N	2377	2242	1			226
								2615	9									
04	19747	X	19747	-0-		-0-	-0-	1238	1	16295	3	N	2013	2045	1			194
								2214	9									
05	15833	X	15833	-0-		-0-	-0-	1279	1	12552	3	N	1820	1838	1			176
								2002	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18342	X	18342	-0-		-0-	-0-	3395	1	13009	3	Y	1748	1486	1			447
								15	4	1923	9							
01	10199	X	3380	-0-		-6819	-0-	826	1	2187	3	Y	332	570	1			209
								2	4	365	9							
02	9212	X	3071	-0-		-6141	-0-	1001	1	1506	3	Y	511	382	1			338
								2	4	562	9							
03	10742	X	10742	-0-		-0-	-0-	1673	1	7462	3	Y	1452	1314	1			476
								10	4	1597	9							
04	9870	X	7854	-0-		-2016	-0-	2441	1	4378	3	Y	930	904	1			502
								12	4	1023	9							
05	10199	X	8281	-0-		-1918	-0-	3482	1	3853	3	Y	847	934	1			415
								14	4	932	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	-0-	-0-		-5642	-0-					Y	-0-					160
01	5642	X	-0-	-0-		-5642	-0-					Y	-0-					160
02	11590	X	11590	-0-		-0-	-0-	2333	1	8786	3	Y	405	164	1			401
								25	4	446	9							
03	13255	X	13255	-0-		-0-	-0-	4395	1	7850	3	Y	882	939	1			344
								40	4	970	9							
04	8166	X	8166	-0-		-0-	-0-	4197	1	3045	3	Y	809	920	1			233
								34	4	890	9							
05	12679	X	7524	-0-		-5155	-0-	4327	1	2420	3	Y	671	724	1			180
								39	4	738	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17224	X	17224	-0-		-0-	-0-	1855	1	13167	3	Y	1773	1656	1			486
								252	4	1950	9							
01	16678	X	16309	-0-		-369	-0-	2152	1	11997	3	Y	1908	2191	1			203
								61	4	2099	9							
02	19432	X	16951	-0-		-2481	-0-	1640	1	12677	3	Y	2337	1974	1			566
								63	4	2571	9							
03	20863	X	17292	-0-		-3571	-0-	2246	1	12743	3	Y	1916	1835	1			647
								195	4	2108	9							
04	20190	X	17882	-0-		-2308	-0-	2056	1	13440	3	Y	2060	2215	1			492
								120	4	2266	9							
05	19032	X	19032	-0-		-0-	-0-	2192	1	14542	3	Y	1961	2208	1			245
								141	4	2157	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7562	-0-		-219		-0-	2979	1	3312	3	N	1079	913	1	5	8	424
									84	4	1187	9							
01	7936	X	6512	-0-		-1424		-0-	2916	1	2607	3	N	848	1065	1	7	8	200
									56	4	933	9							
02	7943	X	7943	-0-		-0-		-0-	2790	1	4038	3	N	953	720	1			433
									67	4	1048	9							
03	9335	X	9335	-0-		-0-		-0-	3595	1	4342	3	N	1210	1106	1			537
									67	4	1331	9							
04	8541	X	8541	-0-		-0-		-0-	2900	1	4399	3	N	1065	1283	1			319
									70	4	1172	9							
05	9659	X	9659	-0-		-0-		-0-	3049	1	5228	3	N	1199	1079	1			439
									63	4	1319	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19138	X	19138	-0-		-0-		-0-	302	1	17635	3	Y	1044	1097	1	2	8	190
									53	4	1148	9							
01	18683	X	18683	-0-		-0-		-0-	594	1	17075	3	Y	909	909	1	21	8	169
									14	4	1000	9							
02	11699	X	11699	-0-		-0-		-0-	336	1	10681	3	Y	615	674	1			110
									5	4	677	9							
03	9624	X	9624	-0-		-0-		-0-	272	1	8582	3	Y	692	697	1			105
									9	4	761	9							
04	8730	X	1789	-0-		-6941		-0-	40	1	1576	3	Y	155	219	1			41
									2	4	171	9							
05	11598	X	11598	-0-		-0-		-0-	259	1	8746	3	Y	2346	2115	1			272
									12	4	2581	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4879	X	4879	-0-		-0-		-0-	1322	1	2296	3	N	1086	931	1			391
									66	4	1195	9							
01	4523	X	4523	-0-		-0-		-0-	1322	1	2020	3	N	977	1119	1			249
									106	4	1075	9							
02	4626	X	4626	-0-		-0-		-0-	1194	1	2086	3	N	1161	1126	1			284
									69	4	1277	9							
03	5633	X	5633	-0-		-0-		-0-	1322	1	2799	3	N	1250	945	1			589
									137	4	1375	9							
04	4267	X	4267	-0-		-0-		-0-	703	1	182	3	N	862	1105	1			346
									2434	4	948	9							
05	13325	X	13325	-0-		-0-		-0-	958	1	8581	3	N	2570	2574	1			342
									959	4	2827	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	11789	-0-		-2781		-0-	726	1	9767	3	Y	1152	1132	0			98
									29	4	1267	9							
01	14570	X	6681	-0-		-7889		-0-	352	1	5519	3	Y	658	573	0	49	8	134
									86	4	724	9							
02	12096	X	1595	-0-		-10501		-0-	38	1	788	3	Y	699	772	0			61
									769	9									
03	13392	X	7955	-0-		-5437		-0-	272	1	5548	3	Y	1939	1879	0			121
									2	4	2133	9							
04	12990	X	3399	-0-		-9591		-0-	172	1	2391	3	Y	744	708	0			157
									18	4	818	9							
05	11997	X	5395	-0-		-6602		-0-	216	1	4126	3	Y	877	843	0			191
									88	4	965	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8212	X	8212	-0-		-0-	-0-	7176	3	11	4	N	932	897	1	18	8	265
								1025	9									
01	7294	X	7294	-0-		-0-	-0-	6409	3	4	4	N	801	887	1			179
								881	9									
02	7745	X	7745	-0-		-0-	-0-	6716	3	5	4	N	931	897	1			213
								1024	9									
03	6541	X	6541	-0-		-0-	-0-	5804	3	13	4	N	658	548	1			323
								724	9									
04	8545	X	8545	-0-		-0-	-0-	7483	3	138	4	N	840	1024	1			139
								924	9									
05	7121	X	7121	-0-		-0-	-0-	6210	3	112	4	N	726	409	1			456
								799	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9907	X	9907	-0-		-0-	-0-	7901	3	89	4	Y	1743	1646	1			244
								1917	9									
01	7998	X	5781	-0-		-2217	-0-	4393	3	70	4	Y	1198	1327	1	11	8	104
								1318	9									
02	8512	X	7718	-0-		-794	-0-	5715	3	21	4	Y	1802	1716	1			190
								1982	9									
03	10064	X	10064	-0-		-0-	-0-	7122	3	167	4	Y	2523	2324	1			389
								2775	9									
04	9120	X	7951	-0-		-1169	-0-	5834	3	131	4	Y	1805	1771	1			423
								1986	9									
05	9424	X	8358	-0-		-1066	-0-	6643	3	9	4	Y	1551	1681	1			293
								1706	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10893	X	10893	-0-		-0-	-0-	723	1	7709	3	Y	2164	2035	1	47	8	281
								81	4	2380	9							
01	8122	X	8122	-0-		-0-	-0-	712	1	5837	3	Y	1258	1473	1			66
								189	4	1384	9							
02	9754	X	9754	-0-		-0-	-0-	674	1	7168	3	Y	1708	1593	1			181
								33	4	1879	9							
03	9886	X	9886	-0-		-0-	-0-	703	1	7356	3	Y	1634	1607	1			208
								30	4	1797	9							
04	7804	X	7804	-0-		-0-	-0-	1103	1	5305	3	Y	1103	1125	1			186
								183	4	1213	9							
05	8479	X	8479	-0-		-0-	-0-	1449	1	5147	3	Y	1483	1337	1			332
								252	4	1631	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					149
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					149
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-					149
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					149
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5374	X	5374	-0-		-0-	-0-	192	1	4163	3	Y	925	824	1	2	8	232
								1	4	1018	9							
01	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-	225	1	4539	3	Y	695	791	1	1	8	135
								7	4	765	9							
02	5770	X	5770	-0-		-0-	-0-	186	1	4521	3	Y	942	951	1			126
								27	4	1036	9							
03	6665	X	6665	-0-		-0-	-0-	208	1	5271	3	Y	1074	1031	1			169
								5	4	1181	9							
04	6077	X	6077	-0-		-0-	-0-	202	1	4955	3	Y	831	849	1			151
								6	4	914	9							
05	5516	X	5516	-0-		-0-	-0-	198	1	4453	3	Y	778	830	1			99
								9	4	856	9							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22475	X	20172	-0-		-2303	-0-	643	1	16724	3	N	2527	2575	1	39	8	274
								25	4	2780	9							
01	22475	X	15790	-0-		-6685	-0-	643	1	13156	3	N	1760	1690	1	17	8	327
								55	4	1936	9							
02	20300	X	16669	-0-		-3631	-0-	581	1	13841	3	N	2000	1994	1			333
								47	4	2200	9							
03	20935	X	20935	-0-		-0-	-0-	643	1	15736	3	N	4005	3640	1			698
								150	4	4406	9							
04	30623	X	30623	-0-		-0-	-0-	622	1	23198	3	N	6068	6336	1			430
								128	4	6675	9							
05	20181	X	14789	-0-		-5392	-0-	643	1	11397	3	N	2467	2544	1			353
								35	4	2714	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16239	X	16239	-0-		-0-	-0-	1212	1	12787	3	Y	1989	2165	1	159	8	371
								52	4	2188	9							
01	11337	X	11337	-0-		-0-	-0-	986	1	8698	3	Y	1382	1554	1	62	8	137
								133	4	1520	9							
02	6636	X	3186	-0-		-3450	-0-	255	1	2536	3	Y	354	433	1			58
								6	4	389	9							
03	17744	X	17744	-0-		-0-	-0-	2297	1	13065	3	Y	2029	1797	1			290
								150	4	2232	9							
04	13798	X	13798	-0-		-0-	-0-	1147	1	11002	3	Y	1401	1502	1			189
								108	4	1541	9							
05	7347	X	7024	-0-		-323	-0-	452	1	5722	3	Y	708	778	1			119
								71	4	779	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-		4510	1	15247	3	Y	1704	1806	1			290
								33	4	1874	9							
01	13392	X	12125	-0-	-1267	-0-		4396	1	6542	3	Y	1024	1085	1	20	8	209
								61	4	1126	9							
02	18284	X	12183	-0-	-6101	-0-		3289	1	7829	3	Y	892	883	1			218
								84	4	981	9							
03	22010	X	16018	-0-	-5992	-0-		4423	1	10176	3	Y	1218	1234	1			202
								79	4	1340	9							
04	21300	X	19171	-0-	-2129	-0-		4317	1	13210	3	Y	1387	1228	1			361
								118	4	1526	9							
05	22010	X	16033	-0-	-5977	-0-		4423	1	10180	3	Y	1212	1242	1			331
								97	4	1333	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-		159	1	11241	3	Y	3116	3058	1	39	8	556
								22	4	3428	9							
01	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-		148	1	9761	3	Y	2256	2488	1			324
								24	4	2482	9							
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-		133	1	9948	3	Y	2447	2502	1			269
								19	4	2692	9							
03	13423	X	12818	-0-	-605	-0-		124	1	9880	3	Y	2535	2453	1			351
								25	4	2789	9							
04	12990	X	11849	-0-	-1141	-0-		110	1	9006	3	Y	2402	2318	1			435
								91	4	2642	9							
05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-		149	1	11961	3	Y	2766	2805	1			396
								42	4	3043	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-		4370	1	6060	3	Y	1987	1981	1			371
								8	4	2186	9							
01	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-		4384	1	5996	3	Y	1787	1764	1	13	8	381
								16	4	1966	9							
02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-		3945	1	5629	3	Y	1760	1797	1			344
								10	4	1936	9							
03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-		4359	1	5914	3	Y	1986	1950	1			380
								15	4	2185	9							
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-		4203	1	4590	3	Y	1612	1561	1			431
								19	4	1773	9							
05	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-		4346	1	4931	3	Y	1824	1958	1			297
								16	4	2006	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-		1206	1	21495	3	Y	1220	1223	1	30	8	238
								1342	9									
01	16585	X	6828	-0-	-9757	-0-		462	1	5814	3	Y	502	694	1	1	8	45
								552	9									
02	20300	X	17387	-0-	-2913	-0-		1559	1	15056	3	Y	702	617	1			130
								772	9									
03	22475	X	20633	-0-	-1842	-0-		1321	1	17772	3	Y	1400	1379	1			151
								1540	9									
04	21750	X	15891	-0-	-5859	-0-		1103	1	13406	3	Y	1098	971	1			278
								174	4	1208	9							
05	22475	X	14912	-0-	-7563	-0-		824	1	12237	3	Y	1683	1691	1			270
								1851	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

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
12	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	1836	1	11337	3	Y	1847	1686	0			347
							12	4	2032	9							
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	518	1	2101	3	Y	576	880	0			43
							1	4	634	9							
02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	1170	1	8875	3	Y	1612	1309	0			346
							11	4	1773	9							
03	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	1761	1	13878	3	Y	2759	2623	0			482
							10	4	3035	9							
04	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	1555	1	12214	3	Y	1912	2063	0			331
							8	4	2103	9							
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1276	1	8773	3	Y	1936	1854	0			413
							2	4	2130	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

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
12	3875	X	1308	-0-	-2567	-0-	15	1	1082	3	Y	176	241	1	10	8	51
							17	4	194	9							
01	3875	X	179	-0-	-3696	-0-	1	1	76	3	Y	92	114	1			29
							1	4	101	9							
02	3500	X	162	-0-	-3338	-0-	30	3	132	9	Y	120	55	1			94
03	3875	X	137	-0-	-3738	-0-	20	3	1	4	Y	105	153	1			46
							116	9									
04	3750	X	185	-0-	-3565	-0-	9	3	3	4	Y	157	70	1			133
							173	9									
05	1333	X	272	-0-	-1061	-0-	1	1	49	3	Y	200	230	1			103
							2	4	220	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

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
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	895	1	9181	3	N	1659	1625	1	6	8	302
							6	4	1825	9							
01	10850	X	7325	-0-	-3525	-0-	750	1	5376	3	N	1080	901	1	9	8	472
							11	4	1188	9							
02	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	808	1	7923	3	N	1515	1798	1			189
							9	4	1667	9							
03	11904	X	9890	-0-	-2014	-0-	895	1	6997	3	N	1405	1431	1			163
							452	4	1546	9							
04	11520	X	10375	-0-	-1145	-0-	866	1	7555	3	N	1763	1427	1			499
							15	4	1939	9							
05	11904	X	10904	-0-	-1000	-0-	895	1	8585	3	N	1285	1404	1			380
							10	4	1414	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

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
12	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	585	1	13071	3	Y	2560	2542	1	28	8	277
							35	4	2816	9							
01	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	435	1	12941	3	Y	2368	2462	1	19	8	164
							29	4	2605	9							
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	281	1	9269	3	Y	1788	1906	1			46
							16	4	1967	9							
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	35	75	1			6
							3	4	39	9							
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	587	1	3043	3	Y	548	470	1			84
							62	4	603	9							
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	300	1	3024	3	Y	1068	1028	1			124
							25	4	1175	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	3834	1	6740	3	Y	913	754	1	24	8	445
							8	4	1004	9							
01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	3451	1	4949	3	Y	811	946	1	37	8	273
							9	4	892	9							
02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	3456	1	5967	3	Y	807	945	1			135
							10	4	888	9							
03	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	3828	1	7108	3	Y	836	680	1			291
							14	4	920	9							
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	3702	1	6843	3	Y	823	933	1			181
							65	4	905	9							
05	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	3820	1	6534	3	Y	756	734	1			203
							78	4	832	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	634	1	5893	3	Y	477	460	1			318
							97	4	525	9							
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	278	1	4255	3	Y	453	648	1	5	8	118
							33	4	498	9							
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	406	1	6206	3	Y	731	665	1			184
							41	4	804	9							
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	673	1	7052	3	Y	823	829	1			178
							63	4	905	9							
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	895	1	4877	3	Y	677	667	1			188
							127	4	745	9							
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	683	1	6192	3	Y	816	891	1			113
							238	4	898	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	3747	3	1246	9	N	1133	935	1	34	8	386
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5173	3	985	9	N	895	1110	1	1	8	170
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	4779	3	954	9	N	867	756	1			281
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2581	3	587	9	N	534	377	1			438
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	11320	3	1953	9	N	1775	1849	1			364
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	8660	3	1510	9	N	1373	1479	1			258

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	715	1	11804	3	Y	837	695	1			347
							25	4	921	9							
01	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	903	1	11217	3	Y	843	956	1	10	8	224
							37	4	927	9							
02	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	673	1	10789	3	Y	647	772	1			99
							29	4	712	9							
03	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	1018	1	12097	3	Y	755	478	1			376
							57	4	831	9							
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	855	1	13622	3	Y	811	954	1			233
							125	4	892	9							
05	26284	X	26284	-0-	-0-	-0-	1366	1	23826	3	Y	855	834	1			254
							151	4	941	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	687	1	18448	3	Y	3162	3006	1	192	8	154
							324	4	3478	9							
01	15097	X	6328	-0-	-8769	-0-	288	1	5125	3	Y	751	667	1	200	8	38
							89	4	826	9							
02	13300	X	4356	-0-	-8944	-0-	420	1	3522	3	Y	327	303	1			62
							54	4	360	9							
03	18290	X	4642	-0-	-13648	-0-	413	1	3515	3	Y	584	528	1			118
							72	4	642	9							
04	17700	X	7819	-0-	-9881	-0-	419	1	6428	3	Y	638	668	1			88
							270	4	702	9							
05	18290	X	9896	-0-	-8394	-0-	517	1	8428	3	Y	740	742	1			86
							137	4	814	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	4344	1	6487	3	N	1115	1418	1			64
							5	4	1227	9							
01	8308	X	7638	-0-	-670	-0-	3223	1	3588	3	N	746	573	1			237
							6	4	821	9							
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	3924	1	4597	3	N	822	733	1			326
							3	4	904	9							
03	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	4344	1	6508	3	N	908	719	1			515
							6	4	999	9							
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	4204	1	8758	3	N	1797	1997	1			315
							2376	4	1977	9							
05	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	4344	1	17294	3	N	2121	1994	1			442
							3	4	2333	9							

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	9592	-0-	-2126	-0-	821	1	7575	3	N	1087	880	1	4	8	542
							1196	9									
01	11284	X	8351	-0-	-2933	-0-	1448	1	5806	3	N	935	1114	1	6	8	357
							68	4	1029	9							
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1351	1	7987	3	N	1086	951	1			492
							80	4	1195	9							
03	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1502	1	9023	3	N	1184	1486	1			190
							102	4	1302	9							
04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	859	1	9204	3	N	1114	931	1			373
							97	4	1225	9							
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1070	1	9193	3	N	1052	1095	1			330
							102	4	1157	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
12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	239	1	5450	3	Y	1634	1541	1	33	8	274
							29	4	1797	9							
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	175	1	3340	3	Y	1130	1257	1			147
							117	4	1243	9							
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	135	1	3761	3	Y	1174	1228	1			93
							5	4	1291	9							
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	156	1	3549	3	Y	1155	1009	1			239
							654	4	1271	9							
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	171	1	5094	3	Y	1379	1459	1			159
							61	4	1517	9							
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	155	1	1827	3	Y	629	612	1			176
							7	4	692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

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
12	23436	X	11321	-0-	-12115	-0-	516	1	7857	3	Y	2671	2590	1			581
							10	4	2938	9							
01	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	591	1	16325	3	Y	5044	5444	1			181
							3042	4	5548	9							
02	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	390	1	16151	3	Y	4092	3656	1			617
							17	4	4501	9							
03	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	370	1	14963	3	Y	4383	4244	1			756
							22	4	4821	9							
04	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	349	1	14242	3	Y	3287	3488	1			555
							21	4	3616	9							
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	365	1	13697	3	Y	3483	3407	1			631
							25	4	3831	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

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
12	5983	X	5139	-0-	-844	-0-	121	1	3802	3	Y	1092	1191	1	17	8	184
							15	4	1201	9							
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	185	1	4352	3	Y	1391	1394	1			181
							126	4	1530	9							
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	190	1	5709	3	Y	1549	1607	1			123
							7	4	1704	9							
03	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	205	1	5582	3	Y	1637	1422	1			338
							407	4	1801	9							
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	178	1	5480	3	Y	1682	1826	1			194
							36	4	1850	9							
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	147	1	1556	3	Y	670	676	1			188
							13	4	737	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

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
12	26629	X	23796	-0-	-2833	-0-	879	1	14794	3	Y	4037	3954	1			388
							3682	4	4441	9							
01	30404	X	30404	-0-	-0-	-0-	1048	1	23151	3	Y	5470	5356	1			502
							188	4	6017	9							
02	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	854	1	18444	3	Y	4158	4248	1			412
							127	4	4574	9							
03	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	905	1	18378	3	Y	4483	4295	1			600
							197	4	4931	9							
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	856	1	16756	3	Y	3920	3720	1			800
							205	4	4312	9							
05	21607	X	19017	-0-	-2590	-0-	857	1	14687	3	Y	2981	3533	1			248
							194	4	3279	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

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
12	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	1099	1	13347	3	N	2050	2076	1	32	8	481
							12	4	2255	9							
01	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	2194	1	11294	3	N	1870	2068	1	14	8	269
							22	4	2057	9							
02	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	1863	1	10703	3	N	1694	1689	1			274
							4	4	1863	9							
03	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	2380	1	11426	3	N	1967	1686	1			555
							54	4	2164	9							
04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	1411	1	11506	3	N	1887	2057	1			385
							46	4	2076	9							
05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	1251	1	9719	3	N	1423	1298	1			510
							52	4	1565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	821	1	15805	3	Y	865	840	1	3	8	127
							28	4	952	9							
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	1149	1	8964	3	Y	506	463	1	8	8	162
							14	4	557	9							
02	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	1665	1	12673	3	Y	971	901	1			232
							19	4	1068	9							
03	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	2020	1	11117	3	Y	724	758	1			198
							23	4	796	9							
04	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	1540	1	10530	3	Y	696	818	1			76
							17	4	766	9							
05	10168	X	6397	-0-	-3771	-0-	961	1	4707	3	Y	650	658	1			68
							14	4	715	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	148	1	453	3	Y	429	405	1			84
							7	4	472	9							
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	620	603	1			101
							682	9									
02	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	137	1	774	3	Y	511	504	1			108
							4	4	562	9							
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	261	306	1			63
							287	9									
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	47	1	296	3	Y	158	202	1			19
							174	9									
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	228	1	1330	3	Y	212	192	1			39
							180	4	233	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

12	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	974	1	10098	3	Y	2275	2180	0	32	8	330
							8	4	2503	9							
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	1263	1	8633	3	Y	1779	1920	0	22	8	167
							16	4	1957	9							
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	1090	1	8885	3	Y	1872	1908	0			131
							5	4	2059	9							
03	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	1103	1	9771	3	Y	2095	1839	0			387
							13	4	2305	9							
04	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	785	1	9224	3	Y	1537	1716	0			208
							13	4	1691	9							
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	260	1	4163	3	Y	824	892	0			140
							7	4	906	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

12	9827	X	3966	-0-	-5861	-0-	414	1	1768	3	N	1617	829	1	769	8	291
							5	4	1779	9							
01	9827	X	3256	-0-	-6571	-0-	1187	1	591	3	N	1339	904	1	622	8	104
							5	4	1473	9							
02	8876	X	3371	-0-	-5505	-0-	1047	1	1414	3	N	823	688	1			239
							5	4	905	9							
03	6324	X	4196	-0-	-2128	-0-	1281	1	1593	3	N	1198	1041	1			396
							4	4	1318	9							
04	5010	X	2910	-0-	-2100	-0-	1406	1	856	3	N	585	714	1			267
							4	4	644	9							
05	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	1222	1	1189	3	N	721	712	1			276
							4	4	793	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
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

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

12	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	451	1	13671	3	Y	1294	1104	1			399
							895	4	1423	9							
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	952	1	10338	3	Y	1395	1482	1			312
							725	4	1535	9							
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1046	1	1553	3	Y	1314	1105	1			521
							676	4	1445	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	1286	1	754	3	Y	1065	1088	1			498
							914	4	1172	9							
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	775	1	1593	3	Y	1313	1475	1			336
							630	4	1444	9							
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	2328	1	3090	3	Y	1052	922	1			466
							661	4	1157	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

12	7998	X	6998	-0-	-1000	-0-	465	1	5066	3	Y	1334	1260	1	28	8	275
							1467	9									
01	7998	X	5828	-0-	-2170	-0-	458	1	4151	3	Y	1108	1283	1			100
							1219	9									
02	7252	X	5878	-0-	-1374	-0-	389	1	4179	3	Y	1191	1136	1			155
							1310	9									
03	8029	X	6682	-0-	-1347	-0-	472	1	4572	3	Y	1489	1339	1			305
							1638	9									
04	7770	X	6122	-0-	-1648	-0-	923	1	3887	3	Y	1193	1296	1			202
							1312	9									
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	405	1	5669	3	Y	1368	1408	1			162
							1505	9									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	154	1	5505	3	Y	1289	1329	1	24	8	89
							37	4	1418	9							
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	162	1	5186	3	Y	1315	1288	1	17	8	99
							6	4	1447	9							
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	113	1	5531	3	Y	1193	1178	1			114
							6	4	1312	9							
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	144	1	6020	3	Y	1515	1494	1			135
							8	4	1667	9							
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	131	1	5806	3	Y	1132	1144	1			123
							9	4	1245	9							
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	138	1	5952	3	Y	1114	1112	1			125
							11	4	1225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	649	1	6352	3	N	767	725	1	14	8	217
							90	4	844	9							
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	1388	1	3656	3	N	630	363	1	20	8	464
							137	4	693	9							
02	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	1172	1	12238	3	N	1607	1795	1			276
							40	4	1768	9							
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	2331	1	7217	3	N	1725	1754	1			247
							116	4	1898	9							
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	2039	1	2487	3	N	666	355	1			558
							73	4	733	9							
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	2377	1	2326	3	N	592	711	1			439
							63	4	651	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	20176	-0-	-718	-0-	1926	1	16028	3	Y	2003	1824	1			406
							19	4	2203	9							
01	20894	X	17791	-0-	-3103	-0-	1556	1	14284	3	Y	1756	1813	1	67	8	282
							19	4	1932	9							
02	18704	X	18450	-0-	-254	-0-	1592	1	14472	3	Y	2155	1643	1			794
							15	4	2371	9							
03	20708	X	20135	-0-	-573	-0-	1407	1	16579	3	Y	1933	2002	1			725
							23	4	2126	9							
04	20070	X	18823	-0-	-1247	-0-	1767	1	15173	3	Y	1692	1817	1			600
							22	4	1861	9							
05	20522	X	18114	-0-	-2408	-0-	1733	1	14679	3	Y	1523	1640	1			483
							27	4	1675	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	13464	-0-	-2160	-0-	990	1	10844	3	Y	1482	1440	1	4	8	191
							1630	9									
01	13392	X	11330	-0-	-2062	-0-	1175	1	8757	3	Y	1271	1290	1	6	8	166
							1398	9									
02	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	1032	1	10004	3	Y	1353	1337	1			182
							1488	9									
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	979	1	10993	3	Y	1393	1404	1			171
							1532	9									
04	13020	X	11738	-0-	-1282	-0-	405	1	9872	3	Y	1328	1255	1			244
							1461	9									
05	13888	X	11374	-0-	-2514	-0-	379	1	9597	3	Y	1244	1252	1			236
							30	4	1368	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
12	13981	X	12279	-0-	-1702	-0-	990	1	9306	3	N	1782	1674	0	28	8	299
							23	4	1960	9							
01	12493	X	7555	-0-	-4938	-0-	1410	1	4769	3	N	1139	1145	0	19	8	274
							123	4	1253	9							
02	11284	X	11244	-0-	-40	-0-	1574	1	7901	3	N	1571	1676	0			169
							41	4	1728	9							
03	12493	X	11530	-0-	-963	-0-	1945	1	7760	3	N	1555	1311	0			413
							114	4	1711	9							
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	2373	1	8406	3	N	1705	1869	0			249
							28	4	1876	9							
05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1982	1	9182	3	N	1948	1606	0			591
							131	4	2143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	341	1	12260	3	Y	2042	2084	1	39	8	179
							142	4	2246	9							
01	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	312	1	10411	3	Y	1432	1437	1	26	8	148
							143	4	1575	9							
02	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	280	1	10461	3	Y	1720	1715	1			153
							112	4	1892	9							
03	11191	X	4343	-0-	-6848	-0-	65	1	2243	3	Y	1762	1725	1			190
							97	4	1938	9							
04	10830	X	1537	-0-	-9293	-0-	1	1	93	4	Y	1312	1291	1			211
							1443	9									
05	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	139	1	10510	3	Y	1320	1298	1			233
							142	4	1452	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	2379	1	4963	3	Y	861	900	1	7	8	39
							20	4	947	9							
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	2841	1	4750	3	Y	783	758	1	14	8	50
							28	4	861	9							
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	2251	1	3605	3	Y	933	892	1			91
							24	4	1026	9							
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	938	1	5244	3	Y	1383	1406	1			68
							22	4	1521	9							
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	1900	1	5373	3	Y	790	753	1			105
							37	4	869	9							
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1653	1	4117	3	Y	394	449	1			50
							85	4	433	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	4171	1	7105	3	Y	810	895	0			327
							21	4	891	9							
01	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	4158	1	5664	3	Y	650	751	0	31	8	195
							33	4	715	9							
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	3761	1	6324	3	Y	861	720	0			336
							21	4	947	9							
03	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	4168	1	7786	3	Y	1023	924	0			435
							26	4	1125	9							
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	4022	1	6759	3	Y	801	736	0			500
							31	4	881	9							
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	4153	1	6560	3	Y	502	744	0			258
							33	4	552	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
12	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	1605	1	8005	3	Y	1339	1453	1	5	8	61
							19	4	1473	9							
01	7688	X	4412	-0-	-3276	-0-	957	1	2464	3	Y	889	885	1	8	8	57
							13	4	978	9							
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	1600	1	6341	3	Y	1226	1163	1			120
							30	4	1349	9							
03	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-	2842	1	18788	3	Y	3896	3824	1			192
							79	4	4286	9							
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	2158	1	6429	3	Y	1685	1652	1			225
							38	4	1854	9							
05	7688	X	6974	-0-	-714	-0-	1488	1	4156	3	Y	1155	1234	1			146
							59	4	1271	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6425	-0-		-2658	-0-		1625	1	3668	3	Y	995	1006	0			84
									37	4	1095	9							
01	9083	X	5030	-0-		-4053	-0-		1808	1	2327	3	Y	781	797	0			68
									36	4	859	9							
02	8204	X	5249	-0-		-2955	-0-		1922	1	2529	3	Y	689	690	0			67
									40	4	758	9							
03	9083	X	5284	-0-		-3799	-0-		1580	1	2389	3	Y	773	742	0			98
									465	4	850	9							
04	8790	X	5585	-0-		-3205	-0-		1209	1	3424	3	Y	740	763	0			75
									138	4	814	9							
05	6417	X	5753	-0-		-664	-0-		1388	1	3232	3	Y	974	875	0			174
									62	4	1071	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11984	X	11984	-0-		-0-	-0-		3896	1	5579	3	Y	2175	1071	1	1024	8	318
									116	4	2393	9							
01	15953	X	15953	-0-		-0-	-0-		4880	1	7584	3	Y	2985	2422	1	693	8	188
									205	4	3284	9							
02	13466	X	13466	-0-		-0-	-0-		4638	1	6698	3	Y	1851	1818	1			221
									94	4	2036	9							
03	12337	X	12337	-0-		-0-	-0-		4987	1	5488	3	Y	1680	1620	1			281
									14	4	1848	9							
04	7320	X	6836	-0-		-484	-0-		2065	1	3461	3	Y	1105	1168	1			218
									94	4	1216	9							
05	7564	X	6293	-0-		-1271	-0-		1989	1	2930	3	Y	1200	1032	1			386
									54	4	1320	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7856	X	7856	-0-		-0-	-0-		2632	1	4107	3	Y	954	1006	1			263
									68	4	1049	9							
01	9702	X	9702	-0-		-0-	-0-		3374	1	4900	3	Y	1167	1334	1			96
									144	4	1284	9							
02	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-		3244	1	4767	3	Y	1455	1377	1			174
									31	4	1601	9							
03	8525	X	8201	-0-		-324	-0-		3221	1	3625	3	Y	1224	1193	1			205
									9	4	1346	9							
04	8250	X	5286	-0-		-2964	-0-		1631	1	2684	3	Y	836	876	1			165
									51	4	920	9							
05	8525	X	5723	-0-		-2802	-0-		1887	1	2718	3	Y	969	822	1			312
									52	4	1066	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. GAS	(I) 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	5084	X	4833	-0-		-251	-0-		1166	1	2535	3	Y	1006	1101	0			85
									25	4	1107	9							
01	5084	X	3962	-0-		-1122	-0-		1546	1	1870	3	Y	465	509	0			41
									34	4	512	9							
02	9912	X	4855	-0-		-5057	-0-		1777	1	2357	3	Y	622	603	0			60
									37	4	684	9							
03	10974	X	4854	-0-		-6120	-0-		1494	1	2306	3	Y	568	556	0			72
									429	4	625	9							
04	10620	X	5949	-0-		-4671	-0-		1332	1	3769	3	Y	635	643	0			64
									149	4	699	9							
05	5425	X	3937	-0-		-1488	-0-		1053	1	2315	3	Y	473	453	0			84
									49	4	520	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

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
12	7998	X	3509	-0-		-4489	-0-	1070	1	1010	3	Y	1211	1052	1	35	8	284
								97	4	1332	9							
01	7998	X	3652	-0-		-4346	-0-	2008	1	361	3	Y	1057	1057	1	10	8	274
								120	4	1163	9							
02	7224	X	3279	-0-		-3945	-0-	1173	1	838	3	Y	1023	960	1			337
								143	4	1125	9							
03	5146	X	4617	-0-		-529	-0-	1640	1	1875	3	Y	964	861	1			440
								42	4	1060	9							
04	9388	X	9388	-0-		-0-	-0-	2103	1	6282	3	Y	891	977	1			354
								23	4	980	9							
05	8276	X	8276	-0-		-0-	-0-	1877	1	5416	3	Y	870	986	1			238
								26	4	957	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10100 - 14727

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
12	60729	X	30915	-0-		-29814	-0-	340	1	24124	3	Y	5838	5842	0	15	8	103
								29	4	6422	9							
01	60729	X	30467	-0-		-30262	-0-	370	1	23737	3	Y	5754	5751	0	13	8	93
								31	4	6329	9							
02	42056	X	32561	-0-		-9495	-0-	344	1	25737	3	Y	5866	5853	0			106
								27	4	6453	9							
03	40362	X	31423	-0-		-8939	-0-	319	1	25298	3	Y	5246	5272	0			80
								35	4	5771	9							
04	35670	X	24819	-0-		-10851	-0-	244	1	19861	3	Y	4259	4280	0			59
								29	4	4685	9							
05	36053	X	28430	-0-		-7623	-0-	286	1	22865	3	Y	4760	4789	0			30
								43	4	5236	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

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
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1035	X	1035	-0-		-0-	-0-	105	1	752	3	Y	157	97	1			60
								5	4	173	9							
04	14B2 EXT		2860	-0-		2860	2860	902	1	1671	3	Y	217	180	1			97
								48	4	239	9							
05	14B2 EXT		2621	-0-		2621	5481	339	1	1447	3	Y	720	630	1			187
								43	4	792	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

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
12	13336	X	13336	-0-		-0-	-0-	3773	1	8310	3	Y	1057	1026	0			89
								90	4	1163	9							
01	11470	X	11300	-0-		-170	-0-	5111	1	5212	3	Y	764	786	0			67
								137	4	840	9							
02	11305	X	11305	-0-		-0-	-0-	4487	1	5920	3	Y	733	729	0			71
								92	4	806	9							
03	11470	X	9756	-0-		-1714	-0-	3145	1	4905	3	Y	648	637	0			82
								993	4	713	9							
04	11100	X	10136	-0-		-964	-0-	2380	1	6793	3	Y	635	653	0			64
								264	4	699	9							
05	11470	X	9831	-0-		-1639	-0-	2911	1	5976	3	Y	735	668	0			131
								135	4	809	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10372 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51150	X	33794	-0-		-17356		-0-	1080	1	27013	3	Y	5183	5166	1			476
									5701	9									
01	51150	X	24302	-0-		-26848		-0-	1186	1	19185	3	Y	3574	3500	1	54	8	496
									3931	9									
02	39620	X	26882	-0-		-12738		-0-	854	1	21361	3	Y	4243	4322	1			417
									4667	9									
03	39246	X	24610	-0-		-14636		-0-	403	1	19694	3	Y	4103	3811	1			709
									4513	9									
04	35610	X	18770	-0-		-16840		-0-	14529	3	4241	9	Y	3855	3740	1			824
05	33790	X	17137	-0-		-16653		-0-	13452	3	3685	9	Y	3350	3629	1			545

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

12	5921	X	5065	-0-		-856		-0-	1127	1	1062	3	Y	2522	2199	1	30	8	602
									102	4	2774	9							
01	5673	X	4745	-0-		-928		-0-	1767	1	380	3	Y	2237	2254	1			585
									137	4	2461	9							
02	4956	X	4853	-0-		-103		-0-	1277	1	885	3	Y	2294	2124	1			755
									168	4	2523	9							
03	5952	X	5952	-0-		-0-		-0-	1633	1	2012	3	Y	2058	1874	1			939
									43	4	2264	9							
04	10297	X	10297	-0-		-0-		-0-	2116	1	6332	3	Y	1660	1940	1			659
									23	4	1826	9							
05	9284	X	9284	-0-		-0-		-0-	2049	1	5371	3	Y	1661	1866	1			454
									37	4	1827	9							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

12	17651	X	17651	-0-		-0-		-0-	3901	1	11729	3	Y	1821	1908	1			212
									18	4	2003	9							
01	16081	X	16081	-0-		-0-		-0-	1743	1	12663	3	Y	1503	1515	1			200
									22	4	1653	9							
02	16745	X	16745	-0-		-0-		-0-	2093	1	12675	3	Y	1776	1704	1			272
									23	4	1954	9							
03	20663	X	20663	-0-		-0-		-0-	2167	1	16376	3	Y	1881	1687	1			466
									51	4	2069	9							
04	21029	X	21029	-0-		-0-		-0-	1859	1	16987	3	Y	1937	1872	1			531
									52	4	2131	9							
05	21690	X	21690	-0-		-0-		-0-	1440	1	18819	3	Y	1252	1464	1			319
									54	4	1377	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	14462	-0-		-666	-0-	351	1	12198	3	Y	1718	1723	0	17	8	180
								23	4	1890	9							
01	15128	X	12448	-0-		-2680	-0-	887	1	10006	3	Y	1389	1480	0			89
								27	4	1528	9							
02	13664	X	13599	-0-		-65	-0-	634	1	11218	3	Y	1572	1561	0			100
								18	4	1729	9							
03	15991	X	15991	-0-		-0-	-0-	729	1	13116	3	Y	1934	1778	0			256
								19	4	2127	9							
04	14797	X	14797	-0-		-0-	-0-	12982	3	21	4	Y	1631	1727	0			160
								1794	9									
05	15066	X	14687	-0-		-379	-0-	91	1	12715	3	Y	1673	1612	0			221
								41	4	1840	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13290	X	13290	-0-		-0-	-0-	310	1	11053	3	Y	1733	1733	0	17	8	182
								21	4	1906	9							
01	10324	X	10324	-0-		-0-	-0-	607	1	8454	3	Y	1132	1227	0	15	8	72
								18	4	1245	9							
02	16212	X	16212	-0-		-0-	-0-	761	1	13469	3	Y	1782	1741	0			113
								22	4	1960	9							
03	18569	X	18569	-0-		-0-	-0-	836	1	15183	3	Y	2298	2107	0			304
								22	4	2528	9							
04	15264	X	15264	-0-		-0-	-0-	13037	3	20	4	Y	2006	2113	0			197
								2207	9									
05	13492	X	13492	-0-		-0-	-0-	81	1	11382	3	Y	1812	1769	0			240
								36	4	1993	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14385	X	14385	-0-		-0-	-0-	334	1	11606	3	Y	2203	2156	0	21	8	231
								22	4	2423	9							
01	12698	X	12698	-0-		-0-	-0-	729	1	9620	3	Y	2115	2210	0			136
								22	4	2327	9							
02	13734	X	13734	-0-		-0-	-0-	613	1	10784	3	Y	2108	2110	0			134
								18	4	2319	9							
03	15028	X	15028	-0-		-0-	-0-	658	1	11867	3	Y	2260	2095	0			299
								17	4	2486	9							
04	12521	X	12521	-0-		-0-	-0-	10699	3	18	4	Y	1640	1778	0			161
								1804	9									
05	11758	X	11758	-0-		-0-	-0-	71	1	9917	3	Y	1581	1533	0			209
								31	4	1739	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11605	X	11605	-0-		-0-	-0-	1174	1	9305	3	Y	764	762	1	6	8	61
								286	4	840	9							
01	10726	X	9110	-0-		-1616	-0-	1137	1	7242	3	Y	589	511	1	41	8	98
								83	4	648	9							
02	11201	X	11201	-0-		-0-	-0-	1348	1	8813	3	Y	835	790	1			143
								121	4	919	9							
03	12087	X	12087	-0-		-0-	-0-	1379	1	9688	3	Y	743	717	1			169
								203	4	817	9							
04	11369	X	11369	-0-		-0-	-0-	983	1	9520	3	Y	656	722	1			103
								144	4	722	9							
05	12431	X	12150	-0-		-281	-0-	940	1	10326	3	Y	762	768	1			97
								46	4	838	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21622	X	21622	-0-		-0-	-0-	1445	1	18050	3	N	1934	1983	1	20	8	217
								2127	9									
01	14435	X	14435	-0-		-0-	-0-	1096	1	11856	3	N	1348	1261	1	30	8	274
								1483	9									
02	18636	X	18636	-0-		-0-	-0-	1482	1	15478	3	N	1516	1580	1			210
								8	4	1668	9							
03	19765	X	19765	-0-		-0-	-0-	1269	1	16610	3	N	1616	1578	1			248
								108	4	1778	9							
04	18980	X	18980	-0-		-0-	-0-	784	1	16353	3	N	1438	1393	1			293
								261	4	1582	9							
05	19172	X	19172	-0-		-0-	-0-	743	1	17078	3	N	1194	1240	1			247
								38	4	1313	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10140	-0-		-1578	-0-	880	1	7992	3	Y	1145	1149	1	8	8	93
								8	4	1260	9							
01	11749	X	11647	-0-		-102	-0-	1403	1	9068	3	Y	1051	947	1	2	8	195
								20	4	1156	9							
02	10612	X	10395	-0-		-217	-0-	943	1	8324	3	Y	1015	1127	1			83
								11	4	1117	9							
03	11749	X	11420	-0-		-329	-0-	1299	1	8866	3	Y	1129	1079	1			133
								13	4	1242	9							
04	11280	X	10292	-0-		-988	-0-	998	1	8024	3	Y	1144	1167	1			110
								12	4	1258	9							
05	11656	X	10353	-0-		-1303	-0-	1348	1	8004	3	Y	901	928	1			83
								10	4	991	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	13728	-0-		-2919	-0-	1217	1	11728	3	Y	702	709	1	7	8	57
								11	4	772	9							
01	16647	X	14376	-0-		-2271	-0-	1817	1	11796	3	Y	674	605	1	1	8	125
								22	4	741	9							
02	15036	X	13890	-0-		-1146	-0-	1316	1	11796	3	Y	695	763	1			57
								13	4	765	9							
03	15374	X	15374	-0-		-0-	-0-	1792	1	12747	3	Y	745	714	1			88
								15	4	820	9							
04	13920	X	13477	-0-		-443	-0-	1383	1	11344	3	Y	668	692	1			64
								15	4	735	9							
05	15345	X	11120	-0-		-4225	-0-	1449	1	8981	3	Y	616	623	1			57
								12	4	678	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	8010	-0-		-2530	-0-	711	1	6458	3	Y	758	769	1	4	8	62
								7	4	834	9							
01	10540	X	9158	-0-		-1382	-0-	1130	1	7235	3	Y	706	636	1	1	8	131
								16	4	777	9							
02	9044	X	7828	-0-		-1216	-0-	716	1	6331	3	Y	703	777	1			57
								8	4	773	9							
03	9393	X	8807	-0-		-586	-0-	1021	1	6936	3	Y	764	731	1			90
								10	4	840	9							
04	8850	X	8347	-0-		-503	-0-	829	1	6669	3	Y	763	780	1			73
								10	4	839	9							
05	9145	X	8992	-0-		-153	-0-	1182	1	7127	3	Y	613	630	1			56
								9	4	674	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

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
12	24645	X	23666	-0-	-979	-0-	631	1	20792	3	Y	1972	2041	1			265
							74	4	2169	9							
01	24645	X	22004	-0-	-2641	-0-	682	1	19248	3	Y	1829	1899	1			195
							62	4	2012	9							
02	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	576	1	18208	3	Y	1904	1884	1			215
							85	4	2094	9							
03	22537	X	22324	-0-	-213	-0-	572	1	19770	3	Y	1679	1483	1			411
							135	4	1847	9							
04	21810	X	21553	-0-	-257	-0-	544	1	18874	3	Y	1850	2058	1			203
							100	4	2035	9							
05	22537	X	22406	-0-	-131	-0-	582	1	19669	3	Y	1847	1849	1			201
							123	4	2032	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

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
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	4147	1	5085	3	N	1401	1255	1			334
							132	4	1541	9							
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	3662	1	2533	3	N	758	901	1			191
							90	4	834	9							
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	918	1	5218	3	N	914	898	1			207
							57	4	1005	9							
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1259	1	7534	3	N	1438	1428	1			217
							36	4	1582	9							
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	326	1	4524	3	N	765	713	1			269
							25	4	842	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	435	1	1615	3	N	635	680	1			224
							63	4	699	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

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
12	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	140	1	26209	3	Y	3987	3964	0	7	8	172
							156	4	4386	9							
01	29977	X	26667	-0-	-3310	-0-	147	1	22994	3	Y	2929	2608	0	11	8	482
							304	4	3222	9							
02	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	48	1	24127	3	Y	3182	3459	0			205
							80	4	3500	9							
03	30876	X	29535	-0-	-1341	-0-	153	1	25400	3	Y	3502	3413	0			294
							130	4	3852	9							
04	29880	X	28390	-0-	-1490	-0-	141	1	24395	3	Y	3156	3308	0			142
							382	4	3472	9							
05	30876	X	29263	-0-	-1613	-0-	194	1	25435	3	Y	3150	3018	0			274
							169	4	3465	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

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
12	7998	X	5226	-0-	-2772	-0-	59	1	3070	3	Y	1884	1836	0	36	8	88
							25	4	2072	9							
01	7998	X	2004	-0-	-5994	-0-	27	1	1175	3	Y	723	695	0	64	8	52
							7	4	795	9							
02	7224	X	1931	-0-	-5293	-0-	22	1	1153	3	Y	679	652	0			79
							9	4	747	9							
03	5549	X	2146	-0-	-3403	-0-	22	1	1267	3	Y	768	664	0			183
							12	4	845	9							
04	5070	X	1788	-0-	-3282	-0-	20	1	1130	3	Y	567	671	0			79
							14	4	624	9							
05	5301	X	2501	-0-	-2800	-0-	41	1	1807	3	Y	591	586	0			84
							3	4	650	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22909	X	22537	-0-	-372	-0-	104	1	19760	3	Y	2333	2331	0	13	8	100
							107	4	2566	9							
01	22909	X	11689	-0-	-11220	-0-	52	1	10058	3	Y	1387	1242	0	19	8	226
							53	4	1526	9							
02	22596	X	21424	-0-	-1172	-0-	37	1	18795	3	Y	2299	2377	0			148
							63	4	2529	9							
03	25017	X	21099	-0-	-3918	-0-	115	1	18469	3	Y	2197	2161	0			184
							98	4	2417	9							
04	24330	X	18572	-0-	-5758	-0-	93	1	16137	3	Y	1890	1989	0			85
							263	4	2079	9							
05	23777	X	19825	-0-	-3952	-0-	132	1	17371	3	Y	2005	1916	0			174
							116	4	2206	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	211	1	8326	3	Y	1503	1448	1	53	8	157
							1653	9									
01	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	712	1	8137	3	Y	1369	1299	1	84	8	143
							1506	9									
02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	581	1	7246	3	Y	1271	1176	1			238
							1	4	1398	9							
03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	657	1	8215	3	Y	1712	1531	1			419
							4	4	1883	9							
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	868	1	9803	3	Y	1320	1469	1			270
							9	4	1452	9							
05	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	965	1	10097	3	Y	1492	1633	1			129
							50	4	1641	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	117	1	4539	3	Y	1056	979	1	68	8	107
							1162	9									
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	346	1	4108	3	Y	1128	1029	1	91	8	115
							1241	9									
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	326	1	4086	3	Y	1198	1089	1			224
							1318	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	363	1	4509	3	Y	1472	1336	1			360
							2	4	1619	9							
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	402	1	4225	3	Y	1027	1177	1			210
							2	4	1130	9							
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	381	1	4015	3	Y	1134	1246	1			98
							4	4	1247	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20243	X	13323	-0-	-6920	-0-	163	1	8534	3	Y	4143	4016	0	126	8	191
							69	4	4557	9							
01	20243	X	8572	-0-	-11671	-0-	166	1	5631	3	Y	2488	2323	0	175	8	181
							38	4	2737	9							
02	17948	X	6905	-0-	-11043	-0-	89	1	4777	3	Y	1819	1788	0			212
							38	4	2001	9							
03	15252	X	7631	-0-	-7621	-0-	91	1	5109	3	Y	2166	1862	0			516
							48	4	2383	9							
04	12930	X	6390	-0-	-6540	-0-	79	1	4424	3	Y	1666	1950	0			232
							54	4	1833	9							
05	13516	X	7520	-0-	-5996	-0-	125	1	5366	3	Y	1835	1806	0			261
							10	4	2019	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	X	1727	-0-		-0-	-0-	562	1	775	3	Y	102	15	1	28	8	80
								278	4	112	9							
01	6058	X	6058	-0-		-0-	-0-	1046	1	3311	3	Y	1483	991	1	4	8	568
								70	4	1631	9							
02	6589	X	6589	-0-		-0-	-0-	568	1	4698	3	Y	1188	1572	1			184
								16	4	1307	9							
03	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	1444	1	2796	3	Y	716	676	1			224
								22	4	788	9							
04	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-	677	1	1354	3	Y	470	477	1			217
								14	4	517	9							
05	1817	X	1817	-0-		-0-	-0-	617	1	667	3	Y	472	384	1			305
								14	4	519	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9655	X	9655	-0-		-0-	-0-	211	1	7919	3	Y	1386	1349	1	45	8	145
								1525	9									
01	8943	X	8943	-0-		-0-	-0-	589	1	7015	3	Y	1217	1171	1	63	8	128
								1339	9									
02	9258	X	9258	-0-		-0-	-0-	600	1	7479	3	Y	1071	999	1			200
								1	4	1178	9							
03	9164	X	9164	-0-		-0-	-0-	580	1	7174	3	Y	1279	1166	1			313
								3	4	1407	9							
04	9631	X	9631	-0-		-0-	-0-	697	1	7922	3	Y	913	1039	1			187
								8	4	1004	9							
05	9938	X	9938	-0-		-0-	-0-	765	1	8024	3	Y	1011	1110	1			88
								37	4	1112	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	13984	-0-		-4554	-0-	1848	1	9973	3	N	1888	1800	1	119	8	377
								86	4	2077	9							
01	18538	X	13795	-0-		-4743	-0-	1675	1	9763	3	N	1758	1965	1	7	8	163
								423	4	1934	9							
02	15876	X	13766	-0-		-2110	-0-	1799	1	9899	3	N	1712	1611	1			264
								185	4	1883	9							
03	16678	X	15350	-0-		-1328	-0-	1903	1	11319	3	N	1745	1788	1			221
								208	4	1920	9							
04	15270	X	13384	-0-		-1886	-0-	2523	1	8773	3	N	1580	1247	1			554
								350	4	1738	9							
05	15221	X	14360	-0-		-861	-0-	2651	1	9740	3	N	1734	1952	1			336
								62	4	1907	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3619	X	3619	-0-		-0-	-0-	1204	1	1353	3	Y	541	153	1	20	8	588
								467	4	595	9							
01	5234	X	5234	-0-		-0-	-0-	840	1	3571	3	Y	699	983	1	58	8	246
								54	4	769	9							
02	9859	X	9859	-0-		-0-	-0-	865	1	7276	3	Y	1540	1548	1			238
								24	4	1694	9							
03	5712	X	5712	-0-		-0-	-0-	1635	1	2944	3	Y	1010	932	1			316
								22	4	1111	9							
04	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	1166	1	2314	3	Y	480	574	1			222
								23	4	528	9							
05	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	1105	1	1452	3	Y	244	308	1			158
								22	4	268	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	16098	-0-		-5633	-0-	651	1	14061	3	Y	1257	1159	1	8	8	314
								3	4	1383	9							
01	20026	X	15337	-0-		-4689	-0-	617	1	13535	3	Y	1059	1165	1	2	8	206
								20	4	1165	9							
02	16660	X	15810	-0-		-850	-0-	575	1	13879	3	Y	1125	1181	1			150
								118	4	1238	9							
03	18445	X	18199	-0-		-246	-0-	635	1	16085	3	Y	1328	1269	1			209
								18	4	1461	9							
04	17850	X	16893	-0-		-957	-0-	614	1	15065	3	Y	1086	1098	1			197
								19	4	1195	9							
05	17577	X	16751	-0-		-826	-0-	645	1	14562	3	Y	1043	1108	1			132
								397	4	1147	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	2588	-0-		-3209	-0-	25	1	1295	3	Y	1144	1115	0	49	8	52
								10	4	1258	9							
01	6169	X	2167	-0-		-4002	-0-	26	1	1174	3	Y	874	783	0	81	8	62
								6	4	961	9							
02	5572	X	2369	-0-		-3203	-0-	24	1	1281	3	Y	958	908	0			112
								10	4	1054	9							
03	6169	X	2869	-0-		-3300	-0-	27	1	1504	3	Y	1204	1029	0			287
								14	4	1324	9							
04	2526	X	2526	-0-		-0-	-0-	25	1	1406	3	Y	980	1131	0			136
								17	4	1078	9							
05	2666	X	2663	-0-		-3	-0-	36	1	1577	3	Y	952	953	0			135
								3	4	1047	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9848	X	9848	-0-		-0-	-0-	2528	1	5740	3	N	1357	1297	1			474
								87	4	1493	9							
01	10276	X	10276	-0-		-0-	-0-	2916	1	5770	3	N	1341	1501	1	20	8	294
								115	4	1475	9							
02	10538	X	10538	-0-		-0-	-0-	2299	1	6770	3	N	1297	1328	1			263
								42	4	1427	9							
03	10675	X	10675	-0-		-0-	-0-	4415	1	4845	3	N	1217	1056	1			424
								76	4	1339	9							
04	11997	X	11997	-0-		-0-	-0-	2984	1	7267	3	N	1540	1491	1			473
								52	4	1694	9							
05	11528	X	11528	-0-		-0-	-0-	3455	1	6715	3	N	1188	1302	1			359
								51	4	1307	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35839	X	35839	-0-		-0-	-0-	1015	1	29915	3	N	4371	4326	1	169	8	457
								101	4	4808	9							
01	30134	X	30134	-0-		-0-	-0-	1022	1	23319	3	N	4798	4523	1	409	8	323
								515	4	5278	9							
02	30870	X	30870	-0-		-0-	-0-	979	1	25672	3	N	3788	3620	1			491
								52	4	4167	9							
03	33801	X	33801	-0-		-0-	-0-	1459	1	27102	3	N	4652	4556	1			587
								123	4	5117	9							
04	31336	X	31336	-0-		-0-	-0-	1623	1	24727	3	N	4061	4214	1			434
								519	4	4467	9							
05	32809	X	32809	-0-		-0-	-0-	1399	1	26753	3	N	4165	4426	1			173
								75	4	4582	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	276	1	10334	3	Y	2325	2406	1	57	8	160
							57	4	2558	9							
01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	360	1	11271	3	Y	2509	2478	1			191
							15	4	2760	9							
02	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	225	1	11009	3	Y	2218	2197	1			212
							12	4	2440	9							
03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	294	1	12265	3	Y	2762	2728	1			246
							17	4	3038	9							
04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	275	1	12219	3	Y	2793	2735	1			304
							18	4	3072	9							
05	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	292	1	12631	3	Y	2574	2590	1			288
							24	4	2831	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
12	30070	X	29760	-0-	-310	-0-	116	1	25028	3	Y	4051	4090	1	8	8	310
							160	4	4456	9							
01	30070	X	27595	-0-	-2475	-0-	131	1	23261	3	Y	3727	3893	1	13	8	131
							103	4	4100	9							
02	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	101	1	22236	3	Y	3468	3405	1			194
							122	4	3815	9							
03	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	184	1	25495	3	Y	3710	3587	1			317
							207	4	4081	9							
04	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	197	1	24786	3	Y	3417	3499	1			235
							177	4	3759	9							
05	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	191	1	28812	3	Y	3672	3509	1			398
							192	4	4039	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
12	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	2866	1	33640	3	Y	2848	2806	0			509
							71	4	3133	9							
01	39303	X	39303	-0-	-0-	-0-	2229	1	33933	3	Y	2770	3017	0	139	8	123
							94	4	3047	9							
02	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	2372	1	35364	3	Y	3152	2998	0			277
							115	4	3467	9							
03	43914	X	43914	-0-	-0-	-0-	2437	1	37880	3	Y	3141	2819	0			599
							142	4	3455	9							
04	41043	X	41043	-0-	-0-	-0-	2813	1	34943	3	Y	2865	3018	0			446
							135	4	3152	9							
05	39445	X	39445	-0-	-0-	-0-	3635	1	32661	3	Y	2740	2569	0			617
							135	4	3014	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25823	X	25823	-0-	-0-	-0-	2727	1	19595	3	N	3183	2979	0	57	8	544
							3501	9									
01	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	2074	1	18828	3	N	3250	3550	0			244
							3575	9									
02	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	2476	1	16199	3	N	3142	3202	0			184
							8	4	3456	9							
03	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	2808	1	17450	3	N	3188	2832	0			540
							69	4	3507	9							
04	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	2740	1	18717	3	N	3235	3340	0			435
							53	4	3559	9							
05	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	2769	1	17124	3	N	3091	2967	0			559
							46	4	3400	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	1337	1	8558	3	N	2081	1796	1	60	8	504
							2289	9									
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	1763	1	7612	3	N	1183	1440	1	2	8	245
							1301	9									
02	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	1604	1	8903	3	N	1617	1604	1			258
							1779	9									
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	1727	1	9892	3	N	1688	1779	1			167
							1857	9									
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1695	1	9339	3	N	1695	1578	1			284
							1865	9									
05	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	1788	1	10519	3	N	1748	1744	1			288
							1923	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101925	X	101925	-0-	-0-	-0-	5207	1	78235	3	Y	16767	16650	1	214	8	272
							39	4	18444	9							
01	83506	X	83506	-0-	-0-	-0-	5651	1	63469	3	Y	13058	13032	1	78	8	220
							22	4	14364	9							
02	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	1331	1	14946	3	Y	4220	4224	1			216
							4	4	4642	9							
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	836	1	446	3	Y	632	613	1			235
							136	4	695	9							
04	50986	X	50986	-0-	-0-	-0-	4484	1	37511	3	Y	8143	7894	1			484
							34	4	8957	9							
05	66996	X	66996	-0-	-0-	-0-	3637	1	52678	3	Y	8492	8431	1			545
							1340	4	9341	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63829	X	51421	-0-	-12408	-0-	219	1	43932	3	Y	6349	6456	1	11	8	413
							286	4	6984	9							
01	63829	X	99	-0-	-63730	-0-	16	1	19	3	Y	52	426	1	19	8	20
							7	4	57	9							
02	51240	X	4343	-0-	-46897	-0-	83	1	2233	3	Y	1786	1689	1			117
							62	4	1965	9							
03	52638	X	39006	-0-	-13632	-0-	262	1	30063	3	Y	7463	7097	1			483
							472	4	8209	9							
04	49740	X	49271	-0-	-469	-0-	184	1	39098	3	Y	8670	8596	1			557
							452	4	9537	9							
05	51429	X	40935	-0-	-10494	-0-	169	1	32997	3	Y	6804	6639	1			722
							285	4	7484	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	1170	1	21071	3	Y	953	1012	1	2	8	190
							1048	9									
01	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	2297	1	29388	3	Y	1719	1756	1			153
							1891	9									
02	25676	X	4782	-0-	-20894	-0-	424	1	4203	3	Y	141	268	1			26
							155	9									
03	28427	X	18499	-0-	-9928	-0-	1176	1	16336	3	Y	897	826	1			97
							987	9									
04	32490	X	7177	-0-	-25313	-0-	490	1	6316	3	Y	332	345	1			84
							6	4	365	9							
05	33573	X	17212	-0-	-16361	-0-	1126	1	15526	3	Y	509	511	1			82
							560	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	464	1	16849	3	Y	1838	1803	1			378
							146	4	2022	9							
01	19499	X	18722	-0-	-777	-0-	516	1	16450	3	Y	1473	1611	1	54	8	186
							136	4	1620	9							
02	18116	X	16415	-0-	-1701	-0-	401	1	14544	3	Y	1222	1260	1			148
							126	4	1344	9							
03	20057	X	18053	-0-	-2004	-0-	398	1	16094	3	Y	1295	1254	1			189
							136	4	1425	9							
04	19440	X	16006	-0-	-3434	-0-	360	1	14358	3	Y	1033	872	1			350
							152	4	1136	9							
05	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	505	1	18153	3	Y	1340	1420	1			270
							286	4	1474	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	12075	-0-	-9067	-0-	2916	1	6701	3	Y	2174	2152	0			184
							67	4	2391	9							
01	21142	X	9401	-0-	-11741	-0-	3249	1	4308	3	Y	1609	1652	0			141
							74	4	1770	9							
02	19712	X	11403	-0-	-8309	-0-	4024	1	5406	3	Y	1717	1692	0			166
							84	4	1889	9							
03	21824	X	11802	-0-	-10022	-0-	3237	1	5470	3	Y	2085	1986	0			265
							801	4	2294	9							
04	21120	X	14847	-0-	-6273	-0-	3135	1	8949	3	Y	2182	2226	0			221
							363	4	2400	9							
05	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	3144	1	7379	3	Y	2044	1901	0			364
							138	4	2248	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	759	1	6340	3	Y	988	913	0			152
							26	4	1087	9							
01	7285	X	5979	-0-	-1306	-0-	569	1	4693	3	Y	633	739	0			46
							21	4	696	9							
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	710	1	6169	3	Y	728	695	0			79
							28	4	801	9							
03	7285	X	3775	-0-	-3510	-0-	352	1	3023	3	Y	348	358	0			69
							17	4	383	9							
04	7050	X	5949	-0-	-1101	-0-	544	1	4184	3	Y	1084	1065	0			88
							29	4	1192	9							
05	7285	X	5403	-0-	-1882	-0-	614	1	3734	3	Y	936	908	0			116
							25	4	1030	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21452	X	18861	-0-	-2591	-0-	1797	1	15365	3	Y	1489	1385	0			230
							61	4	1638	9							
01	21452	X	13956	-0-	-7496	-0-	1351	1	11635	3	Y	835	1004	0			61
							51	4	919	9							
02	19376	X	18710	-0-	-666	-0-	1835	1	15755	3	Y	953	911	0			103
							72	4	1048	9							
03	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	2802	1	20176	3	Y	1579	1370	0			312
							124	4	1737	9							
04	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	3580	1	27237	3	Y	3899	3893	0			318
							188	4	4289	9							
05	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	3307	1	20619	3	Y	2310	2341	0			287
							132	4	2541	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	9779	-0-		-2931	-0-	969	1	8102	3	Y	614	583	0			95
								33	4	675	9							
01	12710	X	7689	-0-		-5021	-0-	725	1	6000	3	Y	853	886	0			62
								26	4	938	9							
02	9660	X	8608	-0-		-1052	-0-	719	1	6674	3	Y	1077	1023	0			116
								30	4	1185	9							
03	9982	X	2092	-0-		-7890	-0-	128	1	885	3	Y	976	899	0			193
								5	4	1074	9							
04	9450	X	6235	-0-		-3215	-0-	398	1	3063	3	Y	2503	2492	0			204
								21	4	2753	9							
05	9765	X	5020	-0-		-4745	-0-	448	1	2816	3	Y	1580	1588	0			196
								18	4	1738	9							

STATE CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37231	X	21149	-0-		-16082	-0-	433	1	17322	3	Y	3015	2915	1			340
								77	4	3317	9							
01	22289	X	18411	-0-		-3878	-0-	322	1	15156	3	Y	2618	2847	1			111
								53	4	2880	9							
02	18424	X	18001	-0-		-423	-0-	317	1	14469	3	Y	2839	2682	1			268
								92	4	3123	9							
03	19929	X	19929	-0-		-0-	-0-	264	1	15922	3	Y	3351	3045	1			574
								57	4	3686	9							
04	18388	X	18388	-0-		-0-	-0-	320	1	15337	3	Y	2397	2558	1			413
								94	4	2637	9							
05	19964	X	18244	-0-		-1720	-0-	297	1	15183	3	Y	2440	2589	1			264
								80	4	2684	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	23681	-0-		-5738	-0-	3915	1	17658	3	Y	1753	1505	1	128	8	575
								180	4	1928	9							
01	29419	X	16210	-0-		-13209	-0-	1664	1	13104	3	Y	1168	1319	1	150	8	274
								157	4	1285	9							
02	26572	X	19915	-0-		-6657	-0-	830	1	17515	3	Y	1268	1289	1			253
								175	4	1395	9							
03	27373	X	20962	-0-		-6411	-0-	799	1	18187	3	Y	1597	1309	1			541
								219	4	1757	9							
04	23160	X	17956	-0-		-5204	-0-	888	1	15565	3	Y	1175	1312	1			404
								210	4	1293	9							
05	24087	X	20161	-0-		-3926	-0-	1028	1	17409	3	Y	1372	1482	1			294
								215	4	1509	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	24862	X	-0-	-0-		-24862	-0-	Y	-0-	53
01	24862	X	-0-	-0-		-24862	-0-	Y	-0-	53
02	22456	X	-0-	-0-		-22456	-0-	Y	-0-	53
03	1829	X	-0-	-0-		-1829	-0-	Y	-0-	53
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	53
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47912	X	47912	-0-		-0-		-0-	1068	1	44643	3	Y	1833	1798	1			206
									185	4	2016	9							
01	45105	X	35694	-0-		-9411		-0-	677	1	33638	3	Y	1162	1319	1			49
									101	4	1278	9							
02	40740	X	25976	-0-		-14764		-0-	406	1	24261	3	Y	1123	1066	1			106
									74	4	1235	9							
03	45594	X	45594	-0-		-0-		-0-	712	1	42958	3	Y	1609	1440	1			275
									154	4	1770	9							
04	34530	X	24102	-0-		-10428		-0-	367	1	22786	3	Y	792	931	1			136
									78	4	871	9							
05	35681	X	35621	-0-		-60		-0-	519	1	33519	3	Y	1348	1338	1			146
									100	4	1483	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47833	X	24754	-0-		-23079		-0-	1883	1	21182	3	Y	1390	1123	1	69	8	666
									160	4	1529	9							
01	43865	X	35200	-0-		-8665		-0-	2046	1	30835	3	Y	2014	2229	1	55	8	396
									104	4	2215	9							
02	39872	X	34669	-0-		-5203		-0-	2359	1	28996	3	Y	2939	2247	1			1088
									81	4	3233	9							
03	44144	X	36011	-0-		-8133		-0-	2247	1	31882	3	Y	1618	2050	1			656
									102	4	1780	9							
04	42750	X	29098	-0-		-13652		-0-	1628	1	25388	3	Y	1776	2010	1			422
									128	4	1954	9							
05	37665	X	14957	-0-		-22708		-0-	698	1	13644	3	Y	516	554	1			384
									47	4	568	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21678	X	21678	-0-		-0-		-0-	433	1	16953	3	Y	3750	3554	1	64	8	420
									167	4	4125	9							
01	13075	X	13075	-0-		-0-		-0-	305	1	10485	3	Y	1988	2274	1	44	8	90
									98	4	2187	9							
02	22278	X	22278	-0-		-0-		-0-	476	1	17255	3	Y	4039	3749	1			380
									104	4	4443	9							
03	22789	X	22789	-0-		-0-		-0-	455	1	18043	3	Y	3799	3718	1			461
									112	4	4179	9							
04	22967	X	22967	-0-		-0-		-0-	378	1	18117	3	Y	3956	3947	1			470
									120	4	4352	9							
05	21056	X	21056	-0-		-0-		-0-	599	1	16635	3	Y	3289	3138	1			621
									204	4	3618	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	10521	-0-		-2871		-0-	999	1	8038	3	Y	1126	1151	1	5	8	90
									245	4	1239	9							
01	13392	X	9893	-0-		-3499		-0-	1390	1	7312	3	Y	1012	914	1	8	8	180
									78	4	1113	9							
02	10808	X	10286	-0-		-522		-0-	1213	1	7587	3	Y	1248	1214	1			214
									113	4	1373	9							
03	11966	X	11740	-0-		-226		-0-	1250	1	8741	3	Y	1421	1312	1			323
									186	4	1563	9							
04	11463	X	11463	-0-		-0-		-0-	923	1	8905	3	Y	1362	1471	1			214
									137	4	1498	9							
05	11408	X	11369	-0-		-39		-0-	912	1	9090	3	Y	1204	1265	1			153
									43	4	1324	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*12	68045	X	56795	-0-	-11250	-0-	6276	1	44214	3	Y	5400	5262	1			823
							365	4	5940	9							
01	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	3848	1	39024	3	Y	4982	5505	1	5	8	295
							168	4	5480	9							
02	44967	X	44967	-0-	-0-	-0-	3320	1	36561	3	Y	4447	4343	1			399
							194	4	4892	9							
03	46312	X	46312	-0-	-0-	-0-	852	1	39307	3	Y	5290	5106	1			583
							334	4	5819	9							
04	45001	X	45001	-0-	-0-	-0-	800	1	38971	3	Y	4471	4683	1			371
							312	4	4918	9							
05	42975	X	42975	-0-	-0-	-0-	881	1	37201	3	Y	4196	4129	1			438
							277	4	4616	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
12	13919	X	12527	-0-	-1392	-0-	111	1	11174	3	Y	1074	996	1			189
							61	4	1181	9							
01	13919	X	12391	-0-	-1528	-0-	119	1	11035	3	Y	1043	1087	1			145
							90	4	1147	9							
02	12460	X	12455	-0-	-5	-0-	108	1	11091	3	Y	1095	1056	1			184
							51	4	1205	9							
03	13578	X	13398	-0-	-180	-0-	126	1	11899	3	Y	1180	1111	1			253
							75	4	1298	9							
04	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	128	1	13916	3	Y	1755	1697	1			311
							88	4	1931	9							
05	29263	X	29263	-0-	-0-	-0-	91	1	24086	3	Y	4439	4334	1			416
							203	4	4883	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
12	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-					54
01	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-					54
02	20356	X	-0-	-0-	-20356	-0-					Y	-0-					54
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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
12	26443	X	22235	-0-	-4208	-0-	1582	1	16774	3	Y	3463	2879	1	66	8	689
							70	4	3809	9							
01	26443	X	20584	-0-	-5859	-0-	1809	1	15592	3	Y	2639	2944	1	123	8	261
							280	4	2903	9							
02	23884	X	20932	-0-	-2952	-0-	2262	1	16039	3	Y	2352	2229	1			384
							44	4	2587	9							
03	22165	X	3684	-0-	-18481	-0-	474	1	2292	3	Y	792	1063	1			113
							47	4	871	9							
04	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	1535	1	16996	3	Y	3204	2886	1			431
							158	4	3524	9							
05	30083	X	30083	-0-	-0-	-0-	2314	1	22301	3	Y	4728	4363	1			796
							267	4	5201	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
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					25
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					25
02	14560	X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-					25
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	12052	-0-		-1836	-0-	97	1	9937	3	Y	1786	1629	1			314
								53	4	1965	9							
01	13237	X	10136	-0-		-3101	-0-	98	1	8164	3	Y	1643	1728	1			229
								67	4	1807	9							
02	11956	X	11402	-0-		-554	-0-	91	1	9486	3	Y	1619	1576	1			272
								44	4	1781	9							
03	12307	X	12244	-0-		-63	-0-	107	1	10084	3	Y	1809	1694	1			387
								63	4	1990	9							
04	12970	X	12970	-0-		-0-	-0-	103	1	10632	3	Y	1971	2009	1			349
								67	4	2168	9							
05	41269	X	41269	-0-		-0-	-0-	133	1	34641	3	Y	5640	5460	1			529
								291	4	6204	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13612	X	13612	-0-		-0-	-0-	910	1	9706	3	Y	2630	2651	1	34	8	344
								103	4	2893	9							
01	11066	X	11066	-0-		-0-	-0-	887	1	7896	3	Y	1880	2125	1			99
								215	4	2068	9							
02	11707	X	11707	-0-		-0-	-0-	786	1	8364	3	Y	2290	2146	1			243
								38	4	2519	9							
03	12856	X	12856	-0-		-0-	-0-	894	1	9316	3	Y	2372	2313	1			302
								37	4	2609	9							
04	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-	345	1	3203	3	Y	948	1090	1			160
								14	4	1043	9							
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	160	1			-0-

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	11238	-0-		-3115	-0-	328	1	10061	3	Y	760	835	1	6	8	111
								13	4	836	9							
01	14353	X	-0-	-0-		-14353	-0-					Y	-0-	111	1			-0-
02	12964	X	11890	-0-		-1074	-0-	1348	1	9648	3	Y	799	608	1			191
								15	4	879	9							
03	15455	X	15455	-0-		-0-	-0-	1911	1	12453	3	Y	971	896	1			266
								23	4	1068	9							
04	18083	X	18083	-0-		-0-	-0-	2029	1	14395	3	Y	1488	1592	1			162
								22	4	1637	9							
05	24123	X	24123	-0-		-0-	-0-	3684	1	18893	3	Y	1366	1384	1			144
								43	4	1503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	573	1	20595	3	Y	2524	2588	1	50	8	221
							238	4	2776	9							
01	23312	X	21019	-0-	-2293	-0-	527	1	17666	3	Y	2350	2324	1			247
							241	4	2585	9							
02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	488	1	18225	3	Y	1966	2038	1			175
							205	4	2163	9							
03	23312	X	6791	-0-	-16521	-0-	113	1	3862	3	Y	2401	2317	1			259
							175	4	2641	9							
04	22560	X	2554	-0-	-20006	-0-	1	1	143	4	Y	2191	2097	1			353
							2410	9									
05	23312	X	18823	-0-	-4489	-0-	210	1	15876	3	Y	2294	2242	1			405
							214	4	2523	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42545	X	42545	-0-	-0-	-0-	1056	1	37371	3	Y	3678	3425	1	38	8	613
							72	4	4046	9							
01	41323	X	35132	-0-	-6191	-0-	736	1	30772	3	Y	3245	3597	1	28	8	233
							54	4	3570	9							
02	36512	X	30305	-0-	-6207	-0-	530	1	26571	3	Y	2871	2542	1			562
							46	4	3158	9							
03	47590	X	47590	-0-	-0-	-0-	824	1	41696	3	Y	4536	4559	1			539
							80	4	4990	9							
04	44539	X	44539	-0-	-0-	-0-	776	1	39903	3	Y	3437	3439	1			537
							79	4	3781	9							
05	42628	X	42628	-0-	-0-	-0-	771	1	37930	3	Y	3495	3651	1			381
							82	4	3845	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-			-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23462	X	23462	-0-		-0-	-0-	20713	3	55	4	Y	2449	2411	1	48	8	327
								2694	9									
01	21684	X	21684	-0-		-0-	-0-	19216	3	67	4	Y	2183	2354	1	1	8	155
								2401	9									
02	20453	X	20453	-0-		-0-	-0-	17996	3	71	4	Y	2169	2075	1			249
								2386	9									
03	22273	X	22273	-0-		-0-	-0-	19768	3	82	4	Y	2203	1971	1			481
								2423	9									
04	21039	X	21039	-0-		-0-	-0-	18581	3	78	4	Y	2164	2273	1			372
								2380	9									
05	22100	X	22100	-0-		-0-	-0-	19653	3	35	4	Y	2193	2224	1			341
								2412	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22763	X	22763	-0-		-0-	-0-	20542	3	55	4	Y	1969	1941	1	40	8	263
								2166	9									
01	20456	X	20456	-0-		-0-	-0-	18535	3	66	4	Y	1686	1816	1	14	8	119
								1855	9									
02	20465	X	20465	-0-		-0-	-0-	18447	3	72	4	Y	1769	1685	1			203
								1946	9									
03	21766	X	21766	-0-		-0-	-0-	19756	3	82	4	Y	1753	1573	1			383
								1928	9									
04	19332	X	19332	-0-		-0-	-0-	17618	3	84	4	Y	1482	1610	1			255
								1630	9									
05	20572	X	20572	-0-		-0-	-0-	18673	3	33	4	Y	1696	1688	1			263
								1866	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7667	-0-		-145	-0-	618	1	5602	3	Y	1253	1253	1	2	8	141
								69	4	1378	9							
01	7781	X	6477	-0-		-1304	-0-	575	1	4713	3	Y	1012	1069	1			84
								76	4	1113	9							
02	7294	X	7294	-0-		-0-	-0-	560	1	5243	3	Y	1293	1249	1			128
								69	4	1422	9							
03	8418	X	8418	-0-		-0-	-0-	704	1	6203	3	Y	1311	1212	1			227
								69	4	1442	9							
04	7712	X	7712	-0-		-0-	-0-	673	1	5756	3	Y	1096	1122	1			201
								77	4	1206	9							
05	8029	X	7370	-0-		-659	-0-	261	1	5910	3	Y	1018	1150	1			69
								79	4	1120	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52482	X	52482	-0-		-0-	-0-	2426	1	46627	3	Y	3045	2848	1			643
								79	4	3350	9							
01	51801	X	47666	-0-		-4135	-0-	2419	1	42515	3	Y	2423	2654	1			412
								67	4	2665	9							
02	50008	X	44648	-0-		-5360	-0-	2125	1	39544	3	Y	2664	2667	1			409
								49	4	2930	9							
03	55366	X	48342	-0-		-7024	-0-	2308	1	42821	3	Y	2845	2967	1			287
								83	4	3130	9							
04	53580	X	43416	-0-		-10164	-0-	1903	1	39021	3	Y	2187	2101	1			373
								86	4	2406	9							
05	53506	X	27886	-0-		-25620	-0-	1510	1	24967	3	Y	1209	1230	1			352
								79	4	1330	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
12	20739	X	19723	-0-	-1016	-0-	1516	1	16823	3	Y	1258	1222	1	3	8	162
							1384	9									
01	20739	X	18320	-0-	-2419	-0-	2172	1	14827	3	Y	1201	1202	1	4	8	157
							1321	9									
02	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	1632	1	15914	3	Y	1180	1178	1			159
							1298	9									
03	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1593	1	17453	3	Y	1278	1280	1			157
							1406	9									
04	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	739	1	17090	3	Y	1330	1243	1			244
							1463	9									
05	20894	X	19856	-0-	-1038	-0-	693	1	17752	3	Y	1229	1240	1			233
							59	4	1352	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
12	49564	X	49564	-0-	-0-	-0-	1865	1	40642	3	Y	6308	6044	1	56	8	683
							118	4	6939	9							
01	49197	X	42215	-0-	-6982	-0-	1157	1	35986	3	Y	4538	4861	1	46	8	314
							80	4	4992	9							
02	41468	X	32451	-0-	-9017	-0-	812	1	27637	3	Y	3595	3816	1			93
							47	4	3955	9							
03	45911	X	20738	-0-	-25173	-0-	790	1	16539	3	Y	3039	2599	1			533
							66	4	3343	9							
04	40800	X	8496	-0-	-32304	-0-	266	1	6332	3	Y	1706	1976	1			263
							21	4	1877	9							
05	42160	X	11119	-0-	-31041	-0-	673	1	7176	3	Y	2913	2838	1			338
							66	4	3204	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10885	-0-	-244	-0-	1171	1	8201	3	Y	1364	1276	1	4	8	354
							13	4	1500	9							
01	11129	X	9047	-0-	-2082	-0-	1438	1	6235	3	Y	1233	1351	1	6	8	230
							18	4	1356	9							
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	1341	1	9114	3	Y	1315	1305	1			240
							41	4	1447	9							
03	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	1513	1	10917	3	Y	1549	1283	1			506
							20	4	1704	9							
04	10530	X	7310	-0-	-3220	-0-	787	1	5708	3	Y	733	1034	1			205
							9	4	806	9							
05	13361	X	3159	-0-	-10202	-0-	281	1	2362	3	Y	465	419	1			251
							4	4	512	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	18388	-0-		-4614	-0-	2219	1	15539	3	Y	551	508	1	2	8	143
								24	4	606	9							
01	18290	X	15904	-0-		-2386	-0-	2210	1	13192	3	Y	431	491	1	3	8	80
								28	4	474	9							
02	15792	X	14805	-0-		-987	-0-	1815	1	12398	3	Y	489	480	1			89
								54	4	538	9							
03	18383	X	16739	-0-		-1644	-0-	1955	1	14122	3	Y	579	479	1			189
								25	4	637	9							
04	17790	X	8373	-0-		-9417	-0-	1047	1	6992	3	Y	293	400	1			82
								12	4	322	9							
05	18383	X	12482	-0-		-5901	-0-	1434	1	10629	3	Y	361	248	1			195
								22	4	397	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	11512	-0-		-2035	-0-	1341	1	9380	3	Y	706	657	1	5	8	182
								14	4	777	9							
01	12741	X	7782	-0-		-4959	-0-	1084	1	6125	3	Y	508	588	1	8	8	94
								14	4	559	9							
02	11508	X	9512	-0-		-1996	-0-	1117	1	7611	3	Y	682	652	1			124
								34	4	750	9							
03	11501	X	11299	-0-		-202	-0-	1264	1	9102	3	Y	834	686	1			272
								16	4	917	9							
04	11502	X	11502	-0-		-0-	-0-	2748	1	7903	3	Y	748	811	1			209
								28	4	823	9							
05	21998	X	21998	-0-		-0-	-0-	3017	1	17871	3	Y	935	640	1			504
								81	4	1029	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29977	X	7682	-0-		-22295	-0-	215	1	7179	3	Y	239	83	1			159
								25	4	263	9							
01	29977	X	21255	-0-		-8722	-0-	956	1	19501	3	Y	599	593	1	10	8	155
								139	4	659	9							
02	27076	X	16339	-0-		-10737	-0-	789	1	14859	3	Y	552	568	1			139
								84	4	607	9							
03	15416	X	15416	-0-		-0-	-0-	811	1	13909	3	Y	563	580	1			122
								77	4	619	9							
04	20550	X	9923	-0-		-10627	-0-	487	1	8931	3	Y	363	384	1			101
								106	4	399	9							
05	21235	X	16480	-0-		-4755	-0-	770	1	15096	3	Y	489	522	1			68
								76	4	538	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30721	X	23685	-0-		-7036	-0-	1319	1	21762	3	Y	506	392	1			210
								47	4	557	9							
01	25885	X	20628	-0-		-5257	-0-	1339	1	18762	3	Y	424	509	1	15	8	110
								61	4	466	9							
02	23380	X	19467	-0-		-3913	-0-	1107	1	17817	3	Y	451	492	1			69
								47	4	496	9							
03	23777	X	17954	-0-		-5823	-0-	1133	1	16322	3	Y	395	267	1			197
								64	4	435	9							
04	23040	X	10247	-0-		-12793	-0-	425	1	9586	3	Y	177	323	1			51
								41	4	195	9							
05	23374	X	2201	-0-		-21173	-0-	170	1	1982	3	Y	26	69	1			8
								20	4	29	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
12	29698	X	25954	-0-	-3744	-0-	596	1	21755	3	Y	1702	1470	1	33	8	548
							1731	4	1872	9							
01	29078	X	19267	-0-	-9811	-0-	529	1	17118	3	Y	1279	1484	1	19	8	324
							213	4	1407	9							
02	25508	X	20191	-0-	-5317	-0-	732	1	17719	3	Y	1538	1295	1			567
							48	4	1692	9							
03	28179	X	21941	-0-	-6238	-0-	1105	1	19137	3	Y	1479	1288	1			758
							72	4	1627	9							
04	26550	X	24474	-0-	-2076	-0-	1630	1	21639	3	Y	1039	1289	1			508
							62	4	1143	9							
05	26443	X	25913	-0-	-530	-0-	1541	1	22820	3	Y	1336	1645	1			199
							82	4	1470	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 11519 - 20709

12	87885	X	62818	-0-	-25067	-0-	197	1	59414	3	Y	2559	2861	1	38	8	164
							392	4	2815	9							
01	87885	X	10627	-0-	-77258	-0-	107	1	8250	3	Y	833	466	1	58	8	473
							1354	4	916	9							
02	79380	X	58323	-0-	-21057	-0-	316	1	51488	3	Y	5332	5455	1			350
							654	4	5865	9							
03	87885	X	48955	-0-	-38930	-0-	359	1	44332	3	Y	3253	3392	1			211
							686	4	3578	9							
04	85050	X	72100	-0-	-12950	-0-	307	1	65574	3	Y	4966	4858	1			319
							756	4	5463	9							
05	65007	X	52091	-0-	-12916	-0-	245	1	48033	3	Y	3098	3088	1			329
							405	4	3408	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10033 - 16990

12	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	467	1	33095	3	Y	3008	2996	0	14	8	53
							40	4	3309	9							
01	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	563	1	34481	3	Y	2948	2941	0	13	8	47
							48	4	3243	9							
02	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	431	1	32353	3	Y	2744	2741	0			50
							35	4	3018	9							
03	40532	X	40532	-0-	-0-	-0-	470	1	37158	3	Y	2592	2602	0			40
							53	4	2851	9							
04	37723	X	37723	-0-	-0-	-0-	422	1	34757	3	Y	2268	2277	0			31
							49	4	2495	9							
05	44418	X	44418	-0-	-0-	-0-	509	1	40825	3	Y	2735	2749	0			17
							75	4	3009	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 10263 - 17220

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 10044 - 17180

12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	80	1	5660	3	Y	799	791	0	3	8	14
							14	4	879	9							
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	75	1	4875	3	Y	569	572	0	2	8	9
							6	4	626	9							
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	49	1	3719	3	Y	489	489	0			9
							132	4	538	9							
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	37	1	2873	3	Y	307	311	0			5
							4	4	338	9							
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	33	1	2662	3	Y	270	271	0			4
							7	4	297	9							
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	25	1	1973	3	Y	194	197	0			1
							10	4	213	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	448	1	31811	3	Y	2041	2033	0	7	8	36
							78	4	2245	9							
01	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	409	1	26958	3	Y	1913	1913	0	5	8	31
							33	4	2104	9							
02	34378	X	34378	-0-	-0-	-0-	417	1	31242	3	Y	1781	1780	0			32
							760	4	1959	9							
03	39049	X	39049	-0-	-0-	-0-	460	1	36449	3	Y	1899	1902	0			29
							51	4	2089	9							
04	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	169	1	13477	3	Y	1181	1194	0			16
							40	4	1299	9							
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	97	1	7853	3	Y	1169	1178	0			7
							27	4	1286	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	364	1	25819	3	Y	1246	1235	0	9	8	22
							31	4	1371	9							
01	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	369	1	23534	3	Y	822	824	0	7	8	13
							31	4	904	9							
02	23091	X	23091	-0-	-0-	-0-	295	1	22103	3	Y	608	610	0			11
							24	4	669	9							
03	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	294	1	23320	3	Y	713	713	0			11
							33	4	784	9							
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	125	1	10044	3	Y	359	365	0			5
							16	4	395	9							
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	52	1	4155	3	Y	84	88	0			1
							8	4	92	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	361	1	25557	3	Y	1508	1501	0	7	8	27
							31	4	1659	9							
01	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	401	1	25045	3	Y	1421	1422	0	3	8	23
							34	4	1563	9							
02	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	313	1	23444	3	Y	1426	1423	0			26
							25	4	1569	9							
03	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	292	1	23107	3	Y	1362	1367	0			21
							33	4	1498	9							
04	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	235	1	19212	3	Y	1003	1010	0			14
							30	4	1103	9							
05	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	287	1	22970	3	Y	1190	1196	0			8
							44	4	1309	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	108	1	7614	3	Y	331	326	0	5	8	6
							19	4	364	9							
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	22	1	1453	3	Y	49	51	0	3	8	1
							2	4	54	9							
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	14	1	1030	3	Y	-0-	1	0			-0-
							37	4									
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	10	1	846	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	12	1	950	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31023	X	31023	-0-	-0-	-0-	414	1	29362	3	Y	1102	1096	0	9	8	19
							35	4	1212	9							
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	195	1	12702	3	Y	257	261	0	11	8	4
							16	4	283	9							
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	77	1	5747	3	Y	64	67	0			1
							6	4	70	9							
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	86	1	6773	3	Y	67	67	0			1
							10	4	74	9							
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	53	1	4301	3	Y	64	64	0			1
							7	4	70	9							
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	10	1	809	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	94	1	6714	3	Y	1500	1491	0	11	8	26
							8	4	1650	9							
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	50	1	3494	3	Y	907	912	0	6	8	15
							4	4	998	9							
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	66	1	4927	3	Y	1832	1814	0			33
							5	4	2015	9							
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	128	1	10271	3	Y	2532	2526	0			39
							13	4	2785	9							
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	32	1	2564	3	Y	1064	1088	0			15
							4	4	1170	9							
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	12	1	990	3	Y	809	819	0			5
							2	4	890	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	212	1	15051	3	Y	1010	1002	0	8	8	18
							18	4	1111	9							
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	109	1	7853	3	Y	607	608	0	7	8	10
							10	4	668	9							
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	205	1	15390	3	Y	1066	1057	0			19
							16	4	1173	9							
03	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	180	1	14361	3	Y	1198	1199	0			18
							20	4	1318	9							
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	115	1	9394	3	Y	589	599	0			8
							14	4	648	9							
05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	126	1	10112	3	Y	663	667	0			4
							18	4	729	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

MO	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
12	39671	X	39671	-0-	-0-	-0-	506	1	36011	3	Y	2829	2793	0	8	8	50
							42	4	3112	9							
01	47694	X	47694	-0-	-0-	-0-	717	1	45905	3	Y	922	951	0	6	8	15
							58	4	1014	9							
02	43360	X	43360	-0-	-0-	-0-	544	1	40685	3	Y	1897	1878	0			34
							44	4	2087	9							
03	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	505	1	40068	3	Y	2032	2035	0			31
							56	4	2235	9							
04	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	254	1	20366	3	Y	1062	1078	0			15
							33	4	1168	9							
05	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	281	1	22895	3	Y	1373	1379	0			9
							35	4	1510	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

MO	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
12	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	217	1	15388	3	Y	634	631	0	7	8	11
							19	4	697	9							
01	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	241	1	15147	3	Y	703	698	0	5	8	11
							21	4	773	9							
02	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	180	1	13432	3	Y	684	683	0			12
							14	4	752	9							
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	185	1	14688	3	Y	688	689	0			11
							21	4	757	9							
04	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	151	1	12375	3	Y	520	524	0			7
							19	4	572	9							
05	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	182	1	14611	3	Y	680	683	0			4
							28	4	748	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

MO	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
12	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	180	1	12746	3	Y	960	957	0	7	8	17
							15	4	1056	9							
01	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	195	1	12567	3	Y	871	870	0	4	8	14
							18	4	958	9							
02	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	158	1	11854	3	Y	990	986	0			18
							13	4	1089	9							
03	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	152	1	12062	3	Y	854	859	0			13
							17	4	939	9							
04	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	152	1	12441	3	Y	842	843	0			12
							18	4	926	9							
05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	157	1	12581	3	Y	828	835	0			5
							24	4	911	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

MO	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
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	98	1	6918	3	Y	480	477	0	4	8	8
							8	4	528	9							
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	88	1	5649	3	Y	382	382	0	2	8	6
							7	4	420	9							
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	71	1	5292	3	Y	375	374	0			7
							6	4	413	9							
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	57	1	4579	3	Y	551	550	0			8
							6	4	606	9							
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	25	1	2116	3	Y	478	479	0			7
							3	4	526	9							
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	61	1	4935	3	Y	376	381	0			2
							9	4	414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	340	1	24138	3	Y	1718	1706	0	9	8	30
							29	4	1890	9							
01	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	421	1	27389	3	Y	1942	1932	0	9	8	31
							39	4	2136	9							
02	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-	297	1	22252	3	Y	1509	1513	0			27
							24	4	1660	9							
03	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	303	1	24014	3	Y	1550	1553	0			24
							34	4	1705	9							
04	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	400	1	32919	3	Y	1609	1611	0			22
							46	4	1770	9							
05	35212	X	35212	-0-	-0-	-0-	413	1	32924	3	Y	1645	1657	0			10
							65	4	1810	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	356	1	25416	3	Y	1248	1235	0	7	8	22
							30	4	1373	9							
01	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	427	1	28746	3	Y	1578	1569	0	6	8	25
							32	4	1736	9							
02	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	406	1	30330	3	Y	1767	1760	0			32
							32	4	1944	9							
03	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	376	1	29835	3	Y	1695	1701	0			26
							42	4	1865	9							
04	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	261	1	21155	3	Y	1254	1263	0			17
							33	4	1379	9							
05	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	361	1	28987	3	Y	1641	1648	0			10
							56	4	1805	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45508	X	40836	-0-	-4672	-0-	542	1	35852	3	Y	4004	4075	1	9	8	357
							38	4	4404	9							
01	45508	X	36531	-0-	-8977	-0-	442	1	32194	3	Y	3511	3483	1	13	8	372
							33	4	3862	9							
02	38080	X	35932	-0-	-2148	-0-	388	1	32182	3	Y	3031	3241	1			162
							28	4	3334	9							
03	41726	X	39382	-0-	-2344	-0-	431	1	35062	3	Y	3426	3345	1			243
							120	4	3769	9							
04	39510	X	37514	-0-	-1996	-0-	436	1	33173	3	Y	3331	3123	1			451
							241	4	3664	9							
05	40827	X	39964	-0-	-863	-0-	472	1	35770	3	Y	3267	3278	1			440
							128	4	3594	9							

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31496	X	31370	-0-	-126	-0-	708	1	27982	3	Y	2188	2045	1	72	8	241
							273	4	2407	9							
01	32519	X	28821	-0-	-3698	-0-	914	1	25897	3	Y	1624	1745	1	47	8	73
							224	4	1786	9							
02	29904	X	29028	-0-	-876	-0-	714	1	25869	3	Y	2081	1958	1			196
							156	4	2289	9							
03	33108	X	31830	-0-	-1278	-0-	723	1	28659	3	Y	2063	2009	1			250
							179	4	2269	9							
04	32070	X	28798	-0-	-3272	-0-	532	1	26177	3	Y	1747	1790	1			207
							167	4	1922	9							
05	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					Y	2	209	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	17226	-0-	-6365	-0-		1315	1	14544	3	Y	1232	1205	0	36	8	176
								12	4	1355	9							
01	23281	X	15229	-0-	-8052	-0-		1435	1	12395	3	Y	1258	1294	0	23	8	117
								15	4	1384	9							
02	20020	X	17189	-0-	-2831	-0-		1593	1	13970	3	Y	1474	1488	0			103
								5	4	1621	9							
03	20057	X	18466	-0-	-1591	-0-		1624	1	15198	3	Y	1477	1307	0			273
								19	4	1625	9							
04	18090	X	15759	-0-	-2331	-0-		904	1	13571	3	Y	1154	1271	0			156
								15	4	1269	9							
05	19065	X	14816	-0-	-4249	-0-		754	1	12216	3	Y	1657	1531	0			282
								23	4	1823	9							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-		378	1	26819	3	Y	1982	1977	0	7	8	35
								32	4	2180	9							
01	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-		218	1	15209	3	Y	1066	1060	0	24	8	17
								16	4	1173	9							
02	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-		132	1	10232	3	Y	827	829	0			15
								11	4	910	9							
03	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-		294	1	23270	3	Y	2108	2091	0			32
								33	4	2319	9							
04	23713	X	23713	-0-	-0-	-0-		261	1	21335	3	Y	1896	1902	0			26
								31	4	2086	9							
05	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-		265	1	21186	3	Y	1897	1911	0			12
								39	4	2087	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55707	X	51007	-0-	-4700	-0-		1131	1	45986	3	Y	3389	3143	1	104	8	330
								162	4	3728	9							
01	55707	X	40048	-0-	-15659	-0-		970	1	35644	3	Y	3003	3123	1			210
								131	4	3303	9							
02	48664	X	49	-0-	-48615	-0-		1	1	38	3	Y	9	218	1			1
								10	9									
03	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
04	52200	X	41864	-0-	-10336	-0-		874	1	37003	3	Y	3550	3268	1			282
								82	4	3905	9							
05	52018	X	32023	-0-	-19995	-0-		902	1	28029	3	Y	2737	2594	1			425
								81	4	3011	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44547	X	34825	-0-	-9722	-0-		758	1	30804	3	Y	2868	2688	1	61	8	282
								108	4	3155	9							
01	43462	X	32079	-0-	-11383	-0-		834	1	28671	3	Y	2229	2320	1	38	8	153
								122	4	2452	9							
02	32144	X	30716	-0-	-1428	-0-		1083	1	26705	3	Y	2567	2411	1			309
								104	4	2824	9							
03	35588	X	19795	-0-	-15793	-0-		726	1	16869	3	Y	1940	1679	1			570
								66	4	2134	9							
04	34470	X	33747	-0-	-723	-0-		730	1	29951	3	Y	2725	3079	1			216
								68	4	2998	9							
05	35495	X	21261	-0-	-14234	-0-		535	1	18590	3	Y	1894	1816	1			294
								53	4	2083	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	47709	X	23192	-0-	-24517	-0-	829	1	20018	3	Y	2064	1722	1	142	8	244
							75	4	2270	9							
01	46035	X	13267	-0-	-32768	-0-	401	1	10972	3	Y	1585	1721	1			108
							150	4	1744	9							
02	40516	X	19939	-0-	-20577	-0-	407	1	17505	3	Y	1779	1794	1			93
							70	4	1957	9							
03	23303	X	23303	-0-	-0-	-0-	532	1	20724	3	Y	1841	1782	1			152
							22	4	2025	9							
04	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	446	1	20350	3	Y	1856	1810	1			198
							42	4	2042	9							
05	23188	X	18308	-0-	-4880	-0-	290	1	15835	3	Y	1864	1793	1			269
							133	4	2050	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
12	30907	X	12401	-0-	-18506	-0-	1439	1	9839	3	Y	940	864	1			185
							89	4	1034	9							
01	30659	X	16881	-0-	-13778	-0-	2293	1	13005	3	Y	1206	1195	1			196
							256	4	1327	9							
02	27356	X	20131	-0-	-7225	-0-	2749	1	15527	3	Y	1632	1485	1			343
							60	4	1795	9							
03	20987	X	19530	-0-	-1457	-0-	3085	1	14820	3	Y	1303	1330	1			316
							192	4	1433	9							
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	2564	1	14943	3	Y	1307	1465	1			158
							352	4	1438	9							
05	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	2530	1	14300	3	Y	1397	1298	1			257
							684	4	1537	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
12	32237	X	32237	-0-	-0-	-0-	416	1	31119	3	Y	605	617	0	2	8	11
							36	4	666	9							
01	61797	X	61797	-0-	-0-	-0-	890	1	58725	3	Y	1915	1891	0	4	8	31
							75	4	2107	9							
02	64843	X	64843	-0-	-0-	-0-	802	1	60587	3	Y	3077	3052	0			56
							69	4	3385	9							
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	195	1	15878	3	Y	940	927	0			13
							23	4	1034	9							
05	16554	X	1356	-0-	-15198	-0-	16	1	1205	3	Y	121	133	0			1
							2	4	133	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33108	X	3171	-0-	-29937	-0-	39	1	2918	3	Y	192	250	0	2	8	3
							3	4	211	9							
01	51038	X	51038	-0-	-0-	-0-	645	1	48565	3	Y	1616	1591	0	2	8	26
							50	4	1778	9							
02	29904	X	12423	-0-	-17481	-0-	154	1	12058	3	Y	182	205	0			3
							11	4	200	9							
03	62087	X	62087	-0-	-0-	-0-	727	1	57561	3	Y	3380	3331	0			52
							81	4	3718	9							
04	32040	X	26901	-0-	-5139	-0-	312	1	25108	3	Y	1309	1343	0			18
							41	4	1440	9							
05	58477	X	58477	-0-	-0-	-0-	692	1	55499	3	Y	1982	1987	0			13
							106	4	2180	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48887	X	8205	-0-		-40682	-0-	106	1	8003	3	Y	80	105	0	1	8	1
								8	4	88	9							
01	48732	X	-0-	-0-		-48732	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	39564	X	3682	-0-		-35882	-0-	46	1	3508	3	Y	113	111	0			2
								4	4	124	9							
03	42873	X	11150	-0-		-31723	-0-	132	1	10478	3	Y	478	473	0			7
								14	4	526	9							
04	41490	X	12955	-0-		-28535	-0-	151	1	12389	3	Y	362	364	0			5
								17	4	398	9							
05	10451	X	10451	-0-		-0-	-0-	124	1	9969	3	Y	309	312	0			2
								18	4	340	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36208	X	18110	-0-		-18098	-0-	228	1	17067	3	Y	723	730	0	14	8	13
								20	4	795	9							
01	67858	X	67858	-0-		-0-	-0-	1016	1	63030	3	Y	3386	3326	0	19	8	54
								87	4	3725	9							
02	32704	X	10269	-0-		-22435	-0-	131	1	9451	3	Y	615	658	0			11
								10	4	677	9							
03	56689	X	56689	-0-		-0-	-0-	657	1	52249	3	Y	3373	3332	0			52
								73	4	3710	9							
04	53459	X	53459	-0-		-0-	-0-	607	1	49670	3	Y	2827	2840	0			39
								72	4	3110	9							
05	44667	X	44667	-0-		-0-	-0-	518	1	41466	3	Y	2370	2394	0			15
								76	4	2607	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35924	X	35924	-0-		-0-	-0-	440	1	31551	3	Y	3543	3454	0	86	8	62
								36	4	3897	9							
01	63536	X	63536	-0-		-0-	-0-	903	1	56394	3	Y	5602	5570	0	4	8	90
								77	4	6162	9							
02	52074	X	52074	-0-		-0-	-0-	625	1	46780	3	Y	4199	4213	0			76
								50	4	4619	9							
03	48082	X	48082	-0-		-0-	-0-	539	1	42987	3	Y	4089	4102	0			63
								58	4	4498	9							
04	50923	X	50923	-0-		-0-	-0-	562	1	46083	3	Y	3828	3838	0			53
								67	4	4211	9							
05	45532	X	45532	-0-		-0-	-0-	510	1	40842	3	Y	3731	3760	0			24
								76	4	4104	9							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	16585	-0-		-0-	-0-	220	1	15687	3	Y	599	592	0	5	8	11
								19	4	659	9							
01	16275	X	15877	-0-		-398	-0-	239	1	14942	3	Y	616	615	0	2	8	10
								18	4	678	9							
02	17082	X	17082	-0-		-0-	-0-	219	1	16369	3	Y	433	435	0			8
								18	4	476	9							
03	16352	X	16352	-0-		-0-	-0-	199	1	15704	3	Y	387	389	0			6
								23	4	426	9							
04	15750	X	8281	-0-		-7469	-0-	101	1	7957	3	Y	190	193	0			3
								14	4	209	9							
05	16275	X	5869	-0-		-10406	-0-	71	1	5544	3	Y	221	223	0			1
								11	4	243	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51243	X	-0-	-0-	-51243	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	51243	X	34864	-0-	-16379	-0-	591	1	31628	3	Y	2356	2318	0			38
							53	4	2592	9							
02	70392	X	70392	-0-	-0-	-0-	892	1	66790	3	Y	2398	2392	0			44
							72	4	2638	9							
03	53434	X	53434	-0-	-0-	-0-	630	1	49841	3	Y	2630	2634	0			40
							70	4	2893	9							
04	33720	X	30996	-0-	-2724	-0-	357	1	29040	3	Y	1412	1432	0			20
							46	4	1553	9							
05	60201	X	60201	-0-	-0-	-0-	705	1	56514	3	Y	2613	2616	0			17
							108	4	2874	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	18385	-0-	-1393	-0-	231	1	16404	3	Y	1573	1562	0	5	8	28
							20	4	1730	9							
01	19468	X	15531	-0-	-3937	-0-	215	1	13646	3	Y	1503	1503	0	4	8	24
							17	4	1653	9							
02	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	219	1	16392	3	Y	1319	1319	0			24
							18	4	1451	9							
03	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	244	1	19219	3	Y	1460	1462	0			22
							28	4	1606	9							
04	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	253	1	20664	3	Y	1501	1502	0			21
							30	4	1651	9							
05	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	275	1	22077	3	Y	1438	1450	0			9
							41	4	1582	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	447	1	31527	3	Y	8349	8301	0	29	8	147
							38	4	9184	9							
01	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	259	1	16292	3	Y	3536	3601	0	25	8	57
							20	4	3890	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66495	X	45989	-0-	-20506	-0-	548	1	38953	3	Y	5855	5837	0	27	8	103
							47	4	6441	9							
01	46345	X	45795	-0-	-550	-0-	640	1	39052	3	Y	5498	5497	0	16	8	88
							55	4	6048	9							
02	47180	X	23908	-0-	-23272	-0-	276	1	20668	3	Y	2675	2714	0			49
							21	4	2943	9							
03	61052	X	61052	-0-	-0-	-0-	609	1	49675	3	Y	9735	9635	0			149
							59	4	10709	9							
04	88685	X	88685	-0-	-0-	-0-	877	1	71038	3	Y	15146	15085	0			210
							109	4	16661	9							
05	46841	X	43613	-0-	-3228	-0-	456	1	36496	3	Y	5992	6164	0			38
							70	4	6591	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	138	1	9824	3	Y	1429	1422	0	9	8	25
							12	4	1572	9							
01	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	148	1	9138	3	Y	1392	1390	0	5	8	22
							13	4	1531	9							
02	9380	X	5735	-0-	-3645	-0-	64	1	4813	3	Y	775	783	0			14
							5	4	853	9							
03	10385	X	9372	-0-	-1013	-0-	99	1	8067	3	Y	1087	1084	0			17
							10	4	1196	9							
04	10050	X	4473	-0-	-5577	-0-	57	1	4339	3	Y	62	78	0			1
							9	4	68	9							
05	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	103	1	8274	3	Y	1992	1980	0			13
							14	4	2191	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53320	X	43690	-0-	-9630	-0-	465	1	39579	3	Y	3285	3433	1	7	8	293
							32	4	3614	9							
01	54777	X	46735	-0-	-8042	-0-	564	1	42210	3	Y	3563	3468	1	10	8	378
							42	4	3919	9							
02	49476	X	47353	-0-	-2123	-0-	521	1	43148	3	Y	3315	3516	1			177
							37	4	3647	9							
03	54777	X	51780	-0-	-2997	-0-	576	1	46838	3	Y	3824	3729	1			272
							160	4	4206	9							
04	50640	X	46225	-0-	-4415	-0-	537	1	41649	3	Y	3443	3248	1			467
							252	4	3787	9							
05	52607	X	47843	-0-	-4764	-0-	534	1	43578	3	Y	3246	3276	1			437
							160	4	3571	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	380	1	27035	3	Y	3942	3858	0	21	8	69
							32	4	4336	9							
01	32068	X	32068	-0-	-0-	-0-	447	1	27235	3	Y	3953	3940	0	18	8	64
							38	4	4348	9							
02	27468	X	8192	-0-	-19276	-0-	96	1	6964	3	Y	1023	1068	0			19
							7	4	1125	9							
03	31186	X	7877	-0-	-23309	-0-	74	1	6039	3	Y	1597	1592	0			24
							7	4	1757	9							
04	30180	X	9273	-0-	-20907	-0-	91	1	7435	3	Y	1578	1580	0			22
							11	4	1736	9							
05	31186	X	11980	-0-	-19206	-0-	127	1	10193	3	Y	1492	1505	0			9
							19	4	1641	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56203	X	53501	-0-	-2702	-0-	232	1	50422	3	Y	2295	2320	1	7	8	175
							322	4	2525	9							
01	56203	X	50031	-0-	-6172	-0-	279	1	47228	3	Y	2117	2208	1	10	8	74
							195	4	2329	9							
02	48496	X	48185	-0-	-311	-0-	207	1	45460	3	Y	2062	2021	1			115
							250	4	2268	9							
03	53692	X	36881	-0-	-16811	-0-	164	1	34832	3	Y	1453	1444	1			124
							287	4	1598	9							
04	51780	X	32603	-0-	-19177	-0-	129	1	30850	3	Y	1308	1342	1			90
							185	4	1439	9							
05	53506	X	38174	-0-	-15332	-0-	148	1	35979	3	Y	1624	1538	1			176
							261	4	1786	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	43369	X	38392	-0-		-4977		-0-	503	1	35797	3	Y	1863	1851	0	17	8	33
									43	4	2049	9							
01	43369	X	38701	-0-		-4668		-0-	587	1	36033	3	Y	1845	1833	0	15	8	30
									51	4	2030	9							
02	38332	X	34205	-0-		-4127		-0-	427	1	31988	3	Y	1596	1597	0			29
									34	4	1756	9							
03	41106	X	36886	-0-		-4220		-0-	436	1	34560	3	Y	1674	1677	0			26
									49	4	1841	9							
04	39810	X	28547	-0-		-11263		-0-	331	1	26968	3	Y	1096	1107	0			15
									42	4	1206	9							
05	39184	X	36154	-0-		-3030		-0-	430	1	34460	3	Y	1090	1098	0			7
									65	4	1199	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
12	30543	X	30543	-0-		-0-		-0-	392	1	27816	3	Y	2093	2079	0	15	8	37
									33	4	2302	9							
01	29104	X	29104	-0-		-0-		-0-	424	1	26624	3	Y	1836	1834	0	9	8	30
									36	4	2020	9							
02	27213	X	27213	-0-		-0-		-0-	333	1	24889	3	Y	1785	1783	0			32
									27	4	1964	9							
03	31045	X	31045	-0-		-0-		-0-	355	1	28139	3	Y	2283	2280	0			35
									40	4	2511	9							
04	30751	X	30751	-0-		-0-		-0-	340	1	27842	3	Y	2298	2301	0			32
									41	4	2528	9							
05	30087	X	30087	-0-		-0-		-0-	344	1	27561	3	Y	1937	1957	0			12
									51	4	2131	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
12	35022	X	35022	-0-		-0-		-0-	436	1	31064	3	Y	3168	3144	0	14	8	56
									37	4	3485	9							
01	39174	X	39174	-0-		-0-		-0-	556	1	35224	3	Y	3043	3037	0	13	8	49
									47	4	3347	9							
02	36080	X	36080	-0-		-0-		-0-	433	1	32493	3	Y	2835	2833	0			51
									35	4	3119	9							
03	33961	X	33961	-0-		-0-		-0-	374	1	29840	3	Y	3369	3368	0			52
									41	4	3706	9							
04	28518	X	28518	-0-		-0-		-0-	296	1	24624	3	Y	3240	3247	0			45
									34	4	3564	9							
05	28024	X	17120	-0-		-10904		-0-	189	1	15326	3	Y	1436	1472	0			9
									25	4	1580	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37293	X	37252	-0-		-41		-0-	481	1	34127	3	Y	2366	2352	0	15	8	42
									41	4	2603	9							
01	37293	X	36651	-0-		-642		-0-	546	1	33548	3	Y	2282	2274	0	13	8	37
									47	4	2510	9							
02	33684	X	32889	-0-		-795		-0-	403	1	30158	3	Y	2087	2086	0			38
									32	4	2296	9							
03	37293	X	36694	-0-		-599		-0-	426	1	33792	3	Y	2207	2211	0			34
									48	4	2428	9							
04	36090	X	34979	-0-		-1111		-0-	395	1	32287	3	Y	2045	2051	0			28
									47	4	2250	9							
05	37293	X	34640	-0-		-2653		-0-	398	1	31971	3	Y	2012	2027	0			13
									58	4	2213	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36805	X	36805	-0-		-0-		-0-	481	1	34290	3	Y	1812	1811	0	7	8	32
									41	4	1993	9							
01	37664	X	37664	-0-		-0-		-0-	569	1	35008	3	Y	1853	1843	0	12	8	30
									49	4	2038	9							
02	33196	X	33196	-0-		-0-		-0-	413	1	30948	3	Y	1638	1638	0			30
									33	4	1802	9							
03	38100	X	38100	-0-		-0-		-0-	451	1	35786	3	Y	1648	1653	0			25
									50	4	1813	9							
04	28962	X	28962	-0-		-0-		-0-	337	1	27392	3	Y	1082	1092	0			15
									43	4	1190	9							
05	33378	X	33378	-0-		-0-		-0-	395	1	31657	3	Y	1152	1160	0			7
									59	4	1267	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	13808	-0-		-3459		-0-	1204	1	10900	3	Y	1539	1548	1	18	8	124
									11	4	1693	9							
01	16709	X	13765	-0-		-2944		-0-	1569	1	10797	3	Y	1252	1141	1	3	8	232
									22	4	1377	9							
02	15092	X	14149	-0-		-943		-0-	1288	1	11397	3	Y	1317	1442	1			107
									15	4	1449	9							
03	16678	X	12362	-0-		-4316		-0-	1220	1	9846	3	Y	1166	1136	1			137
									13	4	1283	9							
04	14939	X	14939	-0-		-0-		-0-	1410	1	11796	3	Y	1559	1546	1			150
									18	4	1715	9							
05	15624	X	12375	-0-		-3249		-0-	1325	1	9895	3	Y	1042	1096	1			96
									9	4	1146	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35066	X	35066	-0-		-0-		-0-	446	1	31556	3	Y	2751	2738	0	16	8	48
									38	4	3026	9							
01	33292	X	33292	-0-		-0-		-0-	489	1	30220	3	Y	2309	2311	0	9	8	37
									43	4	2540	9							
02	30365	X	30365	-0-		-0-		-0-	367	1	27491	3	Y	2253	2249	0			41
									29	4	2478	9							
03	34208	X	34208	-0-		-0-		-0-	392	1	31041	3	Y	2483	2486	0			38
									44	4	2731	9							
04	31822	X	31822	-0-		-0-		-0-	355	1	29054	3	Y	2155	2163	0			30
									42	4	2371	9							
05	30535	X	30261	-0-		-274		-0-	343	1	27697	3	Y	1973	1990	0			13
									51	4	2170	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	27837	-0-		-1458		-0-	355	1	25166	3	Y	2078	2066	0	16	8	37
									30	4	2286	9							
01	29140	X	26791	-0-		-2349		-0-	399	1	24481	3	Y	1706	1702	0	14	8	27
									34	4	1877	9							
02	26684	X	23770	-0-		-2914		-0-	292	1	21884	3	Y	1428	1429	0			26
									23	4	1571	9							
03	29543	X	27864	-0-		-1679		-0-	324	1	25646	3	Y	1689	1689	0			26
									36	4	1858	9							
04	28873	X	28873	-0-		-0-		-0-	325	1	26640	3	Y	1699	1701	0			24
									39	4	1869	9							
05	30304	X	30304	-0-		-0-		-0-	350	1	27984	3	Y	1743	1756	0			11
									53	4	1917	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30349	X	29581	-0-	-768	-0-	378	1	26854	3	Y	2106	2104	0	7	8	37
							32	4	2317	9							
01	30621	X	30621	-0-	-0-	-0-	452	1	27726	3	Y	2185	2180	0	7	8	35
							39	4	2404	9							
02	28672	X	27770	-0-	-902	-0-	338	1	25317	3	Y	1898	1899	0			34
							27	4	2088	9							
03	31744	X	31297	-0-	-447	-0-	360	1	28528	3	Y	2154	2155	0			33
							40	4	2369	9							
04	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	354	1	28990	3	Y	2583	2580	0			36
							42	4	2841	9							
05	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	367	1	29383	3	Y	2965	2982	0			19
							55	4	3262	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	404	1	28765	3	Y	1669	1656	0	16	8	29
							34	4	1836	9							
01	30339	X	30339	-0-	-0-	-0-	455	1	28023	3	Y	1656	1645	0	13	8	27
							39	4	1822	9							
02	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	329	1	24622	3	Y	1383	1385	0			25
							26	4	1521	9							
03	29295	X	28456	-0-	-839	-0-	333	1	26384	3	Y	1547	1548	0			24
							37	4	1702	9							
04	28350	X	20578	-0-	-7772	-0-	236	1	19115	3	Y	1088	1097	0			15
							30	4	1197	9							
05	29295	X	25599	-0-	-3696	-0-	300	1	24095	3	Y	1057	1065	0			7
							41	4	1163	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38254	X	30810	-0-	-7444	-0-	399	1	28362	3	Y	1832	1830	0	6	8	32
							34	4	2015	9							
01	36332	X	30955	-0-	-5377	-0-	461	1	28324	3	Y	1936	1934	0	3	8	31
							40	4	2130	9							
02	32704	X	28274	-0-	-4430	-0-	347	1	26016	3	Y	1712	1712	0			31
							28	4	1883	9							
03	34131	X	30971	-0-	-3160	-0-	361	1	28587	3	Y	1803	1806	0			28
							40	4	1983	9							
04	32460	X	25249	-0-	-7211	-0-	289	1	23685	3	Y	1126	1138	0			16
							36	4	1239	9							
05	31434	X	27584	-0-	-3850	-0-	329	1	26211	3	Y	904	914	0			6
							50	4	994	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53227	X	48205	-0-	-5022	-0-	628	1	44707	3	Y	2561	2539	0	26	8	45
							53	4	2817	9							
01	53227	X	48505	-0-	-4722	-0-	734	1	44988	3	Y	2473	2455	0	23	8	40
							63	4	2720	9							
02	47572	X	42763	-0-	-4809	-0-	531	1	39745	3	Y	2223	2223	0			40
							42	4	2445	9							
03	52111	X	45737	-0-	-6374	-0-	538	1	42666	3	Y	2248	2254	0			34
							60	4	2473	9							
04	50460	X	23835	-0-	-26625	-0-	277	1	22259	3	Y	1148	1166	0			16
							36	4	1263	9							
05	49197	X	48455	-0-	-742	-0-	571	1	45739	3	Y	1869	1873	0			12
							89	4	2056	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59618	X	59618	-0-		-0-	-0-	314	1	22298	3	Y	33593	33024	0	10	8	592
								54	4	36952	9							
01	24003	X	24003	-0-		-0-	-0-	355	1	21806	3	Y	1647	2204	0	9	8	26
								30	4	1812	9							
02	24052	X	21101	-0-		-2951	-0-	255	1	19060	3	Y	1428	1428	0			26
								215	4	1571	9							
03	26629	X	21443	-0-		-5186	-0-	247	1	19517	3	Y	1501	1504	0			23
								28	4	1651	9							
04	25770	X	22356	-0-		-3414	-0-	251	1	20554	3	Y	1359	1363	0			19
								56	4	1495	9							
05	26629	X	21733	-0-		-4896	-0-	248	1	19872	3	Y	1404	1414	0			9
								69	4	1544	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043

12	27931	X	24257	-0-		-3674	-0-	21517	3	4	4	Y	2487	2434	0	43	8	213
								2736	9									
01	26815	X	22654	-0-		-4161	-0-	20314	3	27	4	Y	2103	2148	0			168
								2313	9									
02	24220	X	21332	-0-		-2888	-0-	19151	3	6	4	Y	1977	1967	0			178
								2175	9									
03	24552	X	21516	-0-		-3036	-0-	19393	3	2123	9	Y	1930	1917	0			191
04	23790	X	19895	-0-		-3895	-0-	17867	3	2028	9	Y	1844	1850	0			185
05	24242	X	5245	-0-		-18997	-0-	4730	3	515	9	Y	468	594	0			59

SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715

12	40269	X	37611	-0-		-2658	-0-	485	1	34538	3	Y	2315	2295	0	24	8	41
								41	4	2547	9							
01	40269	X	38183	-0-		-2086	-0-	570	1	35071	3	Y	2265	2248	0	22	8	36
								50	4	2492	9							
02	36372	X	34556	-0-		-1816	-0-	426	1	31877	3	Y	2017	2016	0			37
								34	4	2219	9							
03	40269	X	37098	-0-		-3171	-0-	433	1	34314	3	Y	2093	2098	0			32
								49	4	2302	9							
04	38970	X	26767	-0-		-12203	-0-	307	1	24987	3	Y	1304	1318	0			18
								39	4	1434	9							
05	38378	X	31712	-0-		-6666	-0-	369	1	29561	3	Y	1570	1578	0			10
								55	4	1727	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

12	32020	X	32020	-0-		-0-	-0-	418	1	29642	3	Y	1716	1698	0	17	8	30
								72	4	1888	9							
01	29243	X	29243	-0-		-0-	-0-	437	1	27116	3	Y	1502	1493	0	15	8	24
								38	4	1652	9							
02	25346	X	25346	-0-		-0-	-0-	311	1	23282	3	Y	1355	1354	0			25
								262	4	1491	9							
03	28055	X	27979	-0-		-76	-0-	328	1	26002	3	Y	1465	1468	0			22
								37	4	1612	9							
04	27150	X	21695	-0-		-5455	-0-	248	1	20190	3	Y	1092	1099	0			15
								56	4	1201	9							
05	28124	X	28124	-0-		-0-	-0-	327	1	26172	3	Y	1394	1400	0			9
								92	4	1533	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26328	X	26328	-0-		-0-	-0-	21664	3	4	4	Y	4236	4242	0	54	8	364
								4660	9									
01	46146	X	46146	-0-		-0-	-0-	38858	3	42	4	Y	6587	6424	0			527
								7246	9									
02	40082	X	40082	-0-		-0-	-0-	33952	3	11	4	Y	5563	5590	0			500
								6119	9									
03	40963	X	40963	-0-		-0-	-0-	34909	3	6054	9	Y	5504	5458	0			546
04	34100	X	34100	-0-		-0-	-0-	29007	3	5093	9	Y	4630	4712	0			464
05	31248	X	12307	-0-		-18941	-0-	10259	3	1	4	Y	1861	2090	0			235
								2047	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48763	X	42353	-0-		-6410	-0-	36913	3	8	4	Y	4938	4834	0	108	8	421
								5432	9									
01	48763	X	39419	-0-		-9344	-0-	34593	3	38	4	Y	4353	4426	0			348
								4788	9									
02	44044	X	39293	-0-		-4751	-0-	34619	3	12	4	Y	4238	4205	0			381
								4662	9									
03	46903	X	33376	-0-		-13527	-0-	29474	3	3902	9	Y	3547	3576	0			352
04	41460	X	36218	-0-		-5242	-0-	31820	3	4398	9	Y	3998	3949	0			401
05	43493	X	40002	-0-		-3491	-0-	35600	3	10	4	Y	3993	3889	0			505
								4392	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53506	X	49089	-0-		-4417	-0-	44484	3	9	4	Y	4178	3725	0	187	8	348
								4596	9									
01	53506	X	45648	-0-		-7858	-0-	41700	3	57	4	Y	3537	3602	0			283
								3891	9									
02	48328	X	43602	-0-		-4726	-0-	39770	3	14	4	Y	3471	3442	0			312
								3818	9									
03	53506	X	52600	-0-		-906	-0-	48575	3	4025	9	Y	3659	3608	0			363
04	50517	X	50517	-0-		-0-	-0-	46540	3	3977	9	Y	3615	3616	0			362
05	49104	X	48797	-0-		-307	-0-	45120	3	13	4	Y	3331	3272	0			421
								3664	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38285	X	26137	-0-		-12148	-0-	23352	3	5	4	Y	2527	2595	0	67	8	214
								2780	9									
01	47275	X	37143	-0-		-10132	-0-	33483	3	28	4	Y	3302	3252	0			264
								3632	9									
02	50092	X	37981	-0-		-12111	-0-	34378	3	11	4	Y	3265	3235	0			294
								3592	9									
03	55459	X	26618	-0-		-28841	-0-	24164	3	2454	9	Y	2231	2304	0			221
04	53730	X	28243	-0-		-25487	-0-	25410	3	2833	9	Y	2575	2538	0			258
05	49210	X	49210	-0-		-0-	-0-	45442	3	13	4	Y	3414	3241	0			431
								3755	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 10156 - 17822

12	41824	X	41824	-0-	-0-	-0-	539	1	38185	3	Y	2776	2763	0	17	8	49
							46	4	3054	9							
01	41013	X	35506	-0-	-5507	-0-	515	1	32439	3	Y	2282	2279	0	15	8	37
							42	4	2510	9							
02	37044	X	31820	-0-	-5224	-0-	388	1	29045	3	Y	2142	2140	0			39
							31	4	2356	9							
03	41013	X	35118	-0-	-5895	-0-	410	1	32416	3	Y	2042	2050	0			31
							46	4	2246	9							
04	39690	X	37220	-0-	-2470	-0-	425	1	34895	3	Y	1682	1690	0			23
							50	4	1850	9							
05	41013	X	38302	-0-	-2711	-0-	446	1	35665	3	Y	1930	1941	0			12
							68	4	2123	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 10104 - 15710

12	38723	X	38723	-0-	-0-	-0-	511	1	36227	3	Y	1765	1736	0	32	8	31
							43	4	1942	9							
01	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	586	1	36272	3	Y	1658	1641	0	21	8	27
							51	4	1824	9							
02	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	434	1	32483	3	Y	1577	1575	0			29
							35	4	1735	9							
03	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	451	1	35772	3	Y	1479	1485	0			23
							50	4	1627	9							
04	32100	X	17769	-0-	-14331	-0-	209	1	16775	3	Y	688	701	0			10
							28	4	757	9							
05	33170	X	21270	-0-	-11900	-0-	241	1	19601	3	Y	1270	1272	0			8
							31	4	1397	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 10196 - 20479

12	60574	X	37653	-0-	-22921	-0-	509	1	33662	3	Y	3091	3090	0	9	8	54
							82	4	3400	9							
01	53661	X	28392	-0-	-25269	-0-	408	1	25587	3	Y	2152	2165	0	6	8	35
							30	4	2367	9							
02	45500	X	17147	-0-	-28353	-0-	214	1	15211	3	Y	1450	1459	0			26
							127	4	1595	9							
03	48174	X	42368	-0-	-5806	-0-	530	1	38316	3	Y	3153	3131	0			48
							54	4	3468	9							
04	45054	X	45054	-0-	-0-	-0-	534	1	41174	3	Y	2940	2947	0			41
							112	4	3234	9							
05	45368	X	45368	-0-	-0-	-0-	517	1	41362	3	Y	3044	3066	0			19
							141	4	3348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54188	X	45104	-0-	-9084	-0-	615	1	40732	3	Y	3325	3320	0	14	8	59
							99	4	3658	9							
01	54188	X	42337	-0-	-11851	-0-	642	1	38147	3	Y	3180	3176	0	12	8	51
							50	4	3498	9							
02	48944	X	41847	-0-	-7097	-0-	557	1	37930	3	Y	2676	2678	0			49
							416	4	2944	9							
03	51398	X	34830	-0-	-16568	-0-	432	1	31311	3	Y	2766	2773	0			42
							44	4	3043	9							
04	47760	X	26415	-0-	-21345	-0-	316	1	24045	3	Y	1807	1824	0			25
							66	4	1988	9							
05	46345	X	22701	-0-	-23644	-0-	256	1	20548	3	Y	1658	1672	0			11
							73	4	1824	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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36766	X	25699	-0-	-11067	-0-	345	1	22711	3	Y	2351	2359	0	13	8	41
							57	4	2586	9							
01	36766	X	24700	-0-	-12066	-0-	377	1	21831	3	Y	2238	2232	0	11	8	36
							30	4	2462	9							
02	33208	X	21071	-0-	-12137	-0-	270	1	18546	3	Y	1869	1871	0			34
							199	4	2056	9							
03	36766	X	20001	-0-	-16765	-0-	245	1	17667	3	Y	1877	1882	0			29
							24	4	2065	9							
04	35580	X	18107	-0-	-17473	-0-	208	1	15918	3	Y	1761	1766	0			24
							44	4	1937	9							
05	26195	X	17206	-0-	-8989	-0-	191	1	15268	3	Y	1544	1558	0			10
							49	4	1698	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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75702	X	66460	-0-	-9242	-0-	916	1	60424	3	Y	4524	4482	0	42	8	80
							144	4	4976	9							
01	75702	X	45238	-0-	-30464	-0-	668	1	41326	3	Y	2909	2901	0	41	8	47
							44	4	3200	9							
02	66724	X	48896	-0-	-17828	-0-	626	1	44480	3	Y	3102	3093	0			56
							378	4	3412	9							
03	67952	X	54337	-0-	-13615	-0-	685	1	49600	3	Y	3618	3619	0			55
							72	4	3980	9							
04	65790	X	43174	-0-	-22616	-0-	529	1	39556	3	Y	2710	2727	0			38
							108	4	2981	9							
05	67797	X	43459	-0-	-24338	-0-	492	1	39492	3	Y	3029	3048	0			19
							143	4	3332	9							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75857	X	40441	-0-	-35416	-0-	529	1	35957	3	Y	3509	3538	0	26	8	62
							95	4	3860	9							
01	75857	X	56307	-0-	-19550	-0-	766	1	49713	3	Y	5250	5204	0	24	8	84
							53	4	5775	9							
02	68516	X	16059	-0-	-52457	-0-	196	1	14318	3	Y	1256	1317	0			23
							163	4	1382	9							
03	75857	X	67028	-0-	-8829	-0-	758	1	58776	3	Y	6737	6657	0			103
							83	4	7411	9							
04	73410	X	63226	-0-	-10184	-0-	703	1	56671	3	Y	5179	5210	0			72
							155	4	5697	9							
05	64675	X	64675	-0-	-0-	-0-	741	1	58414	3	Y	4835	4876	0			31
							201	4	5319	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62372	X	33159	-0-	-29213	-0-	422	1	28545	3	Y	3746	3769	0	13	8	66
							71	4	4121	9							
01	61690	X	47076	-0-	-14614	-0-	691	1	40595	3	Y	5212	5183	0	11	8	84
							57	4	5733	9							
02	52472	X	12272	-0-	-40200	-0-	147	1	10701	3	Y	1183	1246	0			21
							123	4	1301	9							
03	55738	X	39728	-0-	-16010	-0-	442	1	34356	3	Y	4438	4391	0			68
							48	4	4882	9							
04	50670	X	36995	-0-	-13675	-0-	396	1	31918	3	Y	4176	4186	0			58
							87	4	4594	9							
05	47058	X	38211	-0-	-8847	-0-	420	1	33109	3	Y	4153	4185	0			26
							114	4	4568	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51429	X	41895	-0-	-9534	-0-	572	1	38083	3	Y	2863	2863	0	9	8	50
							91	4	3149	9							
01	48546	X	34647	-0-	-13899	-0-	567	1	31015	3	Y	2743	2741	0	8	8	44
							48	4	3017	9							
02	41356	X	39207	-0-	-2149	-0-	520	1	35346	3	Y	2682	2677	0			49
							391	4	2950	9							
03	42718	X	33077	-0-	-9641	-0-	410	1	29685	3	Y	2674	2682	0			41
							41	4	2941	9							
04	41340	X	30478	-0-	-10862	-0-	358	1	27450	3	Y	2358	2366	0			33
							76	4	2594	9							
05	43400	X	30416	-0-	-12984	-0-	342	1	27351	3	Y	2391	2409	0			15
							93	4	2630	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63736	X	28718	-0-	-35018	-0-	363	1	24705	3	Y	3259	3297	0	12	8	57
							65	4	3585	9							
01	62217	X	54995	-0-	-7222	-0-	807	1	47441	3	Y	6073	6021	0	11	8	98
							67	4	6680	9							
02	54460	X	14104	-0-	-40356	-0-	171	1	12375	3	Y	1279	1354	0			23
							151	4	1407	9							
03	57815	X	44372	-0-	-13443	-0-	488	1	37939	3	Y	5356	5297	0			82
							53	4	5892	9							
04	55980	X	41451	-0-	-14529	-0-	445	1	35824	3	Y	4622	4640	0			64
							98	4	5084	9							
05	54963	X	41774	-0-	-13189	-0-	461	1	36362	3	Y	4387	4423	0			28
							125	4	4826	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60593	X	60593	-0-	-0-	-0-	778	1	55315	3	Y	4031	4023	0	16	8	71
							66	4	4434	9							
01	60030	X	60030	-0-	-0-	-0-	891	1	54601	3	Y	4055	4048	0	13	8	65
							77	4	4461	9							
02	53720	X	53720	-0-	-0-	-0-	657	1	49184	3	Y	3478	3480	0			63
							53	4	3826	9							
03	59427	X	56888	-0-	-2539	-0-	658	1	52184	3	Y	3612	3620	0			55
							73	4	3973	9							
04	57510	X	54017	-0-	-3493	-0-	610	1	49964	3	Y	3064	3076	0			43
							73	4	3370	9							
05	59427	X	53910	-0-	-5517	-0-	621	1	49732	3	Y	3149	3172	0			20
							93	4	3464	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57970	X	38180	-0-		-19790	-0-	490	1	35381	3	Y	2061	2056	0	23	8	36
								42	4	2267	9							
01	57722	X	52274	-0-		-5448	-0-	766	1	48341	3	Y	2820	2797	0	14	8	45
								65	4	3102	9							
02	51744	X	48985	-0-		-2759	-0-	608	1	45531	3	Y	2543	2542	0			46
								49	4	2797	9							
03	57288	X	52797	-0-		-4491	-0-	623	1	49374	3	Y	2482	2490	0			38
								70	4	2730	9							
04	55470	X	29858	-0-		-25612	-0-	347	1	28006	3	Y	1327	1347	0			18
								45	4	1460	9							
05	54219	X	52986	-0-		-1233	-0-	620	1	49684	3	Y	2353	2356	0			15
								94	4	2588	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68107	X	59151	-0-		-8956	-0-	741	1	52607	3	Y	5218	5207	0	12	8	92
								63	4	5740	9							
01	63581	X	59130	-0-		-4451	-0-	849	1	52600	3	Y	5099	5099	0	10	8	82
								72	4	5609	9							
02	54768	X	52132	-0-		-2636	-0-	622	1	46601	3	Y	4417	4419	0			80
								50	4	4859	9							
03	60574	X	59809	-0-		-765	-0-	679	1	53827	3	Y	4752	4759	0			73
								76	4	5227	9							
04	58650	X	57530	-0-		-1120	-0-	637	1	52130	3	Y	4261	4275	0			59
								76	4	4687	9							
05	60326	X	55530	-0-		-4796	-0-	629	1	50378	3	Y	4027	4060	0			26
								93	4	4430	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59490	X	59490	-0-		-0-	-0-	764	1	51647	3	Y	6322	6233	0	13	8	111
								125	4	6954	9							
01	57488	X	57488	-0-		-0-	-0-	857	1	50593	3	Y	5426	5443	0	7	8	87
								69	4	5969	9							
02	55690	X	55690	-0-		-0-	-0-	709	1	49096	3	Y	4933	4930	0			90
								459	4	5426	9							
03	59090	X	59090	-0-		-0-	-0-	721	1	52896	3	Y	4908	4923	0			75
								74	4	5399	9							
04	56254	X	56254	-0-		-0-	-0-	664	1	50539	3	Y	4466	4479	0			62
								138	4	4913	9							
05	58312	X	58312	-0-		-0-	-0-	706	1	52672	3	Y	4321	4356	0			27
								181	4	4753	9							

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
12	75144	X	75108	-0-		-36	-0-	1013	1	68659	3	Y	4790	4778	0	53	8	84
								167	4	5269	9							
01	75144	X	60574	-0-		-14570	-0-	937	1	55598	3	Y	3601	3585	0	42	8	58
								78	4	3961	9							
02	67872	X	51705	-0-		-16167	-0-	671	1	46423	3	Y	3795	3784	0			69
								436	4	4175	9							
03	75144	X	56835	-0-		-18309	-0-	707	1	51919	3	Y	3761	3772	0			58
								72	4	4137	9							
04	72720	X	59059	-0-		-13661	-0-	712	1	54200	3	Y	3635	3643	0			50
								148	4	3999	9							
05	75144	X	56715	-0-		-18429	-0-	695	1	52109	3	Y	3407	3435	0			22
								163	4	3748	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50158	X	39955	-0-		-10203	-0-	519	1	36339	3	Y	2775	2750	0	37	8	49
								44	4	3053	9							
01	48918	X	45000	-0-		-3918	-0-	676	1	41180	3	Y	2805	2779	0	30	8	45
								58	4	3086	9							
02	50085	X	50085	-0-		-0-	-0-	618	1	46259	3	Y	2872	2865	0			52
								49	4	3159	9							
03	53705	X	53705	-0-		-0-	-0-	630	1	49896	3	Y	2825	2834	0			43
								71	4	3108	9							
04	48840	X	32832	-0-		-16008	-0-	378	1	30652	3	Y	1594	1615	0			22
								49	4	1753	9							
05	54928	X	54928	-0-		-0-	-0-	639	1	51245	3	Y	2679	2684	0			17
								97	4	2947	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35458	X	35458	-0-		-0-	-0-	444	1	31544	3	Y	3120	3103	0	17	8	55
								38	4	3432	9							
01	34007	X	29147	-0-		-4860	-0-	407	1	26088	3	Y	2378	2380	0	15	8	38
								36	4	2616	9							
02	29308	X	29308	-0-		-0-	-0-	348	1	26094	3	Y	2580	2571	0			47
								28	4	2838	9							
03	36146	X	35123	-0-		-1023	-0-	399	1	31607	3	Y	2793	2797	0			43
								45	4	3072	9							
04	35197	X	35197	-0-		-0-	-0-	388	1	31806	3	Y	2688	2694	0			37
								46	4	2957	9							
05	36193	X	36193	-0-		-0-	-0-	413	1	33121	3	Y	2361	2383	0			15
								62	4	2597	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50685	X	42097	-0-		-8588	-0-	512	1	36365	3	Y	4705	4692	0	22	8	83
								44	4	5176	9							
01	50685	X	37900	-0-		-12785	-0-	514	1	32780	3	Y	4147	4152	0	11	8	67
								44	4	4562	9							
02	36582	X	36582	-0-		-0-	-0-	424	1	31778	3	Y	3951	3946	0			72
								34	4	4346	9							
03	42873	X	42288	-0-		-585	-0-	467	1	37006	3	Y	4330	4336	0			66
								52	4	4763	9							
04	41490	X	38863	-0-		-2627	-0-	418	1	34147	3	Y	3861	3873	0			54
								51	4	4247	9							
05	42904	X	41599	-0-		-1305	-0-	453	1	36310	3	Y	4335	4361	0			28
								67	4	4769	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47182	X	40157	-0-		-7025	-0-	493	1	34998	3	Y	4204	4192	0	18	8	74
								42	4	4624	9							
01	46469	X	34110	-0-		-12359	-0-	461	1	29834	3	Y	3433	3441	0	11	8	55
								39	4	3776	9							
02	34198	X	34198	-0-		-0-	-0-	399	1	29884	3	Y	3530	3521	0			64
								32	4	3883	9							
03	40920	X	36928	-0-		-3992	-0-	412	1	32646	3	Y	3476	3487	0			53
								46	4	3824	9							
04	39600	X	33069	-0-		-6531	-0-	355	1	29042	3	Y	3299	3306	0			46
								43	4	3629	9							
05	40920	X	34139	-0-		-6781	-0-	374	1	30000	3	Y	3372	3397	0			21
								56	4	3709	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	26505	X	20474	-0-	-6031	-0-	241	1	17080	3	Y	2848	2837	0	13	8	50
							20	4	3133	9							
01	26505	X	19105	-0-	-7400	-0-	251	1	15927	3	Y	2641	2640	0	9	8	42
							22	4	2905	9							
02	23940	X	17441	-0-	-6499	-0-	194	1	14516	3	Y	2469	2466	0			45
							15	4	2716	9							
03	20832	X	17439	-0-	-3393	-0-	185	1	14677	3	Y	2324	2333	0			36
							21	4	2556	9							
04	20160	X	15025	-0-	-5135	-0-	154	1	12591	3	Y	2056	2063	0			29
							18	4	2262	9							
05	20863	X	15434	-0-	-5429	-0-	161	1	12902	3	Y	2134	2149	0			14
							24	4	2347	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
12	54715	X	40587	-0-	-14128	-0-	517	1	36746	3	Y	2982	2984	0	17	8	53
							44	4	3280	9							
01	48918	X	38619	-0-	-10299	-0-	539	1	34699	3	Y	3032	3026	0	10	8	49
							46	4	3335	9							
02	44184	X	43965	-0-	-219	-0-	533	1	39843	3	Y	3224	3214	0			59
							43	4	3546	9							
03	44883	X	44883	-0-	-0-	-0-	512	1	40587	3	Y	3388	3395	0			52
							57	4	3727	9							
04	41899	X	41899	-0-	-0-	-0-	464	1	37972	3	Y	3098	3107	0			43
							55	4	3408	9							
05	48670	X	41756	-0-	-6914	-0-	467	1	37421	3	Y	3454	3475	0			22
							69	4	3799	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
12	86552	X	40468	-0-	-46084	-0-	548	1	38770	3	Y	1004	1000	0	27	8	18
							46	4	1104	9							
01	74989	X	33635	-0-	-41354	-0-	478	1	31761	3	Y	1231	1213	0	16	8	20
							42	4	1354	9							
02	65240	X	22597	-0-	-42643	-0-	285	1	21420	3	Y	791	797	0			14
							22	4	870	9							
03	72230	X	3998	-0-	-68232	-0-	48	1	3744	3	Y	183	194	0			3
							5	4	201	9							
04	69930	X	6437	-0-	-63493	-0-	72	1	5986	3	Y	337	335	0			5
							8	4	371	9							
05	49736	X	49736	-0-	-0-	-0-	587	1	47027	3	Y	1850	1843	0			12
							87	4	2035	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57972	X	57972	-0-	-0-	-0-	744	1	52758	3	Y	4005	3993	0	25	8	71
							64	4	4406	9							
01	61969	X	58528	-0-	-3441	-0-	857	1	52593	3	Y	4549	4532	0	15	8	73
							74	4	5004	9							
02	57708	X	48115	-0-	-9593	-0-	581	1	43467	3	Y	3655	3662	0			66
							46	4	4021	9							
03	63891	X	48017	-0-	-15874	-0-	550	1	43662	3	Y	3404	3418	0			52
							61	4	3744	9							
04	61860	X	30151	-0-	-31709	-0-	342	1	27526	3	Y	2036	2060	0			28
							43	4	2240	9							
05	59148	X	48318	-0-	-10830	-0-	551	1	43918	3	Y	3422	3428	0			22
							85	4	3764	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72571	X	35703	-0-	-36868	-0-	448	1	31708	3	Y	3190	3176	0	37	8	56
							38	4	3509	9							
01	72571	X	33680	-0-	-38891	-0-	457	1	29253	3	Y	3574	3537	0	36	8	57
							39	4	3931	9							
02	59864	X	15779	-0-	-44085	-0-	185	1	14183	3	Y	1269	1303	0			23
							15	4	1396	9							
03	66278	X	34916	-0-	-31362	-0-	398	1	31503	3	Y	2701	2683	0			41
							44	4	2971	9							
04	60240	X	32027	-0-	-28213	-0-	356	1	29119	3	Y	2281	2290	0			32
							43	4	2509	9							
05	36394	X	33366	-0-	-3028	-0-	382	1	30604	3	Y	2112	2131	0			13
							57	4	2323	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55211	X	38031	-0-	-17180	-0-	489	1	34668	3	Y	2575	2563	0	9	8	45
							41	4	2833	9							
01	48980	X	36302	-0-	-12678	-0-	522	1	32618	3	Y	2834	2825	0	8	8	46
							45	4	3117	9							
02	39928	X	31235	-0-	-8693	-0-	380	1	28397	3	Y	2207	2213	0			40
							30	4	2428	9							
03	42439	X	29248	-0-	-13191	-0-	342	1	27038	3	Y	1664	1679	0			25
							38	4	1830	9							
04	40140	X	27799	-0-	-12341	-0-	315	1	25737	3	Y	1554	1557	0			22
							38	4	1709	9							
05	38812	X	28091	-0-	-10721	-0-	326	1	26049	3	Y	1515	1527	0			10
							49	4	1667	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41819	X	32433	-0-	-9386	-0-	416	1	29459	3	Y	2294	2290	0	7	8	40
							35	4	2523	9							
01	39866	X	31087	-0-	-8779	-0-	458	1	28097	3	Y	2266	2264	0	6	8	36
							39	4	2493	9							
02	34048	X	26568	-0-	-7480	-0-	323	1	24161	3	Y	1871	1873	0			34
							26	4	2058	9							
03	35526	X	28720	-0-	-6806	-0-	332	1	26323	3	Y	1844	1850	0			28
							37	4	2028	9							
04	32820	X	27690	-0-	-5130	-0-	313	1	25560	3	Y	1617	1623	0			22
							38	4	1779	9							
05	33077	X	27549	-0-	-5528	-0-	316	1	25308	3	Y	1707	1718	0			11
							47	4	1878	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73873	X	65813	-0-	-8060	-0-	865	1	61428	3	Y	3133	3102	0	28	8	55
							74	4	3446	9							
01	73873	X	65050	-0-	-8823	-0-	991	1	60696	3	Y	2980	2962	0	25	8	48
							85	4	3278	9							
02	66724	X	57872	-0-	-8852	-0-	725	1	54233	3	Y	2596	2597	0			47
							58	4	2856	9							
03	67272	X	67272	-0-	-0-	-0-	798	1	63235	3	Y	2864	2867	0			44
							89	4	3150	9							
04	64980	X	38080	-0-	-26900	-0-	442	1	35708	3	Y	1703	1723	0			24
							57	4	1873	9							
05	67177	X	57619	-0-	-9558	-0-	673	1	53903	3	Y	2673	2680	0			17
							103	4	2940	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65844	X	52517	-0-		-13327	-0-	665	1	47092	3	Y	4276	4256	0	25	8	75
								56	4	4704	9							
01	62124	X	50238	-0-		-11886	-0-	729	1	45039	3	Y	4007	4002	0	16	8	64
								62	4	4408	9							
02	53480	X	44147	-0-		-9333	-0-	531	1	39762	3	Y	3465	3466	0			63
								42	4	3812	9							
03	56947	X	18556	-0-		-38391	-0-	215	1	16819	3	Y	1362	1404	0			21
								24	4	1498	9							
04	54210	X	51007	-0-		-3203	-0-	568	1	46424	3	Y	3588	3559	0			50
								68	4	3947	9							
05	53568	X	50135	-0-		-3433	-0-	568	1	45475	3	Y	3643	3670	0			23
								85	4	4007	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57040	X	52037	-0-		-5003	-0-	644	1	45627	3	Y	5192	5168	0	29	8	91
								55	4	5711	9							
01	57040	X	50616	-0-		-6424	-0-	725	1	44421	3	Y	4915	4910	0	17	8	79
								63	4	5407	9							
02	51520	X	44161	-0-		-7359	-0-	522	1	39080	3	Y	4107	4111	0			75
								41	4	4518	9							
03	55986	X	42313	-0-		-13673	-0-	469	1	37745	3	Y	3682	3701	0			56
								49	4	4050	9							
04	53670	X	34572	-0-		-19098	-0-	368	1	30834	3	Y	3026	3040	0			42
								41	4	3329	9							
05	60961	X	60961	-0-		-0-	-0-	686	1	54996	3	Y	4706	4718	0			30
								102	4	5177	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52783	X	52783	-0-		-0-	-0-	653	1	46292	3	Y	5257	5216	0	45	8	93
								55	4	5783	9							
01	53235	X	53235	-0-		-0-	-0-	767	1	46868	3	Y	5030	5015	0	27	8	81
								67	4	5533	9							
02	43795	X	43795	-0-		-0-	-0-	515	1	38566	3	Y	4250	4254	0			77
								39	4	4675	9							
03	51344	X	51344	-0-		-0-	-0-	575	1	45581	3	Y	4658	4664	0			71
								64	4	5124	9							
04	51753	X	51753	-0-		-0-	-0-	565	1	46212	3	Y	4462	4471	0			62
								68	4	4908	9							
05	44919	X	44841	-0-		-78	-0-	501	1	40017	3	Y	3860	3897	0			25
								77	4	4246	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39742	X	33601	-0-		-6141	-0-	411	1	29107	3	Y	3680	3674	0	9	8	65
								35	4	4048	9							
01	39742	X	33402	-0-		-6340	-0-	476	1	29062	3	Y	3475	3477	0	7	8	56
								41	4	3823	9							
02	33992	X	27598	-0-		-6394	-0-	323	1	24129	3	Y	2836	2841	0			51
								26	4	3120	9							
03	35867	X	7179	-0-		-28688	-0-	86	1	6204	3	Y	795	834	0			12
								14	4	875	9							
04	34901	X	34901	-0-		-0-	-0-	376	1	30739	3	Y	3401	3366	0			47
								45	4	3741	9							
05	34255	X	33017	-0-		-1238	-0-	364	1	29159	3	Y	3127	3154	0			20
								54	4	3440	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49507	X	44760	-0-		-4747		-0-	541	1	38365	3	Y	5280	5264	0	22	8	93
									46	4	5808	9							
01	49476	X	43344	-0-		-6132		-0-	611	1	37390	3	Y	4809	4808	0	17	8	77
									53	4	5290	9							
02	42224	X	37963	-0-		-4261		-0-	440	1	32942	3	Y	4133	4135	0			75
									35	4	4546	9							
03	45942	X	41117	-0-		-4825		-0-	453	1	35887	3	Y	4297	4306	0			66
									50	4	4727	9							
04	44490	X	38493	-0-		-5997		-0-	413	1	33754	3	Y	3887	3899	0			54
									50	4	4276	9							
05	45601	X	38480	-0-		-7121		-0-	423	1	33869	3	Y	3750	3780	0			24
									63	4	4125	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33697	X	33673	-0-		-24		-0-	423	1	29954	3	Y	2964	2954	0	16	8	52
									36	4	3260	9							
01	33697	X	32864	-0-		-833		-0-	481	1	29403	3	Y	2671	2666	0	14	8	43
									42	4	2938	9							
02	30436	X	28653	-0-		-1783		-0-	345	1	25784	3	Y	2270	2272	0			41
									27	4	2497	9							
03	33697	X	30302	-0-		-3395		-0-	345	1	27352	3	Y	2334	2339	0			36
									38	4	2567	9							
04	32610	X	21614	-0-		-10996		-0-	239	1	19465	3	Y	1710	1722	0			24
									29	4	1881	9							
05	33697	X	27533	-0-		-6164		-0-	309	1	24762	3	Y	2196	2206	0			14
									46	4	2416	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68905	X	68905	-0-		-0-		-0-	865	1	61517	3	Y	5864	5808	0	22	8	103
									73	4	6450	9							
01	78885	X	78885	-0-		-0-		-0-	1084	1	68645	3	Y	8240	8195	0	16	8	132
									92	4	9064	9							
02	54768	X	53687	-0-		-1081		-0-	637	1	47152	3	Y	5316	5352	0			96
									50	4	5848	9							
03	60636	X	35515	-0-		-25121		-0-	410	1	32162	3	Y	2630	2686	0			40
									50	4	2893	9							
04	58680	X	46551	-0-		-12129		-0-	519	1	42465	3	Y	3186	3182	0			44
									62	4	3505	9							
05	60636	X	44042	-0-		-16594		-0-	504	1	40375	3	Y	2806	2832	0			18
									76	4	3087	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59675	X	47281	-0-		-12394		-0-	566	1	40122	3	Y	5950	5935	0	23	8	105
									48	4	6545	9							
01	59024	X	43917	-0-		-15107		-0-	600	1	37176	3	Y	5537	5533	0	20	8	89
									50	4	6091	9							
02	50260	X	1810	-0-		-48450		-0-	22	1	1543	3	Y	221	306	0			4
									2	4	243	9							
03	53010	X	41931	-0-		-11079		-0-	442	1	34979	3	Y	5873	5787	0			90
									50	4	6460	9							
04	49860	X	44770	-0-		-5090		-0-	468	1	38295	3	Y	5410	5425	0			75
									56	4	5951	9							
05	48174	X	41450	-0-		-6724		-0-	439	1	35194	3	Y	5229	5271	0			33
									65	4	5752	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45756	X	33908	-0-		-11848		-0-	31300	3	118	4	Y	2264	2286	0			353
									2490	9									
01	45756	X	32610	-0-		-13146		-0-	30138	3	109	4	Y	2148	2146	0			355
									2363	9									
02	41328	X	30387	-0-		-10941		-0-	28282	3	100	4	Y	1823	1851	0			327
									2005	9									
03	40610	X	27948	-0-		-12662		-0-	26217	3	97	4	Y	1485	1450	0			362
									1634	9									
04	38280	X	20127	-0-		-18153		-0-	18757	3	62	4	Y	1189	1218	0			333
									1308	9									
05	33914	X	32130	-0-		-1784		-0-	29857	3	108	4	Y	1968	1896	0			405
									2165	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72680	X	72680	-0-		-0-		-0-	922	1	65321	3	Y	5781	5736	0	47	8	102
									78	4	6359	9							
01	72806	X	72806	-0-		-0-		-0-	1074	1	65882	3	Y	5234	5223	0	29	8	84
									93	4	5757	9							
02	63667	X	63667	-0-		-0-		-0-	776	1	58060	3	Y	4335	4340	0			79
									62	4	4769	9							
03	71905	X	71905	-0-		-0-		-0-	829	1	65849	3	Y	4668	4675	0			72
									92	4	5135	9							
04	66541	X	66541	-0-		-0-		-0-	746	1	61040	3	Y	4242	4255	0			59
									89	4	4666	9							
05	66616	X	66616	-0-		-0-		-0-	763	1	61156	3	Y	4166	4199	0			26
									114	4	4583	9							

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
12	44981	X	41005	-0-		-3976		-0-	508	1	35997	3	Y	4052	4049	0	10	8	71
									43	4	4457	9							
01	44981	X	38489	-0-		-6492		-0-	553	1	33910	3	Y	3616	3623	0	6	8	58
									48	4	3978	9							
02	40628	X	33540	-0-		-7088		-0-	396	1	29660	3	Y	3139	3140	0			57
									31	4	3453	9							
03	44609	X	34920	-0-		-9689		-0-	390	1	30915	3	Y	3247	3254	0			50
									43	4	3572	9							
04	42450	X	23661	-0-		-18789		-0-	252	1	21068	3	Y	2104	2125	0			29
									27	4	2314	9							
05	41788	X	40259	-0-		-1529		-0-	449	1	35970	3	Y	3430	3437	0			22
									67	4	3773	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
12	61408	X	61408	-0-		-0-		-0-	766	1	54283	3	Y	5722	5679	0	48	8	101
									65	4	6294	9							
01	58311	X	55015	-0-		-3296		-0-	775	1	48359	3	Y	5289	5264	0	41	8	85
									63	4	5818	9							
02	56398	X	56398	-0-		-0-		-0-	665	1	49699	3	Y	5438	5424	0			99
									52	4	5982	9							
03	60638	X	60638	-0-		-0-		-0-	680	1	53822	3	Y	5509	5524	0			84
									76	4	6060	9							
04	56430	X	30995	-0-		-25435		-0-	343	1	27769	3	Y	2581	2629	0			36
									44	4	2839	9							
05	58311	X	53905	-0-		-4406		-0-	594	1	47614	3	Y	5099	5103	0			32
									88	4	5609	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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)	MONTHLY STATUS(L) (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51553	X	43968	-0-	-7585	-0-		529	1	37374	3	Y	5474	5398	0	20	8	96
								44	4	6021	9							
01	51398	X	44646	-0-	-6752	-0-		621	1	38474	3	Y	4996	4994	0	18	8	80
								55	4	5496	9							
02	39336	X	39336	-0-	-0-	-0-		457	1	34217	3	Y	4205	4209	0			76
								36	4	4626	9							
03	42377	X	41281	-0-	-1096	-0-		453	1	35949	3	Y	4390	4399	0			67
								50	4	4829	9							
04	41010	X	36684	-0-	-4326	-0-		393	1	32101	3	Y	3766	3781	0			52
								47	4	4143	9							
05	42377	X	35846	-0-	-6531	-0-		392	1	31362	3	Y	3666	3695	0			23
								59	4	4033	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)	MONTHLY STATUS(L) (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37076	X	34154	-0-	-2922	-0-		414	1	29341	3	Y	3967	3963	0	5	8	70
								35	4	4364	9							
01	37076	X	14620	-0-	-22456	-0-		205	1	12587	3	Y	1641	1681	0	4	8	26
								23	4	1805	9							
02	30045	X	30045	-0-	-0-	-0-		346	1	25903	3	Y	3425	3389	0			62
								28	4	3768	9							
03	33606	X	33606	-0-	-0-	-0-		369	1	29233	3	Y	3602	3609	0			55
								42	4	3962	9							
04	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-		306	1	25016	3	Y	3059	3072	0			42
								37	4	3365	9							
05	29264	X	25687	-0-	-3577	-0-		281	1	22518	3	Y	2587	2613	0			16
								42	4	2846	9							

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L) (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41347	X	41347	-0-	-0-	-0-		518	1	36675	3	Y	3736	3730	0	14	8	66
								44	4	4110	9							
01	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-		567	1	35875	3	Y	2279	2292	0	16	8	37
								49	4	2507	9							
02	36204	X	27371	-0-	-8833	-0-		337	1	25267	3	Y	1582	1590	0			29
								27	4	1740	9							
03	43152	X	30679	-0-	-12473	-0-		356	1	28245	3	Y	1853	1854	0			28
								40	4	2038	9							
04	41760	X	28580	-0-	-13180	-0-		311	1	25430	3	Y	2547	2540	0			35
								37	4	2802	9							
05	43152	X	28239	-0-	-14913	-0-		310	1	24818	3	Y	2786	2803	0			18
								46	4	3065	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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L) (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55601	X	55601	-0-	-0-	-0-		685	1	48467	3	Y	5810	5779	0	47	8	102
								58	4	6391	9							
01	50396	X	50396	-0-	-0-	-0-		708	1	44214	3	Y	4926	4910	0	39	8	79
								55	4	5419	9							
02	55888	X	54262	-0-	-1626	-0-		639	1	47859	3	Y	5194	5179	0			94
								51	4	5713	9							
03	61876	X	60690	-0-	-1186	-0-		682	1	54024	3	Y	5370	5382	0			82
								77	4	5907	9							
04	59880	X	56712	-0-	-3168	-0-		622	1	50845	3	Y	4700	4717	0			65
								75	4	5170	9							
05	60109	X	53282	-0-	-6827	-0-		596	1	47760	3	Y	4397	4434	0			28
								89	4	4837	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35340	X	28923	-0-		-6417	-0-	333	1	23579	3	Y	4530	4530	0	5	8	80
								28	4	4983	9							
01	35340	X	28096	-0-		-7244	-0-	381	1	23114	3	Y	4153	4163	0	3	8	67
								33	4	4568	9							
02	24767	X	24767	-0-		-0-	-0-	270	1	20272	3	Y	3821	3819	0			69
								22	4	4203	9							
03	26536	X	24571	-0-		-1965	-0-	253	1	20224	3	Y	3697	3709	0			57
								27	4	4067	9							
04	25680	X	23532	-0-		-2148	-0-	242	1	20190	3	Y	2794	2812	0			39
								27	4	3073	9							
05	35893	X	35893	-0-		-0-	-0-	379	1	30431	3	Y	4570	4580	0			29
								56	4	5027	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40889	X	26474	-0-		-14415	-0-	324	1	22868	3	Y	2959	2955	0	26	8	52
								27	4	3255	9							
01	40889	X	26504	-0-		-14385	-0-	373	1	22979	3	Y	2835	2825	0	16	8	46
								33	4	3119	9							
02	26908	X	19242	-0-		-7666	-0-	215	1	16367	3	Y	2402	2404	0			44
								18	4	2642	9							
03	32044	X	32044	-0-		-0-	-0-	343	1	27142	3	Y	4110	4091	0			63
								38	4	4521	9							
04	29865	X	29865	-0-		-0-	-0-	310	1	25396	3	Y	3747	3758	0			52
								37	4	4122	9							
05	29012	X	29012	-0-		-0-	-0-	308	1	24669	3	Y	3626	3655	0			23
								46	4	3989	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30289	X	30289	-0-		-0-	-0-	364	1	25741	3	Y	3775	3777	0	7	8	67
								31	4	4153	9							
01	29129	X	29129	-0-		-0-	-0-	409	1	24763	3	Y	3565	3568	0	7	8	57
								35	4	3922	9							
02	25676	X	24756	-0-		-920	-0-	282	1	21101	3	Y	3046	3048	0			55
								22	4	3351	9							
03	28427	X	26696	-0-		-1731	-0-	283	1	22424	3	Y	3597	3597	0			55
								32	4	3957	9							
04	27510	X	23020	-0-		-4490	-0-	237	1	19408	3	Y	3043	3056	0			42
								28	4	3347	9							
05	28427	X	22438	-0-		-5989	-0-	241	1	19287	3	Y	2613	2638	0			17
								36	4	2874	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45136	X	34218	-0-		-10918	-0-	409	1	29010	3	Y	4331	4311	0	22	8	76
								35	4	4764	9							
01	44516	X	34205	-0-		-10311	-0-	479	1	29087	3	Y	4180	4173	0	16	8	67
								41	4	4598	9							
02	29524	X	29524	-0-		-0-	-0-	335	1	25047	3	Y	3741	3740	0			68
								27	4	4115	9							
03	30473	X	14318	-0-		-16155	-0-	153	1	12120	3	Y	1845	1885	0			28
								15	4	2030	9							
04	41221	X	41221	-0-		-0-	-0-	421	1	34445	3	Y	5732	5680	0			80
								50	4	6305	9							
05	38251	X	38251	-0-		-0-	-0-	423	1	33864	3	Y	3546	3603	0			23
								63	4	3901	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46345	X	39155	-0-	-7190	-0-	34826	3	131	4	Y	3816	3760	0			595
							4198	9									
01	45136	X	33169	-0-	-11967	-0-	29284	3	106	4	Y	3435	3463	0			567
							3779	9									
02	39592	X	32641	-0-	-6951	-0-	28655	3	102	4	Y	3531	3464	0			634
							3884	9									
03	40982	X	31465	-0-	-9517	-0-	28631	3	111	4	Y	2475	2505	0			604
							2723	9									
04	38160	X	23572	-0-	-14588	-0-	21039	3	95	4	Y	2216	2199	0			621
							2438	9									
05	39153	X	27915	-0-	-11238	-0-	25033	3	92	4	Y	2536	2635	0			522
							2790	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43710	X	32928	-0-	-10782	-0-	390	1	27641	3	Y	4422	4398	0	27	8	78
							33	4	4864	9							
01	42656	X	34872	-0-	-7784	-0-	486	1	29402	3	Y	4493	4475	0	24	8	72
							42	4	4942	9							
02	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	347	1	25992	3	Y	4182	4178	0			76
							28	4	4600	9							
03	34019	X	34019	-0-	-0-	-0-	363	1	28718	3	Y	4452	4460	0			68
							41	4	4897	9							
04	31243	X	31243	-0-	-0-	-0-	326	1	26687	3	Y	3810	3825	0			53
							39	4	4191	9							
05	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	338	1	27099	3	Y	3411	3442	0			22
							50	4	3752	9							

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
12	99665	X	58149	-0-	-41516	-0-	724	1	51264	3	Y	5545	5490	0	21	8	98
							61	4	6100	9							
01	90861	X	50964	-0-	-39897	-0-	702	1	45254	3	Y	4501	4514	0	13	8	72
							57	4	4951	9							
02	82068	X	41999	-0-	-40069	-0-	486	1	36606	3	Y	4426	4418	0			80
							38	4	4869	9							
03	86552	X	42923	-0-	-43629	-0-	470	1	37507	3	Y	4452	4464	0			68
							49	4	4897	9							
04	57360	X	36843	-0-	-20517	-0-	399	1	32831	3	Y	3241	3264	0			45
							48	4	3565	9							
05	59272	X	42326	-0-	-16946	-0-	473	1	37984	3	Y	3454	3477	0			22
							70	4	3799	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
12	58824	X	58824	-0-	-0-	-0-	741	1	52467	3	Y	5048	4996	0	50	8	89
							63	4	5553	9							
01	79955	X	79955	-0-	-0-	-0-	1233	1	71761	3	Y	6223	6167	0	45	8	100
							116	4	6845	9							
02	154063	X	154063	-0-	-0-	-0-	1745	1	130823	3	Y	19414	19162	0			352
							140	4	21355	9							
03	147536	X	147536	-0-	-0-	-0-	1531	1	122725	3	Y	21021	21051	0			322
							157	4	23123	9							
04	62101	X	62101	-0-	-0-	-0-	675	1	55065	3	Y	5708	5951	0			79
							82	4	6279	9							
05	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	643	1	51579	3	Y	4402	4453	0			28
							96	4	4842	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10118 - 22999

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
12	40393	X	36994	-0-	-3399	-0-	467	1	32917	3	Y	3245	3210	0	49	8	57
							40	4	3570	9							
01	40393	X	22370	-0-	-18023	-0-	295	1	19923	3	Y	1936	1922	0	40	8	31
							22	4	2130	9							
02	36484	X	8737	-0-	-27747	-0-	85	1	6541	3	Y	1913	1909	0			35
							7	4	2104	9							
03	65906	X	65906	-0-	-0-	-0-	672	1	54602	3	Y	9604	9492	0			147
							68	4	10564	9							
04	39090	X	19250	-0-	-19840	-0-	209	1	17027	3	Y	1807	1929	0			25
							26	4	1988	9							
05	37727	X	10395	-0-	-27332	-0-	116	1	9205	3	Y	959	978	0			6
							19	4	1055	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C WELL #: W103H RRCID -> 297609 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10374 - 23251

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
12	97433	X	78099	-0-	-19334	-0-	986	1	69953	3	Y	6434	6335	0	21	8	113
							83	4	7077	9							
01	95294	X	80881	-0-	-14413	-0-	1205	1	73032	3	Y	5944	5943	0	18	8	96
							106	4	6538	9							
02	86072	X	72785	-0-	-13287	-0-	879	1	65726	3	Y	5554	5549	0			101
							71	4	6109	9							
03	88536	X	81186	-0-	-7350	-0-	917	1	72722	3	Y	6768	6765	0			104
							102	4	7445	9							
04	78240	X	74870	-0-	-3370	-0-	832	1	68025	3	Y	5375	5404	0			75
							100	4	5913	9							
05	80848	X	75869	-0-	-4979	-0-	866	1	69441	3	Y	4939	4983	0			31
							129	4	5433	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

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
12	116281	X	110582	-0-	-5699	-0-	1407	1	99760	3	Y	8451	8424	0	38	8	149
							119	4	9296	9							
01	116281	X	62719	-0-	-53562	-0-	868	1	57084	3	Y	4279	4329	0	30	8	69
							60	4	4707	9							
02	114016	X	18774	-0-	-95242	-0-	214	1	16414	3	Y	1936	1970	0			35
							16	4	2130	9							
03	126232	X	55961	-0-	-70271	-0-	625	1	49595	3	Y	5156	5112	0			79
							69	4	5672	9							
04	122220	X	48703	-0-	-73517	-0-	530	1	43350	3	Y	4326	4345	0			60
							64	4	4759	9							
05	112778	X	46585	-0-	-66193	-0-	514	1	41471	3	Y	4114	4148	0			26
							75	4	4525	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10261 - 22863

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
12	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	412	1	29048	3	Y	3343	3310	0	32	8	59
							35	4	3677	9							
01	27156	X	15003	-0-	-12153	-0-	177	1	13250	3	Y	1420	1441	0	15	8	23
							14	4	1562	9							
02	24528	X	10728	-0-	-13800	-0-	109	1	8366	3	Y	2040	2026	0			37
							9	4	2244	9							
03	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	298	1	23614	3	Y	3008	2999	0			46
							33	4	3309	9							
04	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	288	1	23596	3	Y	2740	2748	0			38
							34	4	3014	9							
05	27156	X	27088	-0-	-68	-0-	297	1	23854	3	Y	2630	2651	0			17
							44	4	2893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63302	X	50046	-0-	-13256	-0-	642	1	45317	3	Y	3665	3667	0	18	8	65
							55	4	4032	9							
01	69254	X	46634	-0-	-22620	-0-	692	1	41830	3	Y	3684	3680	0	10	8	59
							60	4	4052	9							
02	62552	X	45264	-0-	-17288	-0-	546	1	40875	3	Y	3454	3450	0			63
							44	4	3799	9							
03	69254	X	57013	-0-	-12241	-0-	657	1	52023	3	Y	3873	3877	0			59
							73	4	4260	9							
04	64080	X	56552	-0-	-7528	-0-	633	1	51676	3	Y	3788	3794	0			53
							76	4	4167	9							
05	55435	X	55435	-0-	-0-	-0-	631	1	50625	3	Y	3714	3743	0			24
							94	4	4085	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62434	X	50935	-0-	-11499	-0-	667	1	47417	3	Y	2540	2535	0	14	8	45
							57	4	2794	9							
01	62434	X	51987	-0-	-10447	-0-	792	1	48236	3	Y	2628	2621	0	10	8	42
							68	4	2891	9							
02	54012	X	46805	-0-	-7207	-0-	582	1	43587	3	Y	2354	2353	0			43
							47	4	2589	9							
03	57350	X	43343	-0-	-14007	-0-	514	1	40753	3	Y	1835	1850	0			28
							57	4	2019	9							
04	54780	X	22544	-0-	-32236	-0-	261	1	21101	3	Y	1043	1057	0			14
							35	4	1147	9							
05	51987	X	38618	-0-	-13369	-0-	458	1	36293	3	Y	1629	1633	0			10
							75	4	1792	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79159	X	79159	-0-	-0-	-0-	1010	1	71560	3	Y	5912	5895	0	23	8	104
							86	4	6503	9							
01	78445	X	78445	-0-	-0-	-0-	1163	1	71235	3	Y	5406	5402	0	21	8	87
							100	4	5947	9							
02	67962	X	67962	-0-	-0-	-0-	828	1	61973	3	Y	4632	4635	0			84
							66	4	5095	9							
03	70206	X	70206	-0-	-0-	-0-	811	1	64213	3	Y	4628	4641	0			71
							91	4	5091	9							
04	66545	X	66545	-0-	-0-	-0-	743	1	60761	3	Y	4502	4511	0			62
							89	4	4952	9							
05	65292	X	65292	-0-	-0-	-0-	749	1	60025	3	Y	4005	4042	0			25
							112	4	4406	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124015	X	124015	-0-	-0-	-0-	1650	1	117197	3	Y	4570	4499	0	51	8	81
							141	4	5027	9							
01	119287	X	119287	-0-	-0-	-0-	1838	1	113656	3	Y	3304	3288	0	44	8	53
							159	4	3634	9							
02	102144	X	91307	-0-	-10837	-0-	1168	1	87463	3	Y	2349	2359	0			43
							92	4	2584	9							
03	121334	X	82838	-0-	-38496	-0-	995	1	79625	3	Y	1919	1933	0			29
							107	4	2111	9							
04	117420	X	43608	-0-	-73812	-0-	504	1	40636	3	Y	2184	2183	0			30
							66	4	2402	9							
05	121334	X	1566	-0-	-119768	-0-	19	1	1497	3	Y	43	73	0			-0-
							3	4	47	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99789	X	71860	-0-		-27929	-0-	927	1	65847	3	Y	4552	4532	0	18	8	80
								79	4	5007	9							
01	97433	X	72612	-0-		-24821	-0-	1092	1	66901	3	Y	4114	4112	0	16	8	66
								94	4	4525	9							
02	80304	X	44526	-0-		-35778	-0-	556	1	41208	3	Y	2471	2492	0			45
								44	4	2718	9							
03	73284	X	-0-	-0-		-73284	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
04	70920	X	-0-	-0-		-70920	-0-					Y	-0-					-0-
05	73315	X	-0-	-0-		-73315	-0-					Y	-0-					-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58571	X	58571	-0-		-0-	-0-	739	1	52380	3	Y	4899	4886	0	18	8	86
								63	4	5389	9							
01	56265	X	52383	-0-		-3882	-0-	770	1	46925	3	Y	4200	4202	0	16	8	68
								68	4	4620	9							
02	50820	X	50256	-0-		-564	-0-	604	1	45212	3	Y	3993	3989	0			72
								48	4	4392	9							
03	56265	X	48713	-0-		-7552	-0-	557	1	44127	3	Y	3606	3623	0			55
								62	4	3967	9							
04	54450	X	45952	-0-		-8498	-0-	510	1	41734	3	Y	3315	3324	0			46
								61	4	3647	9							
05	56265	X	40643	-0-		-15622	-0-	462	1	37011	3	Y	2818	2846	0			18
								70	4	3100	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61814	X	53295	-0-		-8519	-0-	674	1	47775	3	Y	4354	4339	0	18	8	77
								57	4	4789	9							
01	57505	X	52400	-0-		-5105	-0-	767	1	47027	3	Y	4127	4122	0	16	8	66
								66	4	4540	9							
02	51016	X	45643	-0-		-5373	-0-	552	1	41339	3	Y	3371	3376	0			61
								44	4	3708	9							
03	56420	X	43184	-0-		-13236	-0-	496	1	39357	3	Y	2978	2993	0			46
								55	4	3276	9							
04	54630	X	41592	-0-		-13038	-0-	464	1	37919	3	Y	2866	2872	0			40
								56	4	3153	9							
05	54343	X	13527	-0-		-40816	-0-	157	1	12343	3	Y	907	941	0			6
								29	4	998	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31155	X	28781	-0-		-2374	-0-	372	1	26369	3	Y	1825	1809	0	16	8	32
								32	4	2008	9							
01	31155	X	14907	-0-		-16248	-0-	189	1	13754	3	Y	862	869	0	11	8	14
								16	4	948	9							
02	28140	X	27590	-0-		-550	-0-	342	1	25625	3	Y	1451	1439	0			26
								27	4	1596	9							
03	31556	X	31556	-0-		-0-	-0-	366	1	28996	3	Y	1957	1953	0			30
								41	4	2153	9							
04	29040	X	24038	-0-		-5002	-0-	272	1	22181	3	Y	1409	1419	0			20
								35	4	1550	9							
05	30535	X	27249	-0-		-3286	-0-	316	1	25337	3	Y	1407	1418	0			9
								48	4	1548	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) 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	64418	X	57812	-0-		-6606	-0-		743	1	52635	3	Y	3974	3953	0	23	8	70
									63	4	4371	9							
01	62651	X	56604	-0-		-6047	-0-		803	1	51670	3	Y	3694	3687	0	18	8	59
									68	4	4063	9							
02	57352	X	57352	-0-		-0-	-0-		704	1	52718	3	Y	3522	3517	0			64
									56	4	3874	9							
03	60140	X	49444	-0-		-10696	-0-		571	1	45276	3	Y	3213	3228	0			49
									63	4	3534	9							
04	57060	X	44981	-0-		-12079	-0-		506	1	41368	3	Y	2769	2780	0			38
									61	4	3046	9							
05	63488	X	45183	-0-		-18305	-0-		519	1	41589	3	Y	2725	2746	0			17
									77	4	2998	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. GAS	(I) 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	73873	X	53232	-0-		-20641	-0-		683	1	48547	3	Y	3585	3572	0	15	8	63
									58	4	3944	9							
01	70649	X	33895	-0-		-36754	-0-		444	1	30969	3	Y	2226	2242	0	11	8	36
									33	4	2449	9							
02	56924	X	50301	-0-		-6623	-0-		612	1	46149	3	Y	3173	3151	0			58
									50	4	3490	9							
03	64736	X	64736	-0-		-0-	-0-		754	1	59767	3	Y	3755	3755	0			58
									84	4	4131	9							
04	62977	X	62977	-0-		-0-	-0-		717	1	58679	3	Y	3177	3191	0			44
									86	4	3495	9							
05	64877	X	64877	-0-		-0-	-0-		757	1	60644	3	Y	3056	3081	0			19
									114	4	3362	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66247	X	59229	-0-		-7018	-0-		728	1	51601	3	Y	6216	6199	0	16	8	110
									62	4	6838	9							
01	66247	X	54575	-0-		-11672	-0-		756	1	47653	3	Y	5547	5554	0	14	8	89
									64	4	6102	9							
02	57848	X	51004	-0-		-6844	-0-		599	1	44805	3	Y	5047	5044	0			92
									48	4	5552	9							
03	63085	X	52654	-0-		-10431	-0-		587	1	46529	3	Y	4975	4991	0			76
									65	4	5473	9							
04	58620	X	48032	-0-		-10588	-0-		522	1	42672	3	Y	4341	4357	0			60
									63	4	4775	9							
05	60357	X	48209	-0-		-12148	-0-		535	1	42909	3	Y	4259	4292	0			27
									80	4	4685	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51925	X	49289	-0-		-2636	-0-		631	1	44726	3	Y	3525	3515	0	14	8	62
									54	4	3878	9							
01	51925	X	46595	-0-		-5330	-0-		690	1	42336	3	Y	3191	3190	0	12	8	51
									59	4	3510	9							
02	46900	X	42742	-0-		-4158	-0-		524	1	39193	3	Y	2712	2714	0			49
									42	4	2983	9							
03	51119	X	43546	-0-		-7573	-0-		507	1	40191	3	Y	2538	2548	0			39
									56	4	2792	9							
04	49500	X	40870	-0-		-8630	-0-		464	1	37951	3	Y	2181	2190	0			30
									56	4	2399	9							
05	50282	X	41516	-0-		-8766	-0-		481	1	38559	3	Y	2185	2201	0			14
									72	4	2404	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	41735	X	41735	-0-		-0-	-0-	497	1	35249	3	Y	5406	5405	0	9	8	95
								42	4	5947	9							
01	38989	X	38989	-0-		-0-	-0-	521	1	33020	3	Y	4912	4921	0	7	8	79
								45	4	5403	9							
02	38566	X	38566	-0-		-0-	-0-	440	1	32932	3	Y	4690	4684	0			85
								35	4	5159	9							
03	37443	X	37443	-0-		-0-	-0-	401	1	31775	3	Y	4747	4759	0			73
								45	4	5222	9							
04	35700	X	34883	-0-		-817	-0-	365	1	29884	3	Y	4173	4188	0			58
								44	4	4590	9							
05	36890	X	33369	-0-		-3521	-0-	358	1	28704	3	Y	3866	3899	0			25
								54	4	4253	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
12	68262	X	60172	-0-		-8090	-0-	722	1	51141	3	Y	7498	7487	0	22	8	132
								61	4	8248	9							
01	68262	X	63173	-0-		-5089	-0-	909	1	53807	3	Y	7615	7607	0	18	8	122
								80	4	8377	9							
02	61656	X	61644	-0-		-12	-0-	719	1	53648	3	Y	6563	6566	0			119
								58	4	7219	9							
03	65698	X	65698	-0-		-0-	-0-	720	1	57049	3	Y	7134	7144	0			109
								82	4	7847	9							
04	63540	X	61009	-0-		-2531	-0-	657	1	53644	3	Y	6026	6051	0			84
								79	4	6629	9							
05	68262	X	61609	-0-		-6653	-0-	680	1	54664	3	Y	5604	5652	0			36
								101	4	6164	9							

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
12	93465	X	57057	-0-		-36408	-0-	734	1	51465	3	Y	4359	4379	0	28	8	77
								63	4	4795	9							
01	93465	X	47784	-0-		-45681	-0-	657	1	43571	3	Y	3189	3195	0	20	8	51
								48	4	3508	9							
02	84420	X	-0-	-0-		-84420	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
03	90923	X	89352	-0-		-1571	-0-	1023	1	81071	3	Y	6492	6393	0			99
								117	4	7141	9							
04	87857	X	87857	-0-		-0-	-0-	981	1	80132	3	Y	6024	6039	0			84
								118	4	6626	9							
05	83513	X	83513	-0-		-0-	-0-	953	1	76372	3	Y	5496	5545	0			35
								142	4	6046	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
12	83948	X	80704	-0-		-3244	-0-	1037	1	73721	3	Y	5325	5303	0	29	8	94
								88	4	5858	9							
01	84593	X	84593	-0-		-0-	-0-	1260	1	77318	3	Y	5370	5353	0	25	8	86
								108	4	5907	9							
02	75824	X	72430	-0-		-3394	-0-	891	1	66636	3	Y	4393	4399	0			80
								71	4	4832	9							
03	83948	X	74919	-0-		-9029	-0-	874	1	69211	3	Y	4305	4319	0			66
								98	4	4736	9							
04	81240	X	64283	-0-		-16957	-0-	732	1	59709	3	Y	3409	3428	0			47
								92	4	3750	9							
05	83948	X	81239	-0-		-2709	-0-	938	1	75236	3	Y	4476	4495	0			28
								141	4	4924	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90192	X	90192	-0-	-0-	-0-	1163	1	82674	3	Y	5687	5629	0	67	8	100
							99	4	6256	9							
01	89653	X	89653	-0-	-0-	-0-	1334	1	82231	3	Y	5430	5388	0	55	8	87
							115	4	5973	9							
02	81502	X	81502	-0-	-0-	-0-	1004	1	75200	3	Y	4744	4745	0			86
							80	4	5218	9							
03	96583	X	96583	-0-	-0-	-0-	1134	1	89802	3	Y	5019	5028	0			77
							126	4	5521	9							
04	77940	X	63772	-0-	-14168	-0-	732	1	59674	3	Y	2976	3012	0			41
							92	4	3274	9							
05	101207	X	101207	-0-	-0-	-0-	1182	1	94939	3	Y	4463	4476	0			28
							177	4	4909	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63333	X	54459	-0-	-8874	-0-	687	1	48697	3	Y	4561	4545	0	23	8	80
							58	4	5017	9							
01	63333	X	52172	-0-	-11161	-0-	765	1	46744	3	Y	4179	4178	0	14	8	67
							66	4	4597	9							
02	56420	X	46519	-0-	-9901	-0-	558	1	41778	3	Y	3762	3761	0			68
							45	4	4138	9							
03	59241	X	47975	-0-	-11266	-0-	545	1	43181	3	Y	3807	3817	0			58
							61	4	4188	9							
04	56430	X	45989	-0-	-10441	-0-	508	1	41535	3	Y	3532	3541	0			49
							61	4	3885	9							
05	55552	X	47590	-0-	-7962	-0-	538	1	43116	3	Y	3505	3532	0			22
							80	4	3856	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91264	X	82735	-0-	-8529	-0-	1090	1	77237	3	Y	3923	3903	0	24	8	69
							93	4	4315	9							
01	90799	X	82307	-0-	-8492	-0-	1258	1	76913	3	Y	3661	3650	0	21	8	59
							109	4	4027	9							
02	81788	X	69831	-0-	-11957	-0-	873	1	65359	3	Y	3208	3209	0			58
							70	4	3529	9							
03	88195	X	73086	-0-	-15109	-0-	864	1	68478	3	Y	3316	3323	0			51
							96	4	3648	9							
04	85380	X	58757	-0-	-26623	-0-	679	1	55337	3	Y	2413	2431	0			33
							87	4	2654	9							
05	84444	X	72518	-0-	-11926	-0-	852	1	68297	3	Y	2946	2960	0			19
							128	4	3241	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97557	X	82250	-0-	-15307	-0-	1030	1	72960	3	Y	7430	7406	0	36	8	131
							87	4	8173	9							
01	97557	X	80605	-0-	-16952	-0-	1164	1	71540	3	Y	7092	7079	0	30	8	114
							100	4	7801	9							
02	81340	X	71070	-0-	-10270	-0-	847	1	63378	3	Y	6162	6164	0			112
							67	4	6778	9							
03	90055	X	76761	-0-	-13294	-0-	868	1	68800	3	Y	6360	6375	0			97
							97	4	6996	9							
04	83580	X	74482	-0-	-9098	-0-	820	1	67145	3	Y	5835	5851	0			81
							98	4	6419	9							
05	83855	X	61205	-0-	-22650	-0-	691	1	55277	3	Y	4669	4720	0			30
							101	4	5136	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	115599	X	105258	-0-	-10341	-0-	1400	1	99487	3	Y	3865	3840	0	31	8	68
							119	4	4252	9							
01	110825	X	105194	-0-	-5631	-0-	1566	1	99640	3	Y	3506	3492	0	26	8	56
							131	4	3857	9							
02	95676	X	89767	-0-	-5909	-0-	1135	1	84968	3	Y	3249	3246	0			59
							90	4	3574	9							
03	107446	X	96016	-0-	-11430	-0-	1148	1	91030	3	Y	3373	3380	0			52
							128	4	3710	9							
04	103980	X	53223	-0-	-50757	-0-	628	1	50622	3	Y	1719	1747	0			24
							82	4	1891	9							
05	107446	X	97312	-0-	-10134	-0-	1159	1	92906	3	Y	2791	2797	0			18
							177	4	3070	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
12	99076	X	84983	-0-	-14093	-0-	1055	1	74761	3	Y	8253	8242	0	23	8	145
							89	4	9078	9							
01	93930	X	39411	-0-	-54519	-0-	473	1	34895	3	Y	3643	3719	0	10	8	59
							36	4	4007	9							
02	90564	X	90564	-0-	-0-	-0-	1068	1	80041	3	Y	8518	8422	0			155
							85	4	9370	9							
03	101322	X	101322	-0-	-0-	-0-	1147	1	90942	3	Y	8277	8305	0			127
							128	4	9105	9							
04	94744	X	94744	-0-	-0-	-0-	1048	1	85671	3	Y	7181	7208	0			100
							126	4	7899	9							
05	100254	X	95058	-0-	-5196	-0-	1077	1	86263	3	Y	6870	6926	0			44
							161	4	7557	9							

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
12	90892	X	77489	-0-	-13403	-0-	1039	1	73809	3	Y	2321	2303	0	25	8	41
							88	4	2553	9							
01	87389	X	76940	-0-	-10449	-0-	1164	1	73420	3	Y	2052	2039	0	21	8	33
							99	4	2257	9							
02	79184	X	61192	-0-	-17992	-0-	779	1	58298	3	Y	1866	1865	0			34
							62	4	2053	9							
03	87668	X	62213	-0-	-25455	-0-	748	1	59341	3	Y	1855	1861	0			28
							83	4	2041	9							
04	84870	X	28430	-0-	-56440	-0-	341	1	27138	3	Y	824	841	0			11
							45	4	906	9							
05	79112	X	41489	-0-	-37623	-0-	491	1	39726	3	Y	1099	1103	0			7
							63	4	1209	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
12	99820	X	82105	-0-	-17715	-0-	1036	1	73425	3	Y	6869	6853	0	28	8	121
							88	4	7556	9							
01	99820	X	75850	-0-	-23970	-0-	1063	1	68166	3	Y	5938	5940	0	24	8	95
							89	4	6532	9							
02	84840	X	70825	-0-	-14015	-0-	850	1	63596	3	Y	5737	5728	0			104
							68	4	6311	9							
03	92287	X	32074	-0-	-60213	-0-	381	1	28911	3	Y	2485	2551	0			38
							48	4	2734	9							
04	87000	X	74333	-0-	-12667	-0-	821	1	67188	3	Y	5660	5619	0			79
							98	4	6226	9							
05	83731	X	74577	-0-	-9154	-0-	846	1	67762	3	Y	5312	5357	0			34
							126	4	5843	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	76291	X	63082	-0-	-13209	-0-	805	1	56994	3	Y	4741	4725	0	22	8	84
							68	4	5215	9							
01	74617	X	28047	-0-	-46570	-0-	358	1	25390	3	Y	2056	2093	0	14	8	33
							37	4	2262	9							
02	78769	X	78769	-0-	-0-	-0-	948	1	71003	3	Y	6129	6051	0			111
							76	4	6742	9							
03	82883	X	82883	-0-	-0-	-0-	954	1	75673	3	Y	5591	5616	0			86
							106	4	6150	9							
04	77511	X	77511	-0-	-0-	-0-	873	1	71420	3	Y	4649	4670	0			65
							104	4	5114	9							
05	87203	X	78056	-0-	-9147	-0-	899	1	72037	3	Y	4534	4570	0			29
							133	4	4987	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
12	104625	X	102091	-0-	-2534	-0-	1296	1	91790	3	Y	8086	8040	0	43	8	142
							110	4	8895	9							
01	104625	X	47194	-0-	-57431	-0-	781	1	41743	3	Y	4178	4223	0	30	8	67
							74	4	4596	9							
02	94500	X	82921	-0-	-11579	-0-	992	1	74282	3	Y	6880	6822	0			125
							79	4	7568	9							
03	104625	X	92739	-0-	-11886	-0-	1061	1	84169	3	Y	6719	6741	0			103
							118	4	7391	9							
04	100740	X	93643	-0-	-7097	-0-	1051	1	86103	3	Y	5785	5808	0			80
							125	4	6364	9							
05	104129	X	90744	-0-	-13385	-0-	1036	1	83032	3	Y	5929	5971	0			38
							154	4	6522	9							

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
12	87358	X	83400	-0-	-3958	-0-	1034	1	73274	3	Y	8185	8171	0	29	8	144
							88	4	9004	9							
01	87792	X	83551	-0-	-4241	-0-	1212	1	73975	3	Y	7508	7507	0	24	8	121
							105	4	8259	9							
02	79856	X	73534	-0-	-6322	-0-	868	1	64941	3	Y	6960	6955	0			126
							69	4	7656	9							
03	88412	X	81066	-0-	-7346	-0-	913	1	72367	3	Y	6985	7004	0			107
							102	4	7684	9							
04	85620	X	76530	-0-	-9090	-0-	839	1	68627	3	Y	6331	6350	0			88
							100	4	6964	9							
05	85033	X	77750	-0-	-7283	-0-	873	1	69935	3	Y	6193	6242	0			39
							130	4	6812	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG WELL #: W207H RRCID -> 298355 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10747 - 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
12	128712	X	94842	-0-	-33870	-0-	1269	1	89791	3	Y	3343	3331	0	26	8	59
							105	4	3677	9							
01	128712	X	63461	-0-	-65251	-0-	1024	1	59876	3	Y	2250	2260	0	13	8	36
							86	4	2475	9							
02	116256	X	82939	-0-	-33317	-0-	1049	1	78585	3	Y	2928	2911	0			53
							84	4	3221	9							
03	117242	X	93409	-0-	-23833	-0-	1118	1	88694	3	Y	3156	3161	0			48
							125	4	3472	9							
04	113490	X	48597	-0-	-64893	-0-	576	1	46291	3	Y	1504	1531	0			21
							76	4	1654	9							
05	96844	X	93822	-0-	-3022	-0-	1118	1	89609	3	Y	2659	2663	0			17
							170	4	2925	9							

CASA 56-T2-22X15 B WELL #: W102H RRCID -> 298400 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46779	X	41571	-0-	-5208	-0-	473	1	33465	3	Y	6903	6894	0	10	8	122
							40	4	7593	9							
01	46779	X	36021	-0-	-10758	-0-	450	1	29242	3	Y	5719	5740	0	9	8	92
							38	4	6291	9							
02	41272	X	34265	-0-	-7007	-0-	372	1	27884	3	Y	5435	5428	0			99
							30	4	5979	9							
03	45694	X	36645	-0-	-9049	-0-	379	1	30019	3	Y	5641	5654	0			86
							42	4	6205	9							
04	41490	X	34348	-0-	-7142	-0-	345	1	28265	3	Y	5179	5193	0			72
							41	4	5697	9							
05	42315	X	32993	-0-	-9322	-0-	338	1	27073	3	Y	5029	5069	0			32
							50	4	5532	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79887	X	76258	-0-	-3629	-0-	958	1	67839	3	Y	6709	6675	0	32	8	118
							81	4	7380	9							
01	82894	X	69586	-0-	-13308	-0-	948	1	61837	3	Y	6108	6096	0	32	8	98
							82	4	6719	9							
02	74872	X	66340	-0-	-8532	-0-	789	1	59112	3	Y	5796	5789	0			105
							63	4	6376	9							
03	82894	X	69626	-0-	-13268	-0-	789	1	62517	3	Y	5665	5683	0			87
							88	4	6232	9							
04	76650	X	63774	-0-	-12876	-0-	704	1	57526	3	Y	4963	4981	0			69
							85	4	5459	9							
05	77748	X	58304	-0-	-19444	-0-	655	1	52538	3	Y	4557	4597	0			29
							98	4	5013	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70095	X	70095	-0-	-0-	-0-	880	1	62327	3	Y	6194	6166	0	32	8	109
							75	4	6813	9							
01	68758	X	60914	-0-	-7844	-0-	830	1	54271	3	Y	5220	5217	0	28	8	84
							71	4	5742	9							
02	63616	X	55696	-0-	-7920	-0-	664	1	49766	3	Y	4739	4737	0			86
							53	4	5213	9							
03	71455	X	61670	-0-	-9785	-0-	699	1	55375	3	Y	5016	5025	0			77
							78	4	5518	9							
04	69150	X	58548	-0-	-10602	-0-	646	1	52833	3	Y	4538	4552	0			63
							77	4	4992	9							
05	71486	X	58789	-0-	-12697	-0-	661	1	53013	3	Y	4561	4595	0			29
							98	4	5017	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58125	X	54205	-0-		-3920	-0-	601	1	42725	3	Y	9844	9802	0	38	8	173
								51	4	10828	9							
01	58125	X	49944	-0-		-8181	-0-	612	1	39817	3	Y	8604	8608	0	31	8	138
								51	4	9464	9							
02	52500	X	48097	-0-		-4403	-0-	510	1	38229	3	Y	8470	8454	0			154
								41	4	9317	9							
03	58125	X	38903	-0-		-19222	-0-	386	1	30781	3	Y	6994	7041	0			107
								43	4	7693	9							
04	53340	X	42544	-0-		-10796	-0-	413	1	33782	3	Y	7545	7547	0			105
								49	4	8300	9							
05	55149	X	44366	-0-		-10783	-0-	448	1	35957	3	Y	7177	7236	0			46
								66	4	7895	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61132	X	50069	-0-		-11063	-0-	553	1	39259	3	Y	9282	9261	0	33	8	164
								47	4	10210	9							
01	59210	X	45580	-0-		-13630	-0-	553	1	36165	3	Y	8013	8022	0	26	8	129
								48	4	8814	9							
02	53060	X	44478	-0-		-8582	-0-	470	1	35200	3	Y	7974	7958	0			145
								37	4	8771	9							
03	58745	X	50742	-0-		-8003	-0-	517	1	40923	3	Y	8404	8420	0			129
								58	4	9244	9							
04	54720	X	48241	-0-		-6479	-0-	481	1	39305	3	Y	7634	7657	0			106
								58	4	8397	9							
05	50933	X	49263	-0-		-1670	-0-	504	1	40405	3	Y	7527	7585	0			48
								74	4	8280	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64852	X	62846	-0-		-2006	-0-	775	1	54997	3	Y	6371	6359	0	29	8	112
								66	4	7008	9							
01	64852	X	41196	-0-		-23656	-0-	548	1	36320	3	Y	3896	3920	0	25	8	63
								42	4	4286	9							
02	58576	X	44662	-0-		-13914	-0-	531	1	39737	3	Y	3956	3947	0			72
								42	4	4352	9							
03	64852	X	48480	-0-		-16372	-0-	550	1	43522	3	Y	3951	3962	0			61
								62	4	4346	9							
04	62760	X	41563	-0-		-21197	-0-	460	1	37503	3	Y	3221	3237	0			45
								57	4	3543	9							
05	64077	X	45697	-0-		-18380	-0-	514	1	41214	3	Y	3539	3562	0			22
								76	4	3893	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58249	X	42288	-0-		-15961	-0-	460	1	32647	3	Y	8311	8302	0	14	8	146
								39	4	9142	9							
01	49445	X	37442	-0-		-12003	-0-	453	1	29140	3	Y	7101	7126	0	7	8	114
								38	4	7811	9							
02	42504	X	34451	-0-		-8053	-0-	358	1	26785	3	Y	6618	6612	0			120
								28	4	7280	9							
03	43338	X	38080	-0-		-5258	-0-	383	1	30304	3	Y	6681	6699	0			102
								44	4	7349	9							
04	41970	X	33666	-0-		-8304	-0-	336	1	27408	3	Y	5347	5375	0			74
								40	4	5882	9							
05	42997	X	38445	-0-		-4552	-0-	390	1	31303	3	Y	6085	6120	0			39
								58	4	6694	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 YD WELL #: X104H RRCID -> 298423 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974

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
12	41757	X	32526	-0-	-9231	-0-	341	1	24323	3	Y	7120	7138	0	24	8	125
							30	4	7832	9							
01	41757	X	28539	-0-	-13218	-0-	328	1	21395	3	Y	6172	6178	0	20	8	99
							27	4	6789	9							
02	38948	X	32817	-0-	-6131	-0-	330	1	24724	3	Y	7034	7005	0			128
							26	4	7737	9							
03	43121	X	25518	-0-	-17603	-0-	247	1	19446	3	Y	5269	5316	0			81
							29	4	5796	9							
04	41790	X	23850	-0-	-17940	-0-	227	1	18725	3	Y	4430	4450	0			61
							25	4	4873	9							
05	36332	X	35564	-0-	-768	-0-	350	1	28093	3	Y	6427	6447	0			41
							51	4	7070	9							

BONITA 56-T2-22X15 BH WELL #: W208H RRCID -> 298424 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493

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
12	67339	X	67339	-0-	-0-	-0-	831	1	58838	3	Y	6908	6889	0	33	8	122
							71	4	7599	9							
01	64852	X	60967	-0-	-3885	-0-	827	1	53232	3	Y	6217	6209	0	30	8	100
							69	4	6839	9							
02	59678	X	59678	-0-	-0-	-0-	700	1	52355	3	Y	5970	5962	0			108
							56	4	6567	9							
03	64852	X	62753	-0-	-2099	-0-	702	1	55519	3	Y	5865	5883	0			90
							80	4	6452	9							
04	62760	X	58676	-0-	-4084	-0-	641	1	52417	3	Y	5040	5060	0			70
							74	4	5544	9							
05	64852	X	59797	-0-	-5055	-0-	666	1	53391	3	Y	5128	5165	0			33
							99	4	5641	9							

BONITA 56-T2-22X15 G WELL #: W107H RRCID -> 298444 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388

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
12	54436	X	25708	-0-	-28728	-0-	278	1	20095	3	Y	4829	4855	0	11	8	85
							23	4	5312	9							
01	53475	X	33114	-0-	-20361	-0-	400	1	26483	3	Y	5637	5620	0	11	8	91
							30	4	6201	9							
02	39340	X	37055	-0-	-2285	-0-	402	1	30058	3	Y	5966	5949	0			108
							32	4	6563	9							
03	43555	X	40063	-0-	-3492	-0-	419	1	33125	3	Y	5883	5901	0			90
							48	4	6471	9							
04	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	386	1	31485	3	Y	5426	5441	0			75
							47	4	5969	9							
05	41013	X	36231	-0-	-4782	-0-	374	1	30003	3	Y	5271	5313	0			33
							56	4	5798	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 298748 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534

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
12	68293	X	52175	-0-	-16118	-0-	593	1	41905	3	Y	8752	8729	0	25	8	154
							50	4	9627	9							
01	64883	X	29299	-0-	-35584	-0-	363	1	22871	3	Y	5485	5532	0	19	8	88
							31	4	6034	9							
02	44184	X	31695	-0-	-12489	-0-	329	1	24806	3	Y	5939	5919	0			108
							27	4	6533	9							
03	48941	X	48941	-0-	-0-	-0-	503	1	39868	3	Y	7740	7729	0			119
							56	4	8514	9							
04	47340	X	30615	-0-	-16725	-0-	296	1	24235	3	Y	5499	5542	0			76
							35	4	6049	9							
05	48918	X	33882	-0-	-15036	-0-	330	1	26472	3	Y	6392	6427	0			41
							49	4	7031	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 298749 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10228 - 20641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99634	X	65469	-0-		-34165		-0-	840	1	59792	3	Y	4333	4327	0	24	8	76
									71	4	4766	9							
01	95728	X	68309	-0-		-27419		-0-	971	1	62455	3	Y	4365	4350	0	21	8	70
									81	4	4802	9							
02	80192	X	65746	-0-		-14446		-0-	804	1	60029	3	Y	4408	4398	0			80
									64	4	4849	9							
03	82615	X	60747	-0-		-21868		-0-	700	1	55580	3	Y	3990	4009	0			61
									78	4	4389	9							
04	80010	X	51386	-0-		-28624		-0-	583	1	47506	3	Y	2934	2954	0			41
									70	4	3227	9							
05	72788	X	42733	-0-		-30055		-0-	490	1	39463	3	Y	2464	2489	0			16
									70	4	2710	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83483	X	68809	-0-		-14674		-0-	823	1	58275	3	Y	8765	8756	0	15	8	154
									69	4	9642	9							
01	82491	X	64869	-0-		-17622		-0-	848	1	54799	3	Y	8319	8326	0	13	8	134
									71	4	9151	9							
02	62552	X	59372	-0-		-3180		-0-	670	1	50060	3	Y	7808	7800	0			142
									53	4	8589	9							
03	69254	X	57175	-0-		-12079		-0-	612	1	48645	3	Y	7136	7169	0			109
									68	4	7850	9							
04	67020	X	48949	-0-		-18071		-0-	513	1	41930	3	Y	5859	5887	0			81
									61	4	6445	9							
05	69254	X	38907	-0-		-30347		-0-	413	1	33329	3	Y	4642	4694	0			29
									59	4	5106	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89342	X	56065	-0-		-33277		-0-	645	1	45799	3	Y	8697	8712	0	18	8	153
									54	4	9567	9							
01	85374	X	48962	-0-		-36412		-0-	624	1	40072	3	Y	7465	7484	0	14	8	120
									54	4	8212	9							
02	70672	X	46778	-0-		-23894		-0-	504	1	37574	3	Y	7873	7850	0			143
									40	4	8660	9							
03	76539	X	42064	-0-		-34475		-0-	416	1	32968	3	Y	7848	7871	0			120
									47	4	8633	9							
04	68340	X	42790	-0-		-25550		-0-	422	1	34531	3	Y	7079	7101	0			98
									50	4	7787	9							
05	57071	X	35320	-0-		-21751		-0-	365	1	29452	3	Y	4955	5022	0			31
									52	4	5451	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101339	X	70921	-0-		-30418		-0-	900	1	64151	3	Y	5267	5250	0	32	8	93
									76	4	5794	9							
01	100254	X	73756	-0-		-26498		-0-	1038	1	66844	3	Y	5262	5241	0	29	8	85
									86	4	5788	9							
02	69895	X	69895	-0-		-0-		-0-	851	1	63639	3	Y	4852	4849	0			88
									68	4	5337	9							
03	72075	X	64538	-0-		-7537		-0-	741	1	58763	3	Y	4501	4520	0			69
									83	4	4951	9							
04	69750	X	58843	-0-		-10907		-0-	659	1	53860	3	Y	3859	3874	0			54
									79	4	4245	9							
05	72075	X	40925	-0-		-31150		-0-	461	1	37353	3	Y	2769	2805	0			18
									65	4	3046	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100967	X	68430	-0-	-32537	-0-	770	1	54872	3	Y	11566	11550	0	38	8	204
							65	4	12723	9							
01	100967	X	70661	-0-	-30306	-0-	870	1	56878	3	Y	11673	11656	0	33	8	188
							73	4	12840	9							
02	87485	X	87485	-0-	-0-	-0-	936	1	70574	3	Y	14455	14381	0			262
							74	4	15901	9							
03	101514	X	101514	-0-	-0-	-0-	1042	1	82697	3	Y	16053	16069	0			246
							117	4	17658	9							
04	90271	X	90271	-0-	-0-	-0-	915	1	74669	3	Y	13251	13313	0			184
							111	4	14576	9							
05	68138	X	54560	-0-	-13578	-0-	559	1	45082	3	Y	8036	8169	0			51
							79	4	8840	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59427	X	38867	-0-	-20560	-0-	442	1	31802	3	Y	5985	6002	0	16	8	105
							39	4	6584	9							
01	57691	X	44682	-0-	-13009	-0-	552	1	36552	3	Y	6846	6828	0	13	8	110
							47	4	7531	9							
02	49504	X	41594	-0-	-7910	-0-	451	1	33756	3	Y	6683	6672	0			121
							36	4	7351	9							
03	50902	X	40111	-0-	-10791	-0-	412	1	32611	3	Y	6403	6426	0			98
							45	4	7043	9							
04	49290	X	43885	-0-	-5405	-0-	445	1	36489	3	Y	6271	6282	0			87
							53	4	6898	9							
05	46066	X	31973	-0-	-14093	-0-	334	1	26719	3	Y	4427	4486	0			28
							50	4	4870	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46190	X	31981	-0-	-14209	-0-	363	1	25301	3	Y	5716	5707	0	21	8	101
							29	4	6288	9							
01	45787	X	30462	-0-	-15325	-0-	366	1	24168	3	Y	5361	5360	0	16	8	86
							31	4	5897	9							
02	40460	X	30392	-0-	-10068	-0-	321	1	24004	3	Y	5492	5478	0			100
							26	4	6041	9							
03	39153	X	28977	-0-	-10176	-0-	293	1	23248	3	Y	4913	4938	0			75
							32	4	5404	9							
04	39453	X	39453	-0-	-0-	-0-	394	1	32426	3	Y	5988	5980	0			83
							46	4	6587	9							
05	39347	X	39347	-0-	-0-	-0-	409	1	32794	3	Y	5530	5578	0			35
							61	4	6083	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52731	X	36767	-0-	-15964	-0-	669	1	27233	3	Y	8030	7941	0	104	1	256
							32	4	8833	9							
01	50468	X	34468	-0-	-16000	-0-	719	1	26763	3	Y	6316	6317	0	26	8	229
							38	4	6948	9							
02	45584	X	31998	-0-	-13586	-0-	591	1	24804	3	Y	5979	5951	0	46	1	211
							26	4	6577	9							
03	44113	X	31493	-0-	-12620	-0-	592	1	24406	3	Y	5874	5806	0	97	1	182
							34	4	6461	9							
04	38880	X	28888	-0-	-9992	-0-	550	1	22490	3	Y	5286	5130	0	140	1	198
							33	4	5815	9							
05	37076	X	31480	-0-	-5596	-0-	603	1	24829	3	Y	5456	5419	0	45	1	190
							46	4	6002	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
12	93930	X	67352	-0-		-26578	-0-	1440	1	58542	3	Y	6636	6605	0	34	1	159
								70	4	7300	9							
01	85808	X	61881	-0-		-23927	-0-	1433	1	54245	3	Y	5572	5541	0	53	8	137
								74	4	6129	9							
02	77000	X	57498	-0-		-19502	-0-	1201	1	50465	3	Y	5253	5239	0	17	1	134
								54	4	5778	9							
03	76570	X	59293	-0-		-17277	-0-	1272	1	52223	3	Y	5204	5180	0	37	1	121
								74	4	5724	9							
04	69480	X	58696	-0-		-10784	-0-	1272	1	51997	3	Y	4864	4801	0	62	1	122
								77	4	5350	9							
05	68045	X	61028	-0-		-7017	-0-	1317	1	54283	3	Y	4843	4850	0	20	1	95
								101	4	5327	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
12	85312	X	74352	-0-		-10960	-0-	1419	1	57697	3	Y	13788	13732	0	73	1	323
								69	4	15167	9							
01	85343	X	70123	-0-		-15220	-0-	1487	1	55207	3	Y	12140	12118	0	60	8	285
								75	4	13354	9							
02	77084	X	66060	-0-		-11024	-0-	1244	1	52271	3	Y	11354	11326	0	33	1	280
								56	4	12489	9							
03	78368	X	62471	-0-		-15897	-0-	1205	1	50045	3	Y	10137	10123	0	70	1	224
								70	4	11151	9							
04	73740	X	55569	-0-		-18171	-0-	1088	1	44619	3	Y	8905	8813	0	103	1	213
								66	4	9796	9							
05	75020	X	63222	-0-		-11798	-0-	1242	1	51161	3	Y	9749	9757	0	32	1	173
								95	4	10724	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
12	89249	X	70689	-0-		-18560	-0-	1421	1	62385	3	Y	6190	6179	0	18	1	157
								74	4	6809	9							
01	81375	X	60361	-0-		-21014	-0-	1340	1	53193	3	Y	5235	5184	0	39	1	123
								69	4	5759	9			46	8			
02	72184	X	57000	-0-		-15184	-0-	1171	1	50504	3	Y	4793	4764	0	19	1	133
								53	4	5272	9							
03	78802	X	52549	-0-		-26253	-0-	1057	1	46607	3	Y	4384	4328	0	65	1	124
								63	4	4822	9							
04	76290	X	35584	-0-		-40706	-0-	759	1	31550	3	Y	2932	2905	0	108	1	43
								50	4	3225	9							
*05	71548	X	45825	-0-		-25723	-0-	691	1	40684	3	Y	3982	3672	0	292	1	61
								70	4	4380	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
12	68758	X	56750	-0-		-12008	-0-	996	1	43767	3	Y	10850	10822	0	40	1	291
								52	4	11935	9							
01	65069	X	47640	-0-		-17429	-0-	923	1	36825	3	Y	8950	8875	0	81	1	221
								47	4	9845	9			64	8			
02	49560	X	41099	-0-		-8461	-0-	723	1	31183	3	Y	8327	8260	0	38	1	250
								33	4	9160	9							
03	54870	X	37991	-0-		-16879	-0-	693	1	29154	3	Y	7368	7322	0	120	1	176
								39	4	8105	9							
04	53100	X	29078	-0-		-24022	-0-	551	1	23098	3	Y	4903	4910	0	100	1	69
								36	4	5393	9							
05	54870	X	29871	-0-		-24999	-0-	371	1	23123	3	Y	5760	5021	0	686	1	123
								41	4	6336	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
12	55893	X	45322	-0-	-10571	-0-	518	1	36700	3	Y	7327	7310	0	27	8	129
							44	4	8060	9							
01	55893	X	36846	-0-	-19047	-0-	449	1	29729	3	Y	6027	6035	0	24	8	97
							38	4	6630	9							
02	49476	X	35523	-0-	-13953	-0-	378	1	28309	3	Y	6187	6172	0			112
							30	4	6806	9							
03	48329	X	38403	-0-	-9926	-0-	396	1	31246	3	Y	6106	6124	0			94
							44	4	6717	9							
04	45030	X	43915	-0-	-1115	-0-	444	1	36412	3	Y	6369	6375	0			88
							53	4	7006	9							
05	46128	X	41894	-0-	-4234	-0-	436	1	34991	3	Y	5821	5872	0			37
							64	4	6403	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	96596	X	31031	-0-	-65565	-0-	360	1	25557	3	Y	4622	4585	0	44	8	81
							30	4	5084	9							
01	96596	X	27723	-0-	-68873	-0-	388	1	23956	3	Y	3042	3037	0	37	8	49
							33	4	3346	9							
02	58856	X	23248	-0-	-35608	-0-	275	1	20566	3	Y	2168	2178	0			39
							22	4	2385	9							
03	65162	X	34695	-0-	-30467	-0-	382	1	30211	3	Y	3690	3672	0			57
							43	4	4059	9							
04	44873	X	44873	-0-	-0-	-0-	455	1	37380	3	Y	6349	6318	0			88
							54	4	6984	9							
05	44901	X	44901	-0-	-0-	-0-	463	1	37097	3	Y	6611	6657	0			42
							69	4	7272	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	71734	X	54873	-0-	-16861	-0-	683	1	48364	3	Y	5244	5227	0	16	8	92
							58	4	5768	9							
01	68324	X	40888	-0-	-27436	-0-	569	1	35371	3	Y	4454	4462	0	12	8	72
							49	4	4899	9							
02	51016	X	30860	-0-	-20156	-0-	355	1	26474	3	Y	3638	3644	0			66
							29	4	4002	9							
03	56482	X	41811	-0-	-14671	-0-	458	1	36234	3	Y	4606	4601	0			71
							52	4	5067	9							
04	54120	X	42969	-0-	-11151	-0-	459	1	37538	3	Y	4470	4479	0			62
							55	4	4917	9							
05	55955	X	36545	-0-	-19410	-0-	398	1	31914	3	Y	3794	3832	0			24
							60	4	4173	9							

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	99634	X	56713	-0-	-42921	-0-	707	1	50006	3	Y	5400	5352	0	47	8	95
							60	4	5940	9							
01	99634	X	44286	-0-	-55348	-0-	648	1	39545	3	Y	3670	3667	0	39	8	59
							56	4	4037	9							
02	87080	X	41474	-0-	-45606	-0-	509	1	38152	3	Y	2520	2533	0			46
							41	4	2772	9							
03	94860	X	67286	-0-	-27574	-0-	763	1	60480	3	Y	5415	5378	0			83
							86	4	5957	9							
04	72810	X	71816	-0-	-994	-0-	788	1	64531	3	Y	5821	5823	0			81
							94	4	6403	9							
05	67074	X	67074	-0-	-0-	-0-	755	1	60595	3	Y	5102	5151	0			32
							112	4	5612	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 YA WELL #: X101H RRCID -> 298912 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10244 - 17759

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
12	96658	X	80034	-0-	-16624	-0-	1409	1	61934	3	Y	15106	15084	0	41	1	368
							74	4	16617	9							
01	95077	X	73330	-0-	-21747	-0-	1480	1	56847	3	Y	13572	13501	0	83	1	295
							74	4	14929	9			61	8			
02	73332	X	66862	-0-	-6470	-0-	1207	1	52034	3	Y	12333	12276	0	38	1	314
							55	4	13566	9							
03	81189	X	59789	-0-	-21400	-0-	1077	1	46958	3	Y	10629	10548	0	125	1	270
							62	4	11692	9							
04	78570	X	29943	-0-	-48627	-0-	571	1	23893	3	Y	4948	4979	0	168	1	71
							36	4	5443	9							
05	80879	X	40045	-0-	-40834	-0-	528	1	30860	3	Y	7821	7342	0	445	1	105
							54	4	8603	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 G WELL #: W107H RRCID -> 298935 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10772 - 18123

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
12	65255	X	49390	-0-	-15865	-0-	876	1	35666	3	Y	11641	11526	0	109	1	332
							43	4	12805	9			7	8			
01	65255	X	45847	-0-	-19408	-0-	977	1	34116	3	Y	9734	9727	0	45	8	294
							47	4	10707	9							
02	58940	X	45101	-0-	-13839	-0-	803	1	33728	3	Y	9576	9531	0	50	1	289
							36	4	10534	9							
03	54343	X	45146	-0-	-9197	-0-	828	1	34129	3	Y	9219	9160	0	109	1	239
							48	4	10141	9							
04	48600	X	33854	-0-	-14746	-0-	624	1	25549	3	Y	6948	6752	0	164	1	271
							38	4	7643	9							
05	50003	X	36573	-0-	-13430	-0-	670	1	27587	3	Y	7514	7483	0	63	1	239
							51	4	8265	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 B WELL #: W102H RRCID -> 298940 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10459 - 17949

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
12	72261	X	57297	-0-	-14964	-0-	1001	1	44015	3	Y	11116	11068	0	54	1	333
							53	4	12228	9							
01	68107	X	50095	-0-	-18012	-0-	1045	1	38157	3	Y	9857	9782	0	112	1	265
							50	4	10843	9			31	8			
02	51716	X	47661	-0-	-4055	-0-	854	1	36821	3	Y	9043	8970	0	53	1	285
							39	4	9947	9							
03	57257	X	42158	-0-	-15099	-0-	756	1	32495	3	Y	8058	7905	0	169	1	269
							43	4	8864	9							
04	55410	X	23990	-0-	-31420	-0-	451	1	18876	3	Y	4213	4168	0	252	1	62
							29	4	4634	9							
05	57257	X	33423	-0-	-23834	-0-	423	1	26187	3	Y	6153	5566	0	542	1	107
							45	4	6768	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BH WELL #: W208H RRCID -> 298941 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10975 - 18315

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
12	94984	X	70716	-0-	-24268	-0-	1481	1	60227	3	Y	8124	8088	0	41	1	194
							72	4	8936	9							
01	89156	X	67268	-0-	-21888	-0-	1584	1	57948	3	Y	6962	6933	0	54	8	169
							78	4	7658	9							
02	80500	X	64613	-0-	-15887	-0-	1327	1	55814	3	Y	6739	6717	0	21	1	170
							59	4	7413	9							
03	79019	X	63350	-0-	-15669	-0-	1324	1	54718	3	Y	6574	6547	0	45	1	152
							77	4	7231	9							
04	72540	X	62940	-0-	-9600	-0-	1329	1	54355	3	Y	6524	6434	0	79	1	163
							80	4	7176	9							
05	71579	X	63336	-0-	-8243	-0-	1330	1	54868	3	Y	6397	6408	0	26	1	126
							101	4	7037	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BA WELL #: W201H RRCID -> 298957 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10901 - 18277

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
12	99634	X	88681	-0-	-10953	-0-	1785	1	78529	3	Y	7521	7487	0	17	1	175
							94	4	8273	9							
01	99634	X	74711	-0-	-24923	-0-	1637	1	65963	3	Y	6387	6329	0	35	1	138
							85	4	7026	9			60	8			
02	85596	X	67672	-0-	-17924	-0-	1390	1	59951	3	Y	5696	5673	0	18	1	143
							65	4	6266	9							
03	89714	X	65194	-0-	-24520	-0-	1328	1	57678	3	Y	5555	5506	0	56	1	136
							77	4	6111	9							
04	86820	X	47506	-0-	-39314	-0-	1009	1	42062	3	Y	3972	3948	0	103	1	57
							66	4	4369	9							
05	89745	X	41640	-0-	-48105	-0-	574	1	36403	3	Y	4184	3942	0	242	1	57
							61	4	4602	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 298968 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10612 - 20757

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
12	112747	X	89047	-0-	-23700	-0-	1161	1	82146	3	Y	5129	5095	0	36	8	90
							98	4	5642	9							
01	111073	X	69396	-0-	-41677	-0-	1021	1	63001	3	Y	4805	4789	0	29	8	77
							88	4	5286	9							
02	85820	X	58744	-0-	-27076	-0-	708	1	52949	3	Y	4573	4567	0			83
							57	4	5030	9							
03	95015	X	74604	-0-	-20411	-0-	849	1	67320	3	Y	5764	5759	0			88
							95	4	6340	9							
04	87900	X	65686	-0-	-22214	-0-	731	1	59697	3	Y	4700	4723	0			65
							88	4	5170	9							
05	90861	X	52676	-0-	-38185	-0-	596	1	47669	3	Y	3929	3969	0			25
							89	4	4322	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 298969 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10282 - 20416

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
12	101871	X	101871	-0-	-0-	-0-	1122	1	79411	3	Y	19312	19154	0	32	8	340
							95	4	21243	9							
01	69812	X	55935	-0-	-13877	-0-	684	1	44435	3	Y	9780	9945	0	18	8	157
							58	4	10758	9							
02	66640	X	36999	-0-	-29641	-0-	394	1	29510	3	Y	6421	6461	0			117
							32	4	7063	9							
03	81065	X	50976	-0-	-30089	-0-	522	1	41351	3	Y	8222	8213	0			126
							59	4	9044	9							
04	78450	X	49014	-0-	-29436	-0-	493	1	40366	3	Y	7360	7384	0			102
							59	4	8096	9							
05	81065	X	49874	-0-	-31191	-0-	520	1	41762	3	Y	6832	6891	0			43
							77	4	7515	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10055 - 17510

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
12	50052	X	50052	-0-	-0-	-0-	571	1	40487	3	Y	8133	8123	0	27	8	143
							48	4	8946	9							
01	48236	X	37497	-0-	-10739	-0-	466	1	30793	3	Y	5635	5665	0	22	8	91
							39	4	6199	9							
02	56639	X	56639	-0-	-0-	-0-	636	1	47802	3	Y	7410	7367	0			134
							50	4	8151	9							
03	55180	X	52251	-0-	-2929	-0-	543	1	43375	3	Y	7524	7543	0			115
							57	4	8276	9							
04	53460	X	43875	-0-	-9585	-0-	444	1	36103	3	Y	6612	6635	0			92
							55	4	7273	9							
05	62713	X	26293	-0-	-36420	-0-	270	1	21440	3	Y	4127	4193	0			26
							43	4	4540	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51305	X	50817	-0-	-488	-0-	582	1	41207	3	Y	8163	8158	0	18	8	144
							49	4	8979	9							
01	56296	X	40930	-0-	-15366	-0-	511	1	33418	3	Y	6325	6351	0	16	8	102
							43	4	6958	9							
02	50848	X	47405	-0-	-3443	-0-	519	1	38844	3	Y	7274	7244	0			132
							41	4	8001	9							
03	56296	X	40909	-0-	-15387	-0-	420	1	33711	3	Y	6122	6160	0			94
							44	4	6734	9							
04	53970	X	37237	-0-	-16733	-0-	372	1	30415	3	Y	5823	5836	0			81
							45	4	6405	9							
05	52576	X	30030	-0-	-22546	-0-	307	1	24595	3	Y	4621	4673	0			29
							45	4	5083	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47926	X	38587	-0-	-9339	-0-	410	1	29114	3	Y	8207	8176	0	16	8	145
							35	4	9028	9							
01	47926	X	29232	-0-	-18694	-0-	354	1	22958	3	Y	5355	5401	0	13	8	86
							29	4	5891	9							
02	41132	X	29102	-0-	-12030	-0-	305	1	22754	3	Y	5472	5459	0			99
							24	4	6019	9							
03	40579	X	34407	-0-	-6172	-0-	348	1	27559	3	Y	5874	5883	0			90
							39	4	6461	9							
04	37920	X	33954	-0-	-3966	-0-	337	1	27548	3	Y	5481	5495	0			76
							40	4	6029	9							
05	39246	X	35225	-0-	-4021	-0-	359	1	28757	3	Y	5505	5546	0			35
							53	4	6056	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53692	X	49711	-0-	-3981	-0-	558	1	39601	3	Y	8643	8431	0	69	8	151
							45	4	9507	9							
01	53692	X	34768	-0-	-18924	-0-	418	1	28563	3	Y	5231	5244	0	54	8	84
							33	4	5754	9							
02	44156	X	33668	-0-	-10488	-0-	362	1	27063	3	Y	5649	5630	0			103
							29	4	6214	9							
03	50499	X	41855	-0-	-8644	-0-	420	1	33341	3	Y	7315	7306	0			112
							47	4	8047	9							
04	48870	X	37229	-0-	-11641	-0-	362	1	29766	3	Y	6416	6439	0			89
							43	4	7058	9							
05	50592	X	40759	-0-	-9833	-0-	410	1	32890	3	Y	6726	6772	0			43
							60	4	7399	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29884	X	24088	-0-	-5796	-0-	264	1	18735	3	Y	4606	4583	0	14	8	81
							22	4	5067	9							
01	27311	X	20805	-0-	-6506	-0-	252	1	16253	3	Y	3890	3898	0	10	8	63
							21	4	4279	9							
02	23268	X	21673	-0-	-1595	-0-	230	1	17184	3	Y	3855	3848	0			70
							18	4	4241	9							
03	24490	X	23219	-0-	-1271	-0-	237	1	18850	3	Y	3733	3746	0			57
							26	4	4106	9							
04	23700	X	20825	-0-	-2875	-0-	206	1	16841	3	Y	3413	3423	0			47
							24	4	3754	9							
05	24490	X	21147	-0-	-3343	-0-	214	1	17148	3	Y	3412	3437	0			22
							32	4	3753	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10437 - 18136

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
12	64511	X	49456	-0-		-15055	-0-		561	1	39769	3	Y	8253	8242	0	15	8	145
									48	4	9078	9							
01	64511	X	41914	-0-		-22597	-0-		521	1	33834	3	Y	6833	6856	0	12	8	110
									43	4	7516	9							
02	51128	X	43718	-0-		-7410	-0-		476	1	35583	3	Y	6928	6912	0			126
									38	4	7621	9							
03	52638	X	46420	-0-		-6218	-0-		481	1	38172	3	Y	7012	7031	0			107
									54	4	7713	9							
04	48690	X	40607	-0-		-8083	-0-		412	1	33720	3	Y	5842	5868	0			81
									49	4	6426	9							
05	50344	X	39343	-0-		-11001	-0-		409	1	32737	3	Y	5578	5624	0			35
									61	4	6136	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10166 - 17887

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
12	68107	X	57556	-0-		-10551	-0-		676	1	47902	3	Y	8110	8080	0	32	8	143
									57	4	8921	9							
01	68107	X	51177	-0-		-16930	-0-		688	1	42389	3	Y	7310	7309	0	26	8	118
									59	4	8041	9							
02	57736	X	54186	-0-		-3550	-0-		607	1	45416	3	Y	7376	7360	0			134
									49	4	8114	9							
03	58590	X	54829	-0-		-3761	-0-		584	1	46363	3	Y	7106	7131	0			109
									65	4	7817	9							
04	56700	X	48756	-0-		-7944	-0-		507	1	41520	3	Y	6063	6088	0			84
									60	4	6669	9							
05	59985	X	47914	-0-		-12071	-0-		511	1	40947	3	Y	5801	5848	0			37
									75	4	6381	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9937 - 17697

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
12	68913	X	47891	-0-		-21022	-0-		566	1	40054	3	Y	6566	6567	0	17	8	116
									48	4	7223	9							
01	67053	X	40930	-0-		-26123	-0-		525	1	34381	3	Y	5435	5456	0	8	8	87
									45	4	5979	9							
02	53844	X	37633	-0-		-16211	-0-		417	1	31215	3	Y	5425	5414	0			98
									33	4	5968	9							
03	43592	X	43592	-0-		-0-	-0-		462	1	36589	3	Y	5899	5907	0			90
									52	4	6489	9							
04	50040	X	42759	-0-		-7281	-0-		443	1	36293	3	Y	5428	5443	0			75
									52	4	5971	9							
05	48763	X	43025	-0-		-5738	-0-		456	1	36582	3	Y	5381	5422	0			34
									68	4	5919	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10293 - 17819

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
12	101990	X	67981	-0-		-34009	-0-		872	1	62161	3	Y	4431	4457	0	51	8	78
									74	4	4874	9							
01	96286	X	61998	-0-		-34288	-0-		851	1	55125	3	Y	5411	5360	0	42	8	87
									70	4	5952	9							
02	81760	X	56478	-0-		-25282	-0-		677	1	50532	3	Y	4741	4742	0			86
									54	4	5215	9							
03	86862	X	62444	-0-		-24418	-0-		700	1	55363	3	Y	5728	5726	0			88
									80	4	6301	9							
04	82530	X	62636	-0-		-19894	-0-		676	1	55310	3	Y	5972	5977	0			83
									81	4	6569	9							
05	69347	X	61293	-0-		-8054	-0-		674	1	54077	3	Y	5856	5902	0			37
									100	4	6442	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77810	X	57604	-0-	-20206	-0-	654	1	46338	3	Y	9597	9593	0	25	8	169
							55	4	10557	9							
01	77810	X	46537	-0-	-31273	-0-	580	1	37422	3	Y	7715	7739	0	21	8	124
							48	4	8487	9							
02	61964	X	50795	-0-	-11169	-0-	554	1	41455	3	Y	7947	7927	0			144
							44	4	8742	9							
03	63767	X	52438	-0-	-11329	-0-	544	1	43074	3	Y	7964	7986	0			122
							60	4	8760	9							
04	61770	X	45563	-0-	-16207	-0-	461	1	37566	3	Y	6800	6828	0			94
							56	4	7480	9							
05	58621	X	43466	-0-	-15155	-0-	446	1	35788	3	Y	6515	6568	0			41
							65	4	7167	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9832 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107074	X	58911	-0-	-48163	-0-	676	1	47879	3	Y	9363	9338	0	39	8	165
							57	4	10299	9							
01	81282	X	47605	-0-	-33677	-0-	595	1	38669	3	Y	7539	7560	0	23	8	121
							48	4	8293	9							
02	65016	X	50644	-0-	-14372	-0-	550	1	41184	3	Y	8060	8035	0			146
							44	4	8866	9							
03	65131	X	57712	-0-	-7419	-0-	609	1	48159	3	Y	8068	8090	0			124
							69	4	8875	9							
04	59910	X	49484	-0-	-10426	-0-	516	1	41985	3	Y	6291	6328	0			87
							63	4	6920	9							
05	59985	X	47092	-0-	-12893	-0-	492	1	39402	3	Y	6477	6523	0			41
							73	4	7125	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10122 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107074	X	61804	-0-	-45270	-0-	705	1	49956	3	Y	10075	10064	0	38	8	178
							60	4	11083	9							
01	85033	X	49508	-0-	-35525	-0-	609	1	39958	3	Y	8082	8099	0	31	8	130
							51	4	8890	9							
02	69244	X	55630	-0-	-13614	-0-	603	1	45244	3	Y	8850	8819	0			161
							48	4	9735	9							
03	69595	X	58243	-0-	-11352	-0-	609	1	48261	3	Y	8459	8490	0			130
							68	4	9305	9							
04	67440	X	51531	-0-	-15909	-0-	536	1	43793	3	Y	6488	6528	0			90
							65	4	7137	9							
05	62899	X	47208	-0-	-15691	-0-	496	1	39726	3	Y	6284	6334	0			40
							74	4	6912	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74648	X	54615	-0-	-20033	-0-	707	1	50434	3	Y	3104	3131	0	33	8	55
							60	4	3414	9							
01	73749	X	52800	-0-	-20949	-0-	740	1	47552	3	Y	4041	4011	0	20	8	65
							63	4	4445	9							
02	62496	X	50968	-0-	-11528	-0-	607	1	45467	3	Y	4405	4390	0			80
							48	4	4846	9							
03	44775	X	44775	-0-	-0-	-0-	510	1	40458	3	Y	3410	3438	0			52
							56	4	3751	9							
04	64410	X	40334	-0-	-24076	-0-	440	1	36080	3	Y	3420	3425	0			47
							52	4	3762	9							
05	56420	X	48637	-0-	-7783	-0-	544	1	43560	3	Y	4047	4068	0			26
							81	4	4452	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10727 - 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
12	124403	X	120180	-0-	-4223	-0-	1518	1	107170	3	Y	10330	10313	0	34	8	182
							129	4	11363	9							
01	124403	X	106268	-0-	-18135	-0-	1534	1	94972	3	Y	8750	8762	0	29	8	141
							137	4	9625	9							
02	112364	X	95111	-0-	-17253	-0-	1142	1	85533	3	Y	7587	7590	0			138
							90	4	8346	9							
03	124403	X	95906	-0-	-28497	-0-	1087	1	86208	3	Y	7718	7738	0			118
							121	4	8490	9							
04	120390	X	88622	-0-	-31768	-0-	980	1	80066	3	Y	6780	6804	0			94
							118	4	7458	9							
05	122543	X	78856	-0-	-43687	-0-	891	1	71615	3	Y	5652	5710	0			36
							133	4	6217	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 299393 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10253 - 20350

12	124403	X	80011	-0-	-44392	-0-	893	1	63171	3	Y	14430	14401	0	39	8	254
							74	4	15873	9							
01	118823	X	69536	-0-	-49287	-0-	874	1	54986	3	Y	12361	12393	0	23	8	199
							79	4	13597	9							
02	96544	X	67312	-0-	-29232	-0-	716	1	53520	3	Y	11836	11820	0			215
							56	4	13020	9							
03	92163	X	70916	-0-	-21247	-0-	716	1	56773	3	Y	12134	12163	0			186
							80	4	13347	9							
04	78720	X	63440	-0-	-15280	-0-	627	1	51229	3	Y	10463	10504	0			145
							75	4	11509	9							
05	81406	X	53565	-0-	-27841	-0-	543	1	43438	3	Y	8636	8726	0			55
							84	4	9500	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10611 - 20510

12	167958	X	105895	-0-	-62063	-0-	1331	1	94255	3	Y	9269	9263	0	29	8	163
							113	4	10196	9							
01	152179	X	93409	-0-	-58770	-0-	1280	1	83727	3	Y	7539	7564	0	17	8	121
							109	4	8293	9							
02	124964	X	88711	-0-	-36253	-0-	1066	1	79704	3	Y	7142	7133	0			130
							85	4	7856	9							
03	130200	X	91683	-0-	-38517	-0-	1042	1	82614	3	Y	7192	7212	0			110
							116	4	7911	9							
04	117600	X	83329	-0-	-34271	-0-	921	1	75233	3	Y	6422	6443	0			89
							111	4	7064	9							
05	107973	X	80627	-0-	-27346	-0-	910	1	72971	3	Y	6009	6060	0			38
							136	4	6610	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10242 - 20312

12	89404	X	61904	-0-	-27500	-0-	697	1	49312	3	Y	10761	10749	0	36	8	190
							58	4	11837	9							
01	84537	X	54089	-0-	-30448	-0-	658	1	43533	3	Y	8951	8968	0	29	8	144
							52	4	9846	9							
02	67116	X	53159	-0-	-13957	-0-	572	1	42832	3	Y	8827	8811	0			160
							45	4	9710	9							
03	72013	X	59816	-0-	-12197	-0-	616	1	48837	3	Y	9358	9375	0			143
							69	4	10294	9							
04	69780	X	55568	-0-	-14212	-0-	560	1	45798	3	Y	8312	8340	0			115
							67	4	9143	9							
05	62992	X	54841	-0-	-8151	-0-	564	1	45235	3	Y	8144	8207	0			52
							84	4	8958	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10539 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126852	X	71059	-0-	-55793	-0-	805	1	57066	3	Y	11927	11933	0	23	8	210
							68	4	13120	9							
01	102641	X	54444	-0-	-48197	-0-	668	1	44273	3	Y	8588	8642	0	18	8	138
							56	4	9447	9							
02	85484	X	56668	-0-	-28816	-0-	616	1	46058	3	Y	9041	9015	0			164
							49	4	9945	9							
03	82491	X	57496	-0-	-24995	-0-	594	1	47097	3	Y	8854	8882	0			136
							66	4	9739	9							
04	79920	X	49733	-0-	-30187	-0-	501	1	40909	3	Y	7512	7544	0			104
							60	4	8263	9							
05	72323	X	45427	-0-	-26896	-0-	466	1	37370	3	Y	6837	6898	0			43
							70	4	7521	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 299405 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10019 - 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
12	124403	X	83008	-0-	-41395	-0-	936	1	66244	3	Y	14317	14294	0	45	8	252
							79	4	15749	9							
01	124403	X	59981	-0-	-64422	-0-	713	1	48084	3	Y	10112	10169	0	32	8	163
							61	4	11123	9							
02	100912	X	66213	-0-	-34699	-0-	709	1	53083	3	Y	11241	11200	0			204
							56	4	12365	9							
03	96596	X	68999	-0-	-27597	-0-	708	1	56055	3	Y	11052	11087	0			169
							79	4	12157	9							
04	88530	X	62844	-0-	-25686	-0-	630	1	51477	3	Y	9692	9727	0			134
							76	4	10661	9							
05	84475	X	43631	-0-	-40844	-0-	452	1	36041	3	Y	6424	6517	0			41
							72	4	7066	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10462 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177413	X	122769	-0-	-54644	-0-	1533	1	108567	3	Y	11399	11374	0	36	8	201
							130	4	12539	9							
01	174623	X	110690	-0-	-63933	-0-	1587	1	98211	3	Y	9773	9787	0	30	8	157
							142	4	10750	9							
02	143276	X	100435	-0-	-42841	-0-	1197	1	89583	3	Y	8691	8690	0			158
							95	4	9560	9							
03	143592	X	103709	-0-	-39883	-0-	1171	1	92720	3	Y	8806	8829	0			135
							131	4	9687	9							
04	127920	X	97065	-0-	-30855	-0-	1067	1	87183	3	Y	7897	7922	0			110
							128	4	8687	9							
05	125178	X	92796	-0-	-32382	-0-	1042	1	83577	3	Y	7293	7357	0			46
							155	4	8022	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
12	70153	X	52069	-0-	-18084	-0-	614	1	43466	3	Y	7215	7197	0	35	8	127
							52	4	7937	9							
01	69719	X	44714	-0-	-25005	-0-	581	1	37419	3	Y	6059	6059	0	30	8	97
							49	4	6665	9							
02	56140	X	44928	-0-	-11212	-0-	502	1	37657	3	Y	6117	6103	0			111
							40	4	6729	9							
03	49465	X	49465	-0-	-0-	-0-	534	1	42297	3	Y	5976	5995	0			92
							60	4	6574	9							
04	55590	X	46611	-0-	-8979	-0-	494	1	40326	3	Y	5211	5231	0			72
							59	4	5732	9							
05	53041	X	41463	-0-	-11578	-0-	445	1	35688	3	Y	4785	4827	0			30
							66	4	5264	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10281 - 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
12	123504	X	76069	-0-	-47435	-0-	895	1	63368	3	Y	10664	10664	0	22	8	188
							76	4	11730	9							
01	119536	X	63174	-0-	-56362	-0-	809	1	53338	3	Y	8145	8186	0	16	8	131
							67	4	8960	9							
02	96852	X	61073	-0-	-35779	-0-	687	1	51384	3	Y	8134	8117	0			148
							55	4	8947	9							
03	92504	X	63151	-0-	-29353	-0-	673	1	53355	3	Y	8225	8247	0			126
							75	4	9048	9							
04	83370	X	56644	-0-	-26726	-0-	591	1	48348	3	Y	6940	6970	0			96
							71	4	7634	9							
05	77469	X	41969	-0-	-35500	-0-	452	1	36137	3	Y	4827	4892	0			31
							70	4	5310	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X204H RRCID -> 299488 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 299530 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10572 - 20632

12	158038	X	108734	-0-	-49304	-0-	1374	1	97252	3	Y	9084	9075	0	28	8	160
							116	4	9992	9							
01	152520	X	94103	-0-	-58417	-0-	1290	1	84680	3	Y	7294	7320	0	17	8	117
							110	4	8023	9							
02	126532	X	91502	-0-	-35030	-0-	1105	1	82705	3	Y	6913	6905	0			125
							88	4	7604	9							
03	131533	X	98139	-0-	-33394	-0-	1122	1	88936	3	Y	7233	7247	0			111
							125	4	7956	9							
04	120630	X	90571	-0-	-30059	-0-	1009	1	82502	3	Y	6308	6331	0			88
							121	4	6939	9							
05	110887	X	86583	-0-	-24304	-0-	986	1	79044	3	Y	5824	5875	0			37
							147	4	6406	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10223 - 20408

12	123659	X	74752	-0-	-48907	-0-	837	1	59220	3	Y	13295	13289	0	34	8	234
							70	4	14625	9							
01	105369	X	66305	-0-	-39064	-0-	809	1	53046	3	Y	11258	11291	0	20	8	181
							66	4	12384	9							
02	89264	X	63670	-0-	-25594	-0-	683	1	51127	3	Y	10733	10719	0			195
							54	4	11806	9							
03	93217	X	67195	-0-	-26022	-0-	690	1	54744	3	Y	10622	10654	0			163
							77	4	11684	9							
04	83700	X	62097	-0-	-21603	-0-	621	1	50750	3	Y	9683	9712	0			134
							75	4	10651	9							
05	76074	X	54098	-0-	-21976	-0-	555	1	44487	3	Y	8156	8238	0			52
							84	4	8972	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10313 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152644	X	61448	-0-	-91196	-0-	724	1	51175	3	Y	8626	8650	0	22	8	152
							60	4	9489	9							
01	125302	X	63017	-0-	-62285	-0-	790	1	52403	3	Y	8871	8864	0	16	8	143
							66	4	9758	9							
02	98224	X	62331	-0-	-35893	-0-	696	1	52052	3	Y	8662	8648	0			157
							55	4	9528	9							
03	92876	X	67799	-0-	-25077	-0-	725	1	57521	3	Y	8611	8636	0			132
							81	4	9472	9							
04	74640	X	61734	-0-	-12906	-0-	644	1	52640	3	Y	7612	7638	0			106
							77	4	8373	9							
05	69006	X	47225	-0-	-21781	-0-	512	1	40957	3	Y	5160	5233	0			33
							80	4	5676	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10409 - 20359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125538	X	125538	-0-	-0-	-0-	1485	1	105443	3	Y	16805	16828	0	34	8	296
							124	4	18486	9							
01	106047	X	106047	-0-	-0-	-0-	1377	1	89018	3	Y	14125	14165	0	29	8	227
							114	4	15538	9							
02	102453	X	102453	-0-	-0-	-0-	1157	1	86595	3	Y	13281	13267	0			241
							92	4	14609	9							
03	99846	X	99846	-0-	-0-	-0-	1063	1	84267	3	Y	13089	13130	0			200
							118	4	14398	9							
04	87773	X	87773	-0-	-0-	-0-	907	1	74207	3	Y	11410	11452	0			158
							108	4	12551	9							
05	82370	X	82370	-0-	-0-	-0-	870	1	69817	3	Y	10504	10595	0			67
							129	4	11554	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10141 - 20169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99231	X	66114	-0-	-33117	-0-	732	1	51954	3	Y	12152	12150	0	43	8	214
							61	4	13367	9							
01	99231	X	56766	-0-	-42465	-0-	689	1	44779	3	Y	10220	10234	0	36	8	164
							56	4	11242	9							
02	89628	X	54643	-0-	-34985	-0-	579	1	43422	3	Y	9633	9622	0			175
							46	4	10596	9							
03	90024	X	58707	-0-	-31317	-0-	597	1	47376	3	Y	9697	9723	0			149
							67	4	10667	9							
04	76290	X	50953	-0-	-25337	-0-	503	1	41131	3	Y	8417	8449	0			117
							60	4	9259	9							
05	67270	X	51512	-0-	-15758	-0-	520	1	41671	3	Y	8403	8467	0			53
							78	4	9243	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 B WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10224 - 20248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104501	X	73928	-0-	-30573	-0-	849	1	60255	3	Y	11594	11601	0	27	8	204
							71	4	12753	9							
01	104501	X	64043	-0-	-40458	-0-	813	1	52292	3	Y	9882	9904	0	23	8	159
							68	4	10870	9							
02	94388	X	60198	-0-	-34190	-0-	662	1	49494	3	Y	9081	9075	0			165
							53	4	9989	9							
03	92380	X	63417	-0-	-28963	-0-	663	1	52536	3	Y	9222	9246	0			141
							74	4	10144	9							
04	83580	X	55718	-0-	-27862	-0-	565	1	46210	3	Y	8068	8097	0			112
							68	4	8875	9							
05	75268	X	54090	-0-	-21178	-0-	562	1	45065	3	Y	7617	7681	0			48
							84	4	8379	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 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9982 PERF.10079 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	107353	X	76154	-0-		-31199	-0-		861	1	61067	3	Y	12867	12871	0	38	8	227
									72	4	14154	9							
01	107353	X	65962	-0-		-41391	-0-		823	1	52996	3	Y	10976	10995	0	32	8	176
									69	4	12074	9							
02	96964	X	62861	-0-		-34103	-0-		679	1	50855	3	Y	10248	10238	0			186
									54	4	11273	9							
03	107353	X	68073	-0-		-39280	-0-		706	1	55952	3	Y	10305	10333	0			158
									79	4	11336	9							
04	86460	X	57945	-0-		-28515	-0-		585	1	47791	3	Y	8635	8673	0			120
									70	4	9499	9							
05	77500	X	57802	-0-		-19698	-0-		597	1	47834	3	Y	8438	8504	0			54
									89	4	9282	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 YB WELL #: X102H RRCID -> 299664 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10089 - 20246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	91388	X	59814	-0-		-31574	-0-		632	1	44789	3	Y	13036	13032	0	42	8	230
									53	4	14340	9							
01	91388	X	55186	-0-		-36202	-0-		666	1	41639	3	Y	11658	11665	0	36	8	187
									57	4	12824	9							
02	85120	X	48998	-0-		-36122	-0-		494	1	37008	3	Y	10415	10413	0			189
									39	4	11457	9							
03	75361	X	33440	-0-		-41921	-0-		329	1	25645	3	Y	6754	6840	0			103
									37	4	7429	9							
04	64350	X	47333	-0-		-17017	-0-		455	1	37189	3	Y	8758	8739	0			122
									55	4	9634	9							
05	60791	X	44967	-0-		-15824	-0-		449	1	35779	3	Y	7883	7955	0			50
									68	4	8671	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 YC WELL #: X103H RRCID -> 299665 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10043 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	99231	X	89190	-0-		-10041	-0-		1011	1	71784	3	Y	14827	14827	0	45	8	261
									85	4	16310	9							
01	99231	X	79503	-0-		-19728	-0-		998	1	64330	3	Y	12811	12829	0	37	8	206
									83	4	14092	9							
02	89628	X	72138	-0-		-17490	-0-		778	1	58151	3	Y	11951	11940	0			217
									63	4	13146	9							
03	99231	X	76773	-0-		-22458	-0-		798	1	62991	3	Y	11721	11758	0			180
									91	4	12893	9							
04	96030	X	71917	-0-		-24113	-0-		731	1	59761	3	Y	10307	10344	0			143
									87	4	11338	9							
05	90768	X	70320	-0-		-20448	-0-		729	1	58468	3	Y	10013	10092	0			64
									109	4	11014	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 G WELL #: W107H RRCID -> 299670 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10400 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	114700	X	77940	-0-		-36760	-0-		892	1	63240	3	Y	12485	12503	0	33	8	220
									74	4	13734	9							
01	114700	X	67019	-0-		-47681	-0-		841	1	54382	3	Y	10660	10682	0	27	8	171
									70	4	11726	9							
02	103600	X	64961	-0-		-38639	-0-		708	1	52989	3	Y	10189	10175	0			185
									56	4	11208	9							
03	107446	X	70330	-0-		-37116	-0-		731	1	58090	3	Y	10389	10415	0			159
									81	4	11428	9							
04	92400	X	59857	-0-		-32543	-0-		603	1	49274	3	Y	9007	9041	0			125
									72	4	9908	9							
05	79329	X	59102	-0-		-20227	-0-		608	1	48755	3	Y	8771	8840	0			56
									91	4	9648	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W101H RRCID -> 299728 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10184 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111383	X	87153	-0-		-24230	-0-	1332	1	71228	3	Y	13189	13130	0	53	1	249
								85	4	14508	9			46	8			
01	111383	X	76206	-0-		-35177	-0-	1210	1	61219	3	Y	12446	11948	0	521	1	200
								86	4	13691	9			26	8			
02	81984	X	67233	-0-		-14751	-0-	897	1	54202	3	Y	10979	10624	0	356	1	199
								57	4	12077	9							
03	90768	X	43714	-0-		-47054	-0-	560	1	35202	3	Y	7185	6926	0	352	1	106
								48	4	7904	9							
04	87840	X	64909	-0-		-22931	-0-	838	1	53444	3	Y	9590	9483	0	68	1	145
								78	4	10549	9							
05	88412	X	62862	-0-		-25550	-0-	840	1	52031	3	Y	8995	9008	0	66	1	66
								96	4	9895	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X102H RRCID -> 299749 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9910 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119877	X	101541	-0-		-18336	-0-	1459	1	78041	3	Y	19953	19866	0	60	1	371
								93	4	21948	9			61	8			
01	119877	X	88511	-0-		-31366	-0-	1378	1	69648	3	Y	15806	15359	0	514	1	254
								98	4	17387	9			50	8			
02	92540	X	77178	-0-		-15362	-0-	1039	1	62788	3	Y	12077	11817	0	295	1	219
								66	4	13285	9							
03	102455	X	82323	-0-		-20132	-0-	1094	1	67658	3	Y	12251	12008	0	278	1	184
								95	4	13476	9							
04	99150	X	75025	-0-		-24125	-0-	991	1	63094	3	Y	9862	9855	0	46	1	145
								92	4	10848	9							
05	102455	X	71278	-0-		-31177	-0-	968	1	59949	3	Y	9319	9348	0	50	1	66
								110	4	10251	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		59773	-0-		59773	59773	619	1	45197	3	N	12642	12397	0	23	8	222
								51	4	13906	9							
01	SHUT IN		172423	-0-		172423	232196	2036	1	128725	3	N	37717	37295	0	38	8	606
								173	4	41489	9							
02	SHUT IN		107394	-0-		107394	339590	1085	1	81020	3	N	22913	23103	0			416
								85	4	25204	9							
03	SHUT IN		104968	-0-		104968	444558	998	1	79452	3	N	22191	22267	0			340
								108	4	24410	9							
04	SHUT IN		82373	-0-		82373	526931	739	1	60572	3	N	19067	19142	0			265
								88	4	20974	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	526931					N	NO RPT					265

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		29983	-0-		29983	29983	384	1	27752	3	N	1651	1566	0	57	8	28
								31	4	1816	9							
01	SHUT IN		113215	-0-		113215	143198	1636	1	99275	3	N	11058	10877	0	31	8	178
								140	4	12164	9							
02	SHUT IN		100220	-0-		100220	243418	1168	1	87400	3	N	10508	10495	0			191
								93	4	11559	9							
03	SHUT IN		104032	-0-		104032	347450	1144	1	90654	3	N	11005	11027	0			169
								128	4	12106	9							
04	SHUT IN		97450	-0-		97450	444900	1040	1	85187	3	N	10090	10119	0			140
								124	4	11099	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	444900					N	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W201H RRCID -> 299771 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11074 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557370	X	86106	-0-		-471264		-0-	1058	1	74907	3	Y	9138	9103	0	49	8	161
									89	4	10052	9							
01	118513	X	60752	-0-		-57761		-0-	793	1	52920	3	Y	6348	6369	0	38	8	102
									56	4	6983	9							
02	107044	X	73276	-0-		-33768		-0-	855	1	64048	3	Y	7550	7515	0			137
									68	4	8305	9							
03	118513	X	75958	-0-		-42555		-0-	841	1	66644	3	Y	7617	7637	0			117
									94	4	8379	9							
04	114690	X	70310	-0-		-44380		-0-	760	1	62140	3	Y	6654	6679	0			92
									91	4	7319	9							
05	87761	X	66651	-0-		-21110		-0-	733	1	58747	3	Y	6420	6471	0			41
									109	4	7062	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 YA WELL #: X101H RRCID -> 299776 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10000 - 20045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103137	X	74771	-0-		-28366		-0-	848	1	60221	3	Y	12392	12372	0	50	8	218
									71	4	13631	9							
01	103137	X	68182	-0-		-34955		-0-	856	1	55121	3	Y	11031	11030	0	42	8	177
									71	4	12134	9							
02	93156	X	65747	-0-		-27409		-0-	716	1	53601	3	Y	10339	10328	0			188
									57	4	11373	9							
03	92566	X	69205	-0-		-23361		-0-	722	1	57236	3	Y	10151	10184	0			155
									81	4	11166	9							
04	82260	X	59827	-0-		-22433		-0-	608	1	49713	3	Y	8576	8612	0			119
									72	4	9434	9							
05	76105	X	59839	-0-		-16266		-0-	623	1	49884	3	Y	8399	8465	0			53
									93	4	9239	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W101H RRCID -> 299790 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10884 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468124	X	53314	-0-		-414810		-0-	581	1	41112	3	Y	10520	10541	0	9	8	185
									49	4	11572	9							
01	66681	X	45997	-0-		-20684		-0-	566	1	35594	3	Y	8900	8937	0	5	8	143
									47	4	9790	9							
02	60228	X	44802	-0-		-15426		-0-	466	1	34829	3	Y	8609	8596	0			156
									37	4	9470	9							
03	66681	X	47666	-0-		-19015		-0-	476	1	37776	3	Y	8510	8536	0			130
									53	4	9361	9							
04	60300	X	43773	-0-		-16527		-0-	429	1	35055	3	Y	7489	7515	0			104
									51	4	8238	9							
05	54219	X	47220	-0-		-6999		-0-	479	1	38365	3	Y	7549	7605	0			48
									72	4	8304	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10647 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436552	X	56980	-0-		-379572		-0-	608	1	43087	3	Y	12031	12028	0	29	8	212
									51	4	13234	9							
01	66681	X	48490	-0-		-18191		-0-	588	1	36953	3	Y	9909	9936	0	26	8	159
									49	4	10900	9							
02	60228	X	46374	-0-		-13854		-0-	475	1	35599	3	Y	9329	9319	0			169
									38	4	10262	9							
03	66681	X	50008	-0-		-16673		-0-	493	1	39098	3	Y	9420	9445	0			144
									55	4	10362	9							
04	62310	X	49996	-0-		-12314		-0-	484	1	39580	3	Y	8976	8995	0			125
									58	4	9874	9							
05	57939	X	48256	-0-		-9683		-0-	481	1	38462	3	Y	8401	8473	0			53
									72	4	9241	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10547 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390703	X	58408	-0-	-332295	-0-	637	1	45166	3	Y	11410	11396	0	35	8	201
							54	4	12551	9							
01	66681	X	48677	-0-	-18004	-0-	577	1	38145	3	Y	9010	9038	0	28	8	145
							44	4	9911	9							
02	60228	X	50036	-0-	-10192	-0-	521	1	38981	3	Y	9539	9511	0			173
							41	4	10493	9							
03	66681	X	57610	-0-	-9071	-0-	578	1	45826	3	Y	10128	10146	0			155
							65	4	11141	9							
04	62550	X	52671	-0-	-9879	-0-	521	1	42555	3	Y	8666	8701	0			120
							62	4	9533	9							
05	59396	X	54897	-0-	-4499	-0-	560	1	44879	3	Y	8523	8589	0			54
							83	4	9375	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W207H RRCID -> 299803 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10952 PERF.11133 - 23788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661774	X	105075	-0-	-556699	-0-	1258	1	88992	3	Y	13382	13330	0	70	8	236
							105	4	14720	9							
01	80781	X	80781	-0-	-0-	-0-	1030	1	68370	3	Y	10281	10314	0	38	8	165
							72	4	11309	9							
02	94240	X	94240	-0-	-0-	-0-	1069	1	79926	3	Y	11964	11912	0			217
							85	4	13160	9							
03	97904	X	97904	-0-	-0-	-0-	1052	1	83420	3	Y	12104	12136	0			185
							118	4	13314	9							
04	90326	X	90326	-0-	-0-	-0-	953	1	77981	3	Y	10254	10297	0			142
							113	4	11279	9							
05	92500	X	92500	-0-	-0-	-0-	1008	1	80666	3	Y	9705	9785	0			62
							150	4	10676	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X202H RRCID -> 299886 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10405 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		25358	-0-	25358	166519	292	1	20682	3	Y	3964	3929	0	41	8	70
							24	4	4360	9							
01	188702	X	22183	-0-	-166519	-0-	285	1	17930	3	Y	3585	3574	0	23	8	58
							24	4	3944	9							
02	53676	X	22593	-0-	-31083	-0-	246	1	18451	3	Y	3524	3518	0			64
							20	4	3876	9							
03	28861	X	24247	-0-	-4614	-0-	251	1	19886	3	Y	3711	3718	0			57
							28	4	4082	9							
04	27240	X	24743	-0-	-2497	-0-	251	1	20546	3	Y	3560	3568	0			49
							30	4	3916	9							
05	25823	X	14820	-0-	-11003	-0-	154	1	12332	3	Y	2100	2136	0			13
							24	4	2310	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
12	SHUT IN		41696	-0-	41696	41696	452	1	33352	3	N	7141	6992	0	24	8	125
							37	4	7855	9							
01	SHUT IN		201471	-0-	201471	243167	2719	1	166125	3	N	29450	29061	0	41	8	473
							232	4	32395	9							
02	SHUT IN		148899	-0-	148899	392066	1703	1	127241	3	N	18018	18164	0			327
							135	4	19820	9							
03	SHUT IN		161040	-0-	161040	553106	1743	1	138221	3	N	18984	19020	0			291
							194	4	20882	9							
04	SHUT IN		133309	-0-	133309	686415	1411	1	115252	3	N	14979	15062	0			208
							169	4	16477	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	686415					N	NO RPT					208

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		142202	-0-		142202	142202	3414	1	122784	3	N	14378	13235	0	891	1	252
								188	4	15816	9							
02	SHUT IN		139529	-0-		139529	281731	2401	1	121091	3	N	14462	13169	0	1290	1	255
								129	4	15908	9							
03	SHUT IN		133937	-0-		133937	415668	2462	1	117665	3	N	12405	11453	0	946	1	261
								164	4	13646	9							
04	SHUT IN		105986	-0-		105986	521654	2175	1	93662	3	N	9101	8864	0	315	1	183
								138	4	10011	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	521654					N	NO RPT					183

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W202H RRCID -> 299939 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10262 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162037	X	129657	-0-		-32380	-0-	2104	1	112513	3	Y	13551	13500	0	70	1	260
								134	4	14906	9			38	8			
01	162037	X	113941	-0-		-48096	-0-	1932	1	97958	3	Y	12648	12021	0	663	1	203
								138	4	13913	9			21	8			
02	146356	X	100957	-0-		-45399	-0-	1446	1	87323	3	Y	10996	10567	0	433	1	199
								92	4	12096	9							
03	159402	X	103979	-0-		-55423	-0-	1463	1	90486	3	Y	10821	10459	0	400	1	161
								127	4	11903	9							
04	141780	X	95633	-0-		-46147	-0-	1331	1	84692	3	Y	8624	8588	0	66	1	131
								124	4	9486	9							
05	131626	X	91793	-0-		-39833	-0-	1325	1	81812	3	Y	7732	7735	0	69	1	59
								151	4	8505	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X101H RRCID -> 299940 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9865 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111383	X	76135	-0-		-35248	-0-	1158	1	61949	3	Y	11776	11732	0	51	1	223
								74	4	12954	9			45	8			
01	111383	X	66701	-0-		-44682	-0-	1046	1	53317	3	Y	11150	10573	0	587	1	179
								73	4	12265	9			34	8			
02	103768	X	55754	-0-		-48014	-0-	745	1	44966	3	Y	9087	8770	0	331	1	165
								47	4	9996	9							
03	99045	X	54002	-0-		-45043	-0-	708	1	43747	3	Y	8623	8337	0	323	1	128
								62	4	9485	9							
04	87630	X	48872	-0-		-38758	-0-	635	1	40502	3	Y	6978	6942	0	57	1	107
								59	4	7676	9							
05	77221	X	47323	-0-		-29898	-0-	651	1	40322	3	Y	5705	5724	0	46	1	42
								74	4	6276	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W102H RRCID -> 299941 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9986 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1018885	X	144125	-0-		-874760	-0-	2243	1	119946	3	Y	19812	19755	0	64	1	369
								143	4	21793	9			59	8			
01	154814	X	129408	-0-		-25406	-0-	2101	1	106531	3	Y	18752	18146	0	624	1	301
								149	4	20627	9			50	8			
02	139832	X	114967	-0-		-24865	-0-	1581	1	95602	3	Y	16076	15675	0	411	1	291
								100	4	17684	9							
03	154814	X	122781	-0-		-32033	-0-	1656	1	102321	3	Y	16964	16578	0	422	1	255
								144	4	18660	9							
04	149820	X	115424	-0-		-34396	-0-	1497	1	95301	3	Y	16805	16725	0	87	1	248
								140	4	18486	9							
05	146227	X	112198	-0-		-34029	-0-	1498	1	92637	3	Y	16265	16303	0	94	1	116
								171	4	17892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W201H RRCID -> 299945 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10300 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150195	X	120566	-0-		-29629	-0-	1949	1	104260	3	Y	12938	12875	0	72	1	251
								125	4	14232	9			33	8			
01	150195	X	109650	-0-		-40545	-0-	1855	1	93884	3	Y	12526	11828	0	720	1	201
								132	4	13779	9			28	8			
02	135660	X	94385	-0-		-41275	-0-	1345	1	81255	3	Y	10635	10157	0	487	1	192
								86	4	11699	9							
03	143995	X	97796	-0-		-46199	-0-	1370	1	84731	3	Y	10524	10081	0	480	1	155
								119	4	11576	9							
04	129240	X	92366	-0-		-36874	-0-	1274	1	81102	3	Y	8974	8904	0	86	1	139
								119	4	9871	9							
05	122388	X	89086	-0-		-33302	-0-	1272	1	78637	3	Y	8211	8193	0	92	1	65
								145	4	9032	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W208H RRCID -> 299946 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10369 - 20705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107322	X	90602	-0-		-16720	-0-	1625	1	83108	3	Y	5246	5130	0	86	1	98
								98	4	5771	9			58	8			
01	107322	X	100747	-0-		-6575	-0-	1981	1	91371	3	Y	6609	6508	0	27	1	122
								125	4	7270	9			50	8			
02	112616	X	83690	-0-		-28926	-0-	1476	1	76359	3	Y	5249	5239	0	31	1	101
								81	4	5774	9							
03	115103	X	93217	-0-		-21886	-0-	1596	1	85244	3	Y	5688	5659	0	38	1	92
								120	4	6257	9							
04	97470	X	88170	-0-		-9300	-0-	1494	1	80910	3	Y	5134	5124	0	21	1	81
								119	4	5647	9							
05	100719	X	87363	-0-		-13356	-0-	1530	1	80440	3	Y	4766	4791	0	23	1	33
								150	4	5243	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W207H RRCID -> 299948 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10267 - 20606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124682	X	104252	-0-		-20430	-0-	1854	1	94127	3	Y	7418	7278	0	147	1	141
								111	4	8160	9			48	8			
01	124682	X	109686	-0-		-14996	-0-	2149	1	98283	3	Y	8289	8188	0	44	1	158
								136	4	9118	9			40	8			
02	112616	X	93332	-0-		-19284	-0-	1623	1	83965	3	Y	6959	6933	0	49	1	135
								89	4	7655	9							
03	124682	X	97197	-0-		-27485	-0-	1645	1	87869	3	Y	6872	6843	0	53	1	111
								124	4	7559	9							
04	120660	X	90816	-0-		-29844	-0-	1528	1	82752	3	Y	5832	5825	0	26	1	92
								121	4	6415	9							
05	109647	X	88591	-0-		-21056	-0-	1543	1	81160	3	Y	5215	5244	0	27	1	36
								151	4	5737	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		57506	-0-		57506	57506	613	1	44658	3	N	11077	10857	0	25	8	195
								50	4	12185	9							
01	SHUT IN		239245	-0-		239245	296751	2952	1	180970	3	N	50068	49421	0	37	8	805
								248	4	55075	9							
02	SHUT IN		164169	-0-		164169	460920	1675	1	125224	3	N	33761	33953	0			613
								133	4	37137	9							
03	SHUT IN		144716	-0-		144716	605636	1402	1	111242	3	N	29015	29184	0			444
								155	4	31917	9							
04	SHUT IN		104260	-0-		104260	709896	982	1	80193	3	N	20880	21034	0			290
								117	4	22968	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	709896					N	NO RPT					290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EAST BLUFF 57-T1-39X34 H WELL #: W108H RRCID -> 300024 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10366 - 20406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103137	X	85632	-0-		-17505		-0-	968	1	68752	3	Y	14392	14394	0	39	8	254
									81	4	15831	9							
01	103137	X	77647	-0-		-25490		-0-	972	1	62631	3	Y	12693	12722	0	21	8	204
									82	4	13962	9							
02	93156	X	75785	-0-		-17371		-0-	825	1	61745	3	Y	11954	11941	0			217
									66	4	13149	9							
03	103137	X	78729	-0-		-24408		-0-	816	1	64743	3	Y	11891	11926	0			182
									90	4	13080	9							
04	96630	X	69456	-0-		-27174		-0-	700	1	57163	3	Y	10463	10500	0			145
									84	4	11509	9							
05	87141	X	66699	-0-		-20442		-0-	687	1	55042	3	Y	9879	9961	0			63
									103	4	10867	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W106H RRCID -> 300025 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10068 - 20428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203515	X	133767	-0-		-69748		-0-	2168	1	109898	3	Y	19609	19192	0	417	1	375
									131	4	21570	9			43	8			
01	203515	X	120378	-0-		-83137		-0-	2163	1	99094	3	Y	17258	17169	0	100	1	327
									137	4	18984	9			37	8			
02	169512	X	104226	-0-		-65286		-0-	1679	1	86872	3	Y	14166	14117	0	101	1	275
									92	4	15583	9							
03	162564	X	116751	-0-		-45813		-0-	1868	1	100007	3	Y	13396	13344	0	109	1	218
									140	4	14736	9							
04	145470	X	101590	-0-		-43880		-0-	1608	1	87127	3	Y	11571	11551	0	54	1	184
									127	4	12728	9							
05	102489	X	102489	-0-		-0-		-0-	1690	1	89153	3	Y	10437	10494	0	55	1	72
									165	4	11481	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X103H RRCID -> 300026 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9812 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111889	X	111889	-0-		-0-		-0-	1813	1	91925	3	Y	16401	16085	0	319	1	311
									110	4	18041	9			48	8			
01	103576	X	103576	-0-		-0-		-0-	1863	1	85413	3	Y	14711	14626	0	79	1	276
									118	4	16182	9			41	8			
02	91793	X	91793	-0-		-0-		-0-	1477	1	76477	3	Y	12508	12467	0	77	1	240
									80	4	13759	9							
03	98146	X	94835	-0-		-3311		-0-	1491	1	79610	3	Y	12384	12345	0	80	1	199
									112	4	13622	9							
04	94980	X	92071	-0-		-2909		-0-	1449	1	78469	3	Y	10944	10934	0	40	1	169
									115	4	12038	9							
05	98146	X	87486	-0-		-10660		-0-	1425	1	75094	3	Y	9843	9905	0	40	1	67
									140	4	10827	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YB WELL #: X102H RRCID -> 300125 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		59831	-0-		59831		59831	640	1	46067	3	N	11884	11655	0	20	8	209
									52	4	13072	9							
01	SHUT IN		218060	-0-		218060		277891	2528	1	159414	3	N	50820	50176	0	36	8	817
									216	4	55902	9							
02	SHUT IN		143834	-0-		143834		421725	1421	1	106198	3	N	32820	33041	0			596
									113	4	36102	9							
03	SHUT IN		124367	-0-		124367		546092	1159	1	91924	3	N	28324	28486	0			434
									128	4	31156	9							
04	SHUT IN		105506	-0-		105506		651598	958	1	78490	3	N	23586	23693	0			327
									113	4	25945	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		651598					N	NO RPT					327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 K WELL #: W111H RRCID -> 300138 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10193 - 20300

M O	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
12	108903	X	75521	-0-	-33382	-0-		839	1	59590	3	Y	13655	13671	0	34	8	241
								71	4	15021	9							
01	108903	X	64571	-0-	-44332	-0-		792	1	51334	3	Y	11254	11285	0	29	8	181
								66	4	12379	9							
02	98364	X	62829	-0-	-35535	-0-		674	1	50457	3	Y	10585	10574	0			192
								54	4	11644	9							
03	102889	X	69481	-0-	-33408	-0-		716	1	56881	3	Y	10732	10760	0			164
								79	4	11805	9							
04	87690	X	57015	-0-	-30675	-0-		570	1	46613	3	Y	8876	8917	0			123
								68	4	9764	9							
05	76849	X	57000	-0-	-19849	-0-		584	1	46823	3	Y	8642	8710	0			55
								87	4	9506	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 G WELL #: W107H RRCID -> 300139 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	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
12	SHUT IN		63631	-0-	63631	63631		665	1	48969	3	N	12674	12426	0	25	8	223
								56	4	13941	9							
01	SHUT IN		230367	-0-	230367	293998		2774	1	176622	3	N	46128	45571	0	38	8	742
								230	4	50741	9							
02	SHUT IN		155183	-0-	155183	449181		1597	1	119489	3	N	30883	31064	0			561
								126	4	33971	9							
03	SHUT IN		146554	-0-	146554	595735		1424	1	113042	3	N	29028	29144	0			445
								157	4	31931	9							
04	SHUT IN		116544	-0-	116544	712279		1119	1	91527	3	N	21604	21749	0			300
								134	4	23764	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	712279						N	NO RPT					300

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X204H RRCID -> 300140 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10392 - 17847

M O	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
12	127746	X	23899	-0-	-103847	-0-		274	1	19490	3	Y	3738	3709	0	35	8	66
								23	4	4112	9							
01	52297	X	22233	-0-	-30064	-0-		278	1	18344	3	Y	3263	3248	0	29	8	52
								22	4	3589	9							
02	47236	X	22894	-0-	-24342	-0-		251	1	18800	3	Y	3475	3464	0			63
								20	4	3823	9							
03	26133	X	26054	-0-	-79	-0-		272	1	21538	3	Y	3830	3834	0			59
								31	4	4213	9							
04	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-		259	1	21203	3	Y	3491	3502	0			48
								31	4	3840	9							
05	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-		285	1	22856	3	Y	3559	3584	0			23
								42	4	3915	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W115H RRCID -> 300167 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 9557 PERF. N/A

M O	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		160993	-0-	160993	160993		2486	1	132712	3	N	23274	22509	0	391	1	374
								194	4	25601	9							
02	SHUT IN		157880	-0-	157880	318873		1922	1	128222	3	N	25094	24688	0	325	1	455
								133	4	27603	9							
03	SHUT IN		165480	-0-	165480	484353		1924	1	134929	3	N	25858	25571	0	350	1	392
								183	4	28444	9							
04	SHUT IN		127942	-0-	127942	612295		1494	1	104571	3	N	19745	19788	0	64	1	285
								157	4	21720	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	612295						N	NO RPT					285

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: W101H RRCID -> 300168 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 9823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		186872	-0-	186872	186872	2925	1	155193	3	N	25934	24993	0	524	1	417
							227	4	28527	9							
02	SHUT IN		201668	-0-	201668	388540	2529	1	168687	3	N	27522	26999	0	441	1	499
							178	4	30274	9							
03	SHUT IN		212973	-0-	212973	601513	2578	1	180265	3	N	27166	26820	0	434	1	411
							247	4	29883	9							
04	SHUT IN		181479	-0-	181479	782992	2213	1	155294	3	N	21584	21604	0	78	1	313
							230	4	23742	9							
05	SHUT IN		152289	-0-	152289	935281	1935	1	131547	3	N	16881	16991	0	84	1	119
							238	4	18569	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W114H RRCID -> 300169 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 9619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		165044	-0-	165044	165044	2541	1	135292	3	N	24559	23686	0	478	1	395
							196	4	27015	9							
*02	SHUT IN		139265	-0-	139265	304309	1689	1	112739	3	N	22471	22010	0	449	1	407
							119	4	24718	9							
*03	SHUT IN		134481	-0-	134481	438790	1577	1	109972	3	N	20709	20394	0	410	1	312
							152	4	22780	9							
*04	SHUT IN		111776	-0-	111776	550566	1316	1	92358	3	N	16333	16345	0	63	1	237
							136	4	17966	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	550566					N	NO RPT					237

HUDSON 0-66X67 WELL #: W102H RRCID -> 300170 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		205597	-0-	205597	205597	3276	1	174876	3	N	24720	23732	0	591	1	397
							253	4	27192	9							
02	SHUT IN		180001	-0-	180001	385598	2317	1	154599	3	N	20840	20428	0	431	1	378
							161	4	22924	9							
03	SHUT IN		175241	-0-	175241	560839	2189	1	152707	3	N	18303	17993	0	413	1	275
							212	4	20133	9							
04	SHUT IN		151162	-0-	151162	712001	1889	1	132620	3	N	14961	14938	0	77	1	221
							196	4	16457	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	712001					N	NO RPT					221

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BA WELL #: W201H RRCID -> 300196 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		64676	-0-	64676	64676	746	1	53704	3	N	9242	9042	0	38	8	162
							60	4	10166	9							
01	SHUT IN		185132	-0-	185132	249808	2406	1	152340	3	N	27435	27113	0	43	8	441
							207	4	30179	9							
02	SHUT IN		133375	-0-	133375	383183	1499	1	111906	3	N	18047	18160	0			328
							118	4	19852	9							
03	SHUT IN		149185	-0-	149185	532368	1601	1	127078	3	N	18482	18527	0			283
							176	4	20330	9							
04	SHUT IN		109845	-0-	109845	642213	1147	1	93850	3	N	13374	13471	0			186
							137	4	14711	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	642213					N	NO RPT					186

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YA WELL #: X101H RRCID -> 300202 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9785 PERF. N/A

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
12	SHUT IN		46648	-0-	46648	46648	506	1	36282	3	N	8926	8736	0	33	8	157
							41	4	9819	9							
01	SHUT IN		185582	-0-	185582	232230	2282	1	138531	3	N	40524	39988	0	41	8	652
							193	4	44576	9							
02	SHUT IN		127948	-0-	127948	360178	1274	1	95282	3	N	28446	28582	0			516
							101	4	31291	9							
03	SHUT IN		121119	-0-	121119	481297	1144	1	90929	3	N	26292	26405	0			403
							125	4	28921	9							
04	SHUT IN		93377	-0-	93377	574674	870	1	71309	3	N	19178	19315	0			266
							102	4	21096	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	574674					N	NO RPT					266

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W106H RRCID -> 300271 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 11025 - 18289

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
12	398560	X	46519	-0-	-352041	-0-	499	1	35345	3	Y	9666	9689	0	3	8	170
							42	4	10633	9							
01	52297	X	44626	-0-	-7671	-0-	538	1	34337	3	Y	8824	8849	0	3	8	142
							45	4	9706	9							
02	47236	X	39411	-0-	-7825	-0-	404	1	30262	3	Y	7921	7919	0			144
							32	4	8713	9							
03	52297	X	42915	-0-	-9382	-0-	427	1	33812	3	Y	7844	7868	0			120
							48	4	8628	9							
04	50610	X	39424	-0-	-11186	-0-	383	1	31280	3	Y	7014	7037	0			97
							46	4	7715	9							
05	47306	X	39178	-0-	-8128	-0-	394	1	31547	3	Y	6525	6581	0			41
							59	4	7178	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 A WELL #: W101H RRCID -> 300282 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

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
12	SHUT IN		54997	-0-	54997	54997	600	1	42173	3	N	11071	10829	0	48	8	194
							46	4	12178	9							
01	SHUT IN		192134	-0-	192134	247131	2369	1	145839	3	N	39751	39259	0	47	8	639
							200	4	43726	9							
02	SHUT IN		130533	-0-	130533	377664	1324	1	98990	3	N	27376	27518	0			497
							105	4	30114	9							
03	SHUT IN		126055	-0-	126055	503719	1230	1	97677	3	N	24556	24677	0			376
							136	4	27012	9							
04	SHUT IN		100066	-0-	100066	603785	939	1	76897	3	N	20108	20205	0			279
							111	4	22119	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	603785					N	NO RPT					279

STATE CHAMP 56-T3-12X2 YD WELL #: X104H RRCID -> 300298 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 10347 PERF. N/A

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		101121	-0-	101121	101121	990	1	78510	3	N	19550	19251	0			299
							116	4	21505	9							
04	SHUT IN		112860	-0-	112860	213981	1072	1	87629	3	N	21845	21841	0			303
							129	4	24030	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	213981					N	NO RPT					303

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W107H RRCID -> 300306 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10101 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174809	X	86664	-0-	-88145	-0-	1427	1	72335	3	Y	11651	11313	0	319	1	228
							86	4	12816	9			34	8			
01	174809	X	77749	-0-	-97060	-0-	1423	1	65421	3	Y	9833	9757	0	78	1	197
							89	4	10816	9			29	8			
02	99428	X	66753	-0-	-32675	-0-	1091	1	56514	3	Y	8263	8218	0	78	1	164
							59	4	9089	9							
03	104563	X	68584	-0-	-35979	-0-	1092	1	58316	3	Y	8266	8195	0	97	1	138
							83	4	9093	9							
04	91920	X	69220	-0-	-22700	-0-	1097	1	59427	3	Y	7826	7787	0	48	1	129
							87	4	8609	9							
05	87854	X	67906	-0-	-19948	-0-	1117	1	58800	3	Y	7164	7194	0	48	1	51
							109	4	7880	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W205H RRCID -> 300405 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		165847	-0-	165847	165847	1808	1	143142	3	N	18806	18518	0			288
							210	4	20687	9							
04	SHUT IN		167908	-0-	167908	333755	1799	1	146884	3	N	17280	17328	0			240
							217	4	19008	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	333755					N	NO RPT					240

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W404H RRCID -> 300408 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

STATE CHAMP 56-T3-12X2 YC WELL #: X103H RRCID -> 300568 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		195417	-0-	195417	195417	1908	1	151889	3	N	37637	37061	0			576
							219	4	41401	9							
04	SHUT IN		169941	-0-	169941	365358	1607	1	131218	3	N	33565	33675	0			466
							194	4	36922	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	365358					N	NO RPT					466

STATE CHAMP 56-T3-12X2 F WELL #: W106H RRCID -> 300572 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		172790	-0-	172790	172790	1712	1	135869	3	N	31826	31339	0			487
							200	4	35009	9							
04	SHUT IN		162529	-0-	162529	335319	1568	1	128013	3	N	29780	29854	0			413
							190	4	32758	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	335319					N	NO RPT					413

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W403H RRCID -> 300584 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W402H RRCID -> 300657 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TBD 57-T1-44X41 BH WELL #: W208H RRCID -> 300800 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	128718	-0-	128718	128718	1219	1	103149	3	N	22019	21713	0			306
						129	4	24221	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	128718					N	NO RPT					306

TBD 57-T1-44X41 YC WELL #: X103H RRCID -> 300801 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	169228	-0-	169228	169228	1524	1	129080	3	N	34969	34484	0			485
						158	4	38466	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	169228					N	NO RPT					485

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X2 YB WELL #: X102H RRCID -> 300848 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 10302 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	73002	-0-	73002	73002	726	1	57010	3	N	13795	13584	0			211
						91	4	15175	9							
04	SHUT IN	88539	-0-	88539	161541	841	1	68648	3	N	17225	17197	0			239
						102	4	18948	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	161541					N	NO RPT					239

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X5 BA WELL #: W201H RRCID -> 300858 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	109576	-0-	109576	109576	1235	1	96693	3	N	10447	10287	0			160
						156	4	11492	9							
04	SHUT IN	153259	-0-	153259	262835	1680	1	137151	3	N	12932	12913	0			179
						203	4	14225	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	262835					N	NO RPT					179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TBD 57-T1-44X41 H WELL #: W108H RRCID -> 300907 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	180196	-0-	180196	180196	1608	1	136219	3	N	38364	37832	0			532
						169	4	42200	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	180196					N	NO RPT					532

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W401H RRCID -> 300920 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10843 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TBD 57-T1-44X41 BG WELL #: W207H RRCID -> 300922 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 10112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	113893	-0-	113893	113893	1084	1	91560	3	N	19214	18947	0			267
						114	4	21135	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	113893					N	NO RPT					267

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X2 C WELL #: W103H RRCID -> 300929 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	125701	-0-	125701	125701	1257	1	98759	3	N	23206	22851	0			355
						158	4	25527	9							
04	SHUT IN	156261	-0-	156261	281962	1506	1	122908	3	N	28786	28742	0			399
						182	4	31665	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	281962					N	NO RPT					399

TBD 57-T1-44X41 YD WELL #: X104H RRCID -> 300951 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	163278	-0-	163278	163278	1472	1	124883	3	N	33427	32963	0			464
						153	4	36770	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	163278					N	NO RPT					464

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W101H RRCID -> 300958 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 10030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	169458	-0-	169458	169458	1530	1	129149	3	N	35106	34619	0			487
						162	4	38617	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	169458					N	NO RPT					487

TBD 57-T1-44X41 B WELL #: W102H RRCID -> 301004 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 9957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	122883	-0-	122883	122883	1118	1	93586	3	N	25507	25153	0			354
						121	4	28058	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	122883					N	NO RPT					354

TBD 57-T1-44X41 YB WELL #: X102H RRCID -> 301068 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 9681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	148768	-0-	148768	148768	1356	1	113566	3	N	30635	30210	0			425
						147	4	33699	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	148768					N	NO RPT					425

TBD 57-T1-44X41 YA WELL #: X101H RRCID -> 301109 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	90111	-0-	90111	90111	833	1	69933	3	N	17508	17265	0			243
						86	4	19259	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	90111					N	NO RPT					243

TBD 57-T1-44X41 BB WELL #: W202H RRCID -> 301179 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 10109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	30145	-0-	30145	30145	299	1	25008	3	N	4369	4308	0			61
						32	4	4806	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	30145					N	NO RPT					61

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TBD 57-T1-44X41 C WELL #: W103H RRCID -> 301180 COMPL. DATE 10/25/2025 TOTAL DEPTH 9991 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	142166	-0-	142166	142166	1254	1	104783	3	N	32722	32268	0			454
						135	4	35994	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	142166					N	NO RPT					454

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W102H RRCID -> 301181 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	167158	-0-	167158	167158	1581	1	130084	3	N	32099	31654	0			445
						184	4	35309	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	167158					N	NO RPT					445

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W201H RRCID -> 301182 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	101183	-0-	101183	101183	1014	1	83410	3	N	15126	14916	0			210
						120	4	16639	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	101183					N	NO RPT					210

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X5 BB WELL #: W202H RRCID -> 301242 COMPL. DATE 09/18/2025 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	143467	-0-	143467	143467	1574	1	123410	3	N	16623	16368	0			255
						198	4	18285	9							
04	SHUT IN	182413	-0-	182413	325880	1949	1	159169	3	N	19145	19134	0			266
						235	4	21060	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	325880					N	NO RPT					266

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: X101H RRCID -> 301270 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 9732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	230758	-0-	230758	230758	2145	1	177959	3	N	45829	45193	0			636
						242	4	50412	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	230758					N	NO RPT					636

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W202H RRCID -> 301271 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 10227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	83774	-0-	83774	83774	890	1	73471	3	N	8464	8347	0			117
						103	4	9310	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	83774					N	NO RPT					117

IDK 57-T1-32X29 J WELL #: W110H RRCID -> 301504 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IDK 57-T1-32X29 C WELL #: W103H RRCID -> 301522 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IDK 57-T1-32X29 N WELL #: W114H RRCID -> 301536 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 9817 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IDK 57-T1-32X29 F WELL #: W106H RRCID -> 301598 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 10005 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IDK 57-T1-32X29 G WELL #: W107H RRCID -> 301617 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IDK 57-T1-32X29 I WELL #: W109H RRCID -> 301621 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
IDK 57-T1-32X29 M WELL #: W113H RRCID -> 301657 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 9798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IDK 57-T1-32X29 K WELL #: W111H RRCID -> 301659 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 9799 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061

12	DLQ G-10		51011	-0-	51011	259500	41085 2388	3 9	7538	4	Y	2171	2171	0			106
01	DLQ G-10		53607	-0-	53607	313107	3492 1009	1 4	46869 2237	3 9	Y	2034	2022	0			118
02	DLQ G-10		44136	-0-	44136	357243	706 191	1 4	41241 1998	3 9	Y	1816	1796	0			138
03	403029	X	45786	-0-	-357243	-0-	1765 18591	1 4	23315 2115	3 9	Y	1923	1962	0			99
*04	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	2190 33514	1 4	973 2086	3 9	Y	1896	1882	0			113
05	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					Y	NO RPT					113

STATE WHITE ROCK WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418

12	DLQ G-10		35052	-0-	35052	161882	26065 4204	3 9	4783	4	Y	3822	3817	0			188
01	DLQ G-10		35754	-0-	35754	197636	2155 623	1 4	28932 4044	3 9	Y	3676	3650	0			214
02	DLQ G-10		29639	-0-	29639	227275	440 119	1 4	25684 3396	3 9	Y	3087	3065	0			236
03	259626	X	32351	-0-	-227275	-0-	1167 12287	1 4	15409 3488	3 9	Y	3171	3242	0			165
04	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	1387 21229	1 4	616 3523	3 9	Y	3203	3176	0			192
05	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					Y	NO RPT					192

STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125

12	DLQ G-10		27667	-0-	27667	140193	20305 3636	3 9	3726	4	Y	3305	3294	0			162
01	DLQ G-10		22736	-0-	22736	162929	1364 394	1 4	18303 2675	3 9	Y	2432	2453	0			141
02	DLQ G-10		17709	-0-	17709	180638	247 67	1 4	14439 2956	3 9	Y	2687	2623	0			205
03	204111	X	23473	-0-	-180638	-0-	815 8583	1 4	10764 3311	3 9	Y	3010	3058	0			157
*04	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	945 14469	1 4	420 3706	3 9	Y	3369	3324	0			202
05	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					202

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
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
12	DLQ	G-10	111103	-0-	111103	574971	85957	3	15772	4	Y	8522	8514	0			419
							9374	9									
01	DLQ	G-10	113908	-0-	113908	688879	7157	1	96053	3	Y	7846	7806	0			459
							2067	4	8631	9							
02	DLQ	G-10	96746	-0-	96746	785625	1490	1	87014	3	Y	7126	7038	0			547
							403	4	7839	9							
03	885724	X	100099	-0-	-785625	-0-	3728	1	49247	3	Y	7140	7312	0			375
							39270	4	7854	9							
04	84722	X	84722	-0-	-0-	-0-	4609	1	2048	3	Y	6841	6804	0			412
							70540	4	7525	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					412

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
12	DLQ	G-10	22268	-0-	22268	99683	16427	3	3014	4	Y	2570	2571	0			126
							2827	9									
01	DLQ	G-10	20226	-0-	20226	119909	1230	1	16519	3	Y	1928	1942	0			112
							356	4	2121	9							
*02	DLQ	G-10	18462	-0-	18462	138371	272	1	15895	3	Y	2019	1977	0			154
							74	4	2221	9							
*03	160627	X	22256	-0-	-138371	-0-	815	1	10764	3	Y	1904	1959	0			99
							8583	4	2094	9							
04	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	945	1	420	3	Y	922	967	0			54
							14469	4	1014	9							
05	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					54

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	99949	-0-	99949	518501	81188	3	14897	4	Y	3513	3509	0			173
							3864	9									
01	DLQ	G-10	105354	-0-	105354	623855	6917	1	92843	3	Y	3269	3251	0			191
							1998	4	3596	9							
02	DLQ	G-10	88361	-0-	88361	712216	1427	1	83340	3	Y	2916	2883	0			224
							386	4	3208	9							
03	804895	X	92679	-0-	-712216	-0-	3611	1	47708	3	Y	3016	3081	0			159
							38042	4	3318	9							
04	77775	X	77775	-0-	-0-	-0-	4448	1	1977	3	Y	2972	2951	0			180
							68081	4	3269	9							
05	97216	X	NO RPT	-0-	-97216	-0-					Y	NO RPT					180

STATE WHITE ROCK WELL #: 9H RRCID -> 297044 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11124 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE SHERIDAN WELL #: 1H RRCID -> 300789 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11641 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254868	X	165869	-0-	-1088999	-0-	506	1	154436	3	Y	9934	9970	0			128
							10927	9									
01	221402	X	178305	-0-	-43097	-0-	492	1	164924	3	Y	10276	10213	0			191
							1585	4	11304	9							
02	199976	X	133691	-0-	-66285	-0-	125286	3	413	4	Y	7265	7300	0			156
							7992	9									
03	221402	X	133255	-0-	-88147	-0-	159	1	125027	3	Y	7335	7323	0			168
							8069	9									
04	214260	X	NO RPT	-0-	-214260	-0-					Y	NO RPT					168
05	165881	X	NO RPT	-0-	-165881	-0-					Y	NO RPT					168

STATE SHERIDAN WELL #: 2H RRCID -> 300790 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11203 - 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
12	1221312	X	190865	-0-	-1030447	-0-	580	1	176782	3	Y	12275	12290	0			172
							13503	9									
01	208537	X	163130	-0-	-45407	-0-	449	1	150319	3	Y	9925	9912	0			185
							1444	4	10918	9							
02	188356	X	116261	-0-	-72095	-0-	357	1	108558	3	Y	6678	6720	0			143
							7346	9									
03	208537	X	118235	-0-	-90302	-0-	140	1	110707	3	Y	6716	6706	0			153
							7388	9									
04	201810	X	NO RPT	-0-	-201810	-0-					Y	NO RPT					153
05	190867	X	NO RPT	-0-	-190867	-0-					Y	NO RPT					153

STATE SHERIDAN WELL #: 3H RRCID -> 300791 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11404 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687705	X	176568	-0-	-511137	-0-	528	1	160898	3	Y	13765	13764	0			178
							15142	9									
01	179428	X	169245	-0-	-10183	-0-	461	1	154311	3	Y	11809	11767	0			220
							1483	4	12990	9							
02	162064	X	149924	-0-	-12140	-0-	457	1	138557	3	Y	9918	9925	0			213
							10910	9									
03	179428	X	155806	-0-	-23622	-0-	183	1	144815	3	Y	9825	9813	0			225
							10808	9									
04	173640	X	NO RPT	-0-	-173640	-0-					Y	NO RPT					225
05	176576	X	NO RPT	-0-	-176576	-0-					Y	NO RPT					225

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45663	X	31815	-0-	-13848	-0-	19707	3	9076	5	N	2756	2704	0	36	8	1101
							3032	9									
01	45477	X	30989	-0-	-14488	-0-	17196	3	10931	5	N	2602	2534	0			1169
							2862	9									
02	42644	X	26399	-0-	-16245	-0-	14811	3	9088	5	N	2273	2287	0	34	8	1121
							2500	9									
03	47213	X	33548	-0-	-13665	-0-	18853	3	11182	5	N	3194	3122	0			1193
							3513	9									
04	42180	X	34868	-0-	-7312	-0-	18077	3	14061	5	N	2482	2409	0	13	8	1253
							2730	9									
*05	41426	X	41426	-0-	-0-	-0-	19933	3	18473	5	N	2745	2721	0	15	8	1262
							3020	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158

HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56699	X	47002	-0-		-9697	-0-	29681 3652	3 9	13669	5	N	3320	3258	0	84	8	1184
01	56699	X	33355	-0-		-23344	-0-	18700 2768	3 9	11887	5	N	2516	2451	0			1249
02	72184	X	47040	-0-		-25144	-0-	26850 3716	3 9	16474	5	N	3378	3400	0	45	8	1182
03	79918	X	38348	-0-		-41570	-0-	21785 3642	3 9	12921	5	N	3311	3236	0			1257
04	51930	X	41524	-0-		-10406	-0-	21676 2988	3 9	16860	5	N	2716	2636	0	17	8	1320
05	52080	X	47945	-0-		-4135	-0-	23211 3222	3 9	21512	5	N	2929	2902	0	20	8	1327

HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41912	X	27704	-0-		-14208	-0-	17182 2609	3 9	7913	5	N	2372	2327	0	60	8	1077
01	39618	X	26703	-0-		-12915	-0-	14785 2520	3 9	9398	5	N	2291	2231	0			1137
02	43568	X	22123	-0-		-21445	-0-	12340 2212	3 9	7571	5	N	2011	2024	0	78	8	1046
03	48236	X	26938	-0-		-21298	-0-	15130 2834	3 9	8974	5	N	2576	2517	0			1105
04	38130	X	32407	-0-		-5723	-0-	16442 2485	3 9	13480	5	N	2259	2193	0	30	8	1141
*05	33713	X	33713	-0-		-0-	-0-	16300 2306	3 9	15107	5	N	2096	2078	0	35	8	1124

HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62899	X	28756	-0-		-34143	-0-	16758 4280	3 9	7718	5	N	3891	3818	0	60	8	1506
01	62899	X	46895	-0-		-16004	-0-	25793 4706	3 9	16396	5	N	4278	4167	0			1617
02	73080	X	45009	-0-		-28071	-0-	25087 4529	3 9	15393	5	N	4117	4144	0	67	8	1523
03	80910	X	50490	-0-		-30420	-0-	28044 5812	3 9	16634	5	N	5284	5165	0			1642
*04	56190	X	53054	-0-		-3136	-0-	27249 4610	3 9	21195	5	N	4191	4068	0	25	8	1740
*05	58138	X	58138	-0-		-0-	-0-	27633 4895	3 9	25610	5	N	4450	4410	0	30	8	1750

HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76508	X	67046	-0-		-9462	-0-	43204 3945	3 9	19897	5	N	3586	3519	0	96	8	1219
01	76508	X	66241	-0-		-10267	-0-	38132 3871	3 9	24238	5	N	3519	3428	0			1310
02	89908	X	59180	-0-		-30728	-0-	34481 3542	3 9	21157	5	N	3220	3240	0	112	8	1178
03	99541	X	65575	-0-		-33966	-0-	38382 4428	3 9	22765	5	N	4025	3934	0			1269
*04	68103	X	68103	-0-		-0-	-0-	36256 3647	3 9	28200	5	N	3315	3218	0	42	8	1324
*05	78850	X	78850	-0-		-0-	-0-	38960 3783	3 9	36107	5	N	3439	3408	0	50	8	1305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
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
12	40796	X	27047	-0-	-13749	-0-	15983	3	7360	5	N	3367	3304	0	36	8	1307
							3704	9									
01	40796	X	25543	-0-	-15253	-0-	13799	3	8771	5	N	2703	2633	0			1377
							2973	9									
02	48608	X	23834	-0-	-24774	-0-	12998	3	7975	5	N	2601	2618	0	34	8	1326
							2861	9									
03	53816	X	31757	-0-	-22059	-0-	17358	3	10295	5	N	3731	3647	0			1410
							4104	9									
*04	36690	X	34495	-0-	-2195	-0-	17331	3	13480	5	N	3349	3251	0	13	8	1495
							3684	9									
*05	38059	X	38059	-0-	-0-	-0-	17459	3	16181	5	N	4017	3981	0	15	8	1516
							4419	9									

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
12	40021	X	24801	-0-	-15220	-0-	14786	3	6810	5	N	2914	2860	0	72	8	1136
							3205	9									
01	40021	X	27637	-0-	-12384	-0-	14976	3	9520	5	N	2855	2781	0			1210
							3141	9									
02	45640	X	24649	-0-	-20991	-0-	13329	3	8179	5	N	2855	2874	0	67	8	1124
							3141	9									
03	50530	X	25469	-0-	-25061	-0-	13785	3	8176	5	N	3189	3116	0			1197
							3508	9									
04	35400	X	31451	-0-	-3949	-0-	16063	3	12493	5	N	2632	2555	0	25	8	1249
							2895	9									
*05	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	15928	3	14761	5	N	2820	2795	0	30	8	1244
							3102	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
12	77128	X	64647	-0-	-12481	-0-	40865	3	18819	5	N	4512	4427	0	132	8	5391
							4963	9									
01	76725	X	60542	-0-	-16183	-0-	34183	3	21728	5	N	4210	4101	0			5500
							4631	9									
02	84952	X	30244	-0-	-54708	-0-	17210	3	10559	5	N	2250	2264	0	134	8	5352
							2475	9									
03	94054	X	70050	-0-	-24004	-0-	40170	3	23826	5	N	5504	5380	0			5476
							6054	9									
04	69871	X	69871	-0-	-0-	-0-	36742	3	28579	5	N	4136	4014	0	51	8	5547
							4550	9									
*05	79348	X	79348	-0-	-0-	-0-	38600	3	35773	5	N	4523	4483	0	59	8	5528
							4975	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
12	20460	X	13249	-0-	-7211	-0-	7335	3	5914	9	N	5376	5303	0			5162
01	20243	X	11437	-0-	-8806	-0-	5853	3	5584	9	N	5076	5039	0	36	8	5163
02	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	13004	3	6983	9	N	6348	6159	0			5352
03	20181	X	12620	-0-	-7561	-0-	6426	3	6194	9	N	5631	5578	0	13	8	5392
04	12810	X	9880	-0-	-2930	-0-	4531	3	5349	9	N	4863	4798	0	4	8	5453
05	22134	X	12448	-0-	-9686	-0-	7068	3	5380	9	N	4891	4855	0	35	8	5454

FLYBAR STATE WELL #: 1WB RRCID -> 300349 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10533 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99479	X	23218	-0-	-76261	-0-	21543	3	1675	9	N	1523	1463	0			1631
01	99479	X	1244	-0-	-98235	-0-	1244	3			N	-0-					1631
02	86408	X	11254	-0-	-75154	-0-	9575	3	1679	9	N	1526	267	0			2890
03	86986	X	53772	-0-	-33214	-0-	47771	3	6001	9	N	5455	5325	0			3020
04	84180	X	55141	-0-	-29039	-0-	49613	3	5528	9	N	5025	4892	0			3153
*05	56510	X	56510	-0-	-0-	-0-	51711	3	4799	9	N	4363	4547	0			2969

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
FLYBAR STATE WELL #: 1WC RRCID -> 300841 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10886 - 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
12	1165111	X	86817	-0-	-1078294	-0-	79934	3	6883	9	N	6257	6011	0			2562
01	168051	X	89401	-0-	-78650	-0-	82621	3	6780	9	N	6164	6045	0			2681
02	151788	X	80772	-0-	-71016	-0-	74934	3	5838	9	N	5307	5872	0			2116
03	168051	X	50762	-0-	-117289	-0-	47543	3	3219	9	N	2926	2856	0			2186
04	162630	X	71268	-0-	-91362	-0-	66715	3	4553	9	N	4139	4029	0			2296
*05	90110	X	90110	-0-	-0-	-0-	85906	3	4204	9	N	3822	3984	0			2134

FLYBAR STATE WELL #: 2WC RRCID -> 300936 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10868 - 18106

12	1543882	X	129878	-0-	-1414004	-0-	120254	3	9624	9	N	8749	8405	0			3302
01	218395	X	118751	-0-	-99644	-0-	110429	3	8322	9	N	7565	7419	0			3448
02	197260	X	102586	-0-	-94674	-0-	95498	3	7088	9	N	6444	7207	0			2685
03	218395	X	146370	-0-	-72025	-0-	137769	3	8601	9	N	7819	7631	0			2873
04	211350	X	110768	-0-	-100582	-0-	103729	3	7039	9	N	6399	6229	0			3043
05	129890	X	103639	-0-	-26251	-0-	98229	3	5410	9	N	4918	5126	0			2835

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

12	11873	X	7095	-0-	-4778	-0-	5089	2	2006	9	Y	1824	1876	0			196
01	9796	X	8757	-0-	-1039	-0-	6590	2	2167	9	Y	1970	1884	0			282
02	6636	X	6544	-0-	-92	-0-	4469	2	2075	9	Y	1886	1864	0			304
03	7316	X	5886	-0-	-1430	-0-	3982	2	1904	9	Y	1731	1754	0			281
04	8460	X	4664	-0-	-3796	-0-	3049	2	1615	9	Y	1468	1484	0			265
05	8742	X	2765	-0-	-5977	-0-	1390	2	1375	9	Y	1250	1250	0			265

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561

12	14849	X	8526	-0-	-6323	-0-	6138	2	2388	9	Y	2171	2171	0			234
01	13361	X	7697	-0-	-5664	-0-	5347	2	2350	9	Y	2136	2064	0			306
02	11648	X	6977	-0-	-4671	-0-	4719	2	2258	9	Y	2053	2028	0			331
03	11842	X	7827	-0-	-4015	-0-	5197	2	2630	9	Y	2391	2334	0			388
04	8250	X	5800	-0-	-2450	-0-	3631	2	2169	9	Y	1972	2004	0			356
05	8525	X	4111	-0-	-4414	-0-	2087	2	2024	9	Y	1840	1806	0			390

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W401HB RRCID -> 299497 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987

12	16368	X	13109	-0-	-3259	-0-	10086	2	3023	9	Y	2748	2748	0			63
01	15748	X	13837	-0-	-1911	-0-	10885	2	2952	9	Y	2684	2679	0			68
02	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	8130	2	2449	9	Y	2226	2236	0			58
03	12493	X	10955	-0-	-1538	-0-	8410	2	2545	9	Y	2314	2316	0			56
04	12090	X	9613	-0-	-2477	-0-	7255	2	2358	9	Y	2144	2149	0			51
05	12493	X	8605	-0-	-3888	-0-	6341	2	2264	9	Y	2058	2060	0			49

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W401HB RRCID -> 299498 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610

12	12028	X	5678	-0-	-6350	-0-	4332	2	1346	9	Y	1224	1092	0			132
01	10509	X	7914	-0-	-2595	-0-	6429	2	1485	9	Y	1350	1289	0			193
02	8092	X	6981	-0-	-1111	-0-	5618	2	1363	9	Y	1239	1232	0			200
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	5898	2	1497	9	Y	1361	1340	0			221
04	7650	X	6351	-0-	-1299	-0-	4980	2	1371	9	Y	1246	1242	0			225
05	7905	X	3885	-0-	-4020	-0-	2662	2	1223	9	Y	1112	1101	0			236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

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
12	21545	X	16145	-0-	-5400	-0-	13086	2	3059	9	Y	2781	2779	0			64
01	20584	X	15563	-0-	-5021	-0-	12723	2	2840	9	Y	2582	2581	0			65
02	13804	X	12516	-0-	-1288	-0-	10240	2	2276	9	Y	2069	2080	0			54
03	15283	X	12156	-0-	-3127	-0-	9847	2	2309	9	Y	2099	2102	0			51
04	14790	X	11095	-0-	-3695	-0-	8853	2	2242	9	Y	2038	2041	0			48
05	15283	X	10374	-0-	-4909	-0-	8233	2	2141	9	Y	1946	1948	0			46

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
12	39091	X	29882	-0-	-9209	-0-	24075	2	5807	9	Y	5279	5276	0			122
01	36735	X	28577	-0-	-8158	-0-	22978	2	5599	9	Y	5090	5084	0			128
02	25564	X	24888	-0-	-676	-0-	20068	2	4820	9	Y	4382	4396	0			114
03	28303	X	26198	-0-	-2105	-0-	21037	2	5161	9	Y	4692	4692	0			114
04	27390	X	23514	-0-	-3876	-0-	18661	2	4853	9	Y	4412	4422	0			104
05	28303	X	22076	-0-	-6227	-0-	17414	2	4662	9	Y	4238	4242	0			100

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
12	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	21064	2	5038	9	Y	4580	4577	0			106
01	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	20343	2	4945	9	Y	4495	4488	0			113
02	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	17978	2	4432	9	Y	4029	4037	0			105
03	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	20000	2	5053	9	Y	4594	4587	0			112
04	22740	X	13388	-0-	-9352	-0-	10752	2	2636	9	Y	2396	2451	0			57
05	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	19824	2	5530	9	Y	5027	4965	0			119

SMASHBOY 1-29 F WELL #: W301HB RRCID -> 299558 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12270 - 22669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77872	X	60439	-0-	-17433	-0-	45758	2	14681	9	Y	13346	13418	0			521
01	77872	X	53249	-0-	-24623	-0-	39800	2	13449	9	Y	12226	12316	0			431
02	70336	X	44673	-0-	-25663	-0-	33579	2	11094	9	Y	10085	10131	0			385
03	77872	X	47111	-0-	-30761	-0-	35643	2	11468	9	Y	10425	10489	0			321
04	67500	X	34174	-0-	-33326	-0-	22264	2	11910	9	Y	10827	10780	0			368
05	60450	X	14842	-0-	-45608	-0-	3328	2	11514	9	Y	10467	10429	0			406

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
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		27744	-0-	27744	27744	18640	2	9104	9	Y	8276	8158	0			118
05	14B2 EXT		44763	-0-	44763	72507	29950	2	14813	9	Y	13466	13464	0			120

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12593 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	15505	2	4778	9	Y	4344	4341	0			100
01	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	14972	2	4596	9	Y	4178	4173	0			105
02	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	12969	2	3431	9	Y	3119	3143	0			81
03	17515	X	17390	-0-	-125	-0-	13268	2	4122	9	Y	3747	3737	0			91
04	16950	X	15484	-0-	-1466	-0-	11461	2	4023	9	Y	3657	3661	0			87
05	17515	X	15466	-0-	-2049	-0-	10684	2	4782	9	Y	4347	4331	0			103

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12624 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25575	X	24927	-0-	-648	-0-	17808	2	7119	9	Y	6472	6469	0			149
01	25575	X	23017	-0-	-2558	-0-	16123	2	6894	9	Y	6267	6258	0			158
02	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	14812	2	5984	9	Y	5440	5456	0			142
03	21669	X	21531	-0-	-138	-0-	15134	2	6397	9	Y	5815	5816	0			141
04	20970	X	19075	-0-	-1895	-0-	13069	2	6006	9	Y	5460	5472	0			129
05	21669	X	18496	-0-	-3173	-0-	12574	2	5922	9	Y	5384	5386	0			127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 F WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		25532	-0-	25532	25532	21356	2	4176	9	Y	3796	3742	0			54
05	14B2 EXT		57791	-0-	57791	83323	47365	2	10426	9	Y	9478	9448	0			84

SMASHBOY 1-29 G WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12160 - 22316

12		72850 X	59158	-0-	-13692	-0-	45372	2	13786	9	Y	12533	12610	0			489
01		72850 X	51778	-0-	-21072	-0-	39286	2	12492	9	Y	11356	11444	0			401
02		65800 X	43524	-0-	-22276	-0-	33365	2	10159	9	Y	9235	9283	0			353
03		72850 X	44941	-0-	-27909	-0-	34686	2	10255	9	Y	9323	9389	0			287
04		66600 X	30369	-0-	-36231	-0-	20111	2	10258	9	Y	9325	9295	0			317
05		59148 X	10606	-0-	-48542	-0-	2420	2	8186	9	Y	7442	7470	0			289

SMASHBOY 1-29 H WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

12	SHUT-IN		25283	-0-	25283	252951	16913	2	8370	9	Y	7609	7622	0			297
01	SHUT-IN		22975	-0-	22975	275926	14972	2	8003	9	Y	7275	7315	0			257
02	T. A.		19767	-0-	19767	295693	13084	2	6683	9	Y	6075	6100	0			232
03	T. A.		20794	-0-	20794	316487	13878	2	6916	9	Y	6287	6325	0			194
04	T. A.		14382	-0-	14382	330869	7874	2	6508	9	Y	5916	5909	0			201
05	T. A.		9253	-0-	9253	340122	1473	2	7780	9	Y	7073	6999	0			275

CONSTRICTOR 53-35 W WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		576	-0-	576	576	510	2	66	9	Y	60					60
04	SHUT IN		111419	-0-	111419	111995	69578	2	774	4	Y	37334	37175	0			219
							41067	9									
05	14B2 EXT		85157	-0-	85157	197152	51308	2	2155	4	Y	28813	28885	0			147
							31694	9									

CONSTRICTOR 53-35 N WELL #: W101HS RRCID -> 299869 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 11433 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		176409	-0-	176409	176409	126610	2	1408	4	Y	43992	43734	0			258
							48391	9									
05	14B2 EXT		205028	-0-	205028	381437	143538	2	6028	4	Y	50420	50422	0			256
							55462	9									

VIPER 53-47 D WELL #: W304HB RRCID -> 299884 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 12120 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		36143	-0-	36143	36143	28407	2	7736	9	Y	7033	6933	0			100
05	14B2 EXT		70779	-0-	70779	106922	55035	2	15744	9	Y	14313	14286	0			127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	41045	-0-	41045	41045	27630	2	13415	9	Y	12195	12021	0			174
05	14B2 EXT	104509	-0-	104509	145554	69992	2	34517	9	Y	31379	31274	0			279

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	654	-0-	654	654	644	2	10	9	Y	9					9
04	SHUT IN	101929	-0-	101929	102583	92706	2	1031	4	Y	7447	7412	0			44
						8192	9									
05	SHUT-IN	64548	-0-	64548	167131	56633	2	2378	4	Y	5034	5052	0			26
						5537	9									

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	157191	-0-	157191	157191	101683	2	1131	4	Y	49434	49144	0			290
						54377	9									
05	SHUT IN	172684	-0-	172684	329875	108277	2	4547	4	Y	54418	54431	0			277
						59860	9									

CONSTRICTOR 53-35 L WELL #: W101HA RRCID -> 300142 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 11677 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	182317	-0-	182317	182317	145597	2	1620	4	Y	31909	31722	0			187
						35100	9									
05	14B2 EXT	223801	-0-	223801	406118	172463	2	7243	4	Y	40086	40069	0			204
						44095	9									

CONSTRICTOR 53-35 S WELL #: W103HA RRCID -> 300316 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 11720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
04	SHUT IN	133929	-0-	133929	133929	86959	2	967	4	Y	41821	41595	0			245
						46003	9									
05	SHUT-IN	95458	-0-	95458	229387	60237	2	2530	4	Y	29719	29813	0			151
						32691	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

CONSTRICTOR 53-35 Q WELL #: W102HS RRCID -> 300455 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 11528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	229725	-0-	229725	229725	155241	2	1727	4	Y	66143	65755	0			388
						72757	9									
05	SHUT IN	255680	-0-	255680	485405	169488	2	7118	4	Y	71885	71907	0			366
						79074	9									

CONSTRICTOR 53-35 V WELL #: W303HB RRCID -> 300563 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 12197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	67411	-0-	67411	67411	51762	2	576	4	Y	13703	13623	0			80
						15073	9									
05	SHUT IN	41520	-0-	41520	108931	30821	2	1294	4	Y	8550	8587	0			43
						9405	9									

CONSTRICTOR 53-35 O WELL #: W401HB RRCID -> 300952 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 12438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1459	-0-	1459	1459	1459	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	90446	-0-	90446	91905	82143	2	914	4	Y	6717	6678	0			39
						7389	9									
05	SHUT-IN	52305	-0-	52305	144210	45863	2	1926	4	Y	4105	4123	0			21
						4516	9									

CONSTRICTOR 53-35 P WELL #: W102HA RRCID -> 300999 COMPL. DATE 10/08/2025 TOTAL DEPTH 11725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	152021	-0-	152021	152021	107175	2	1192	4	Y	39685	39452	0			233
						43654	9									
05	SHUT IN	137987	-0-	137987	290008	95355	2	4005	4	Y	35115	35169	0			179
						38627	9									

CONSTRICTOR 53-35 T WELL #: W402HB RRCID -> 301110 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 12387 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	479	-0-	479	479	478	2	1	9	Y	1					1
04	SHUT IN	72086	-0-	72086	72565	60326	2	671	4	Y	10081	10023	0			59
						11089	9									
05	SHUT-IN	47585	-0-	47585	120150	38478	2	1616	4	Y	6810	6834	0			35
						7491	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 R WELL #: W302HB RRCID -> 301183 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 12158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		446	-0-	446	446	446	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		80057	-0-	80057	80503	68266	2	759	4	Y	10029	9970	0			59
							11032	9									
05	SHUT-IN		47052	-0-	47052	127555	38918	2	1634	4	Y	5909	5938	0			30
							6500	9									

COBRA STATE 53-46 WELL #: W403HB RRCID -> 301281 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 12201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		3268	-0-	3268	3268	2656	2	127	4	Y	441	391	1			50
							485	9									
05	SHUT IN		39289	-0-	39289	42557	19595	2	13233	4	Y	5874	3867	0	1989	1	68
							6461	9									

COBRA STATE 53-46 WELL #: W104HA RRCID -> 301314 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 11508 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		28741	-0-	28741	28741	20171	2	966	4	Y	6913	6123	1			790
							7604	9									
05	SHUT IN		258909	-0-	258909	287650	112742	2	76141	4	Y	63660	42072	0	21644	1	734
							70026	9									

COBRA STATE 53-46 WELL #: W401HB RRCID -> 301324 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W302HB RRCID -> 301334 COMPL. DATE 02/25/2026 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W102HA RRCID -> 301385 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 2423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMASHBOY 1-29 E WELL #: W101HA RRCID -> 301386 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W101HA RRCID -> 301416 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 2385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W101HS RRCID -> 301417 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 2428 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W103HA RRCID -> 301487 COMPL. DATE 03/11/2026 TOTAL DEPTH 11493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W301HB RRCID -> 301515 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 2429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W102HS RRCID -> 301533 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W103HS RRCID -> 301580 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	116	2	22	9	N	20					420
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	91	2	17	9	N	15					435
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	N	10					445
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5					450
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					450
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	204	2	40	9	N	36					486

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3236	2	122	9	N	111	187	1			217
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3706	2	157	9	N	143	181	1			179
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2649	2	154	9	N	140	185	1			134
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2835	2	224	9	N	204	182	1			156
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1674	2	184	9	N	167	179	1			144
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3235	2	250	9	N	227	182	1			189

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4					87
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					88
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	N	7					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					96

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					203
01	2201	X	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					203
02	1988	X	914	-0-	-1074	-0-	914	2			N	-0-					203
03	1860	X	1261	-0-	-599	-0-	1239	2	22	9	N	20					223
04	1920	X	507	-0-	-1413	-0-	503	2	4	9	N	4					227
05	1984	X	1432	-0-	-552	-0-	1432	2			N	-0-					227

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19					207
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	524	2	19	9	N	17					224
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	277	2	158	9	N	144	183	1			185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	450	N	25	-0-	-425	-0-	8	2	17	9	N	15					200
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	78	2	9	9	N	8					208

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

12	186	N	124	-0-	-62	-0-	99	2	25	9	N	23					193
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	42	2	12	9	N	11					204
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	45	2	8	9	N	7					211
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	25	9	N	23					234
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					234
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	N	5					239

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	578	1	490	2	N	62					389
							68	9									
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	558	1	806	2	N	32					421
							35	9									
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	560	1	1129	2	N	17	182	1			256
							19	9									
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	618	1	1563	2	N	64					320
							70	9									
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	330	1	1104	2	N	145	181	1			284
							160	9									
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	448	1	1278	2	N	88	1	8			371
							97	9									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4					362
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					363
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					368
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16					384
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	181	1			204
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	8			209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	482	-0-	-5222	-0-	14	1	460	2	Y	7	34	1			15
							8	9									
*01	5704	X	581	-0-	-5123	-0-	6	1	572	2	Y	3	5	1			13
							3	9									
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	230	1	7723	2	Y	315	12	1			316
							347	9									
03	4123	X	1195	-0-	-2928	-0-	36	1	1146	2	Y	12	316	1			12
							13	9									
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	9	1			3
*05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	252	1	9066	2	Y	222	165	1			60
							244	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	249	40	1			259
							274	9									
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	34	1	3032	2	Y	191	80	1			370
							210	9									
02	2352	X	2017	-0-	-335	-0-	54	1	1812	2	Y	137	337	1			170
							151	9									
*03	2883	X	606	-0-	-2277	-0-	19	1	586	2	Y	1	170	1			1
							1	9									
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	1098	-0-	-2188	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					-0-

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					200
01	1736	X	17	-0-	-1719	-0-	17	2			N	-0-					200
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					200
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6	9	N	5					205
04	1680	X	942	-0-	-738	-0-	920	2	22	9	N	20					225
05	1736	X	682	-0-	-1054	-0-	679	2	3	9	N	3					228

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	84	1	2672	2	Y	258	291	1			330
							284	9									
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	2			Y	-0-	102	1			228
02	9408	X	1334	-0-	-8074	-0-	37	1	1251	2	Y	42	208	1			62
							46	9									
*03	10416	X	7150	-0-	-3266	-0-	205	1	6437	2	Y	462	64	1			460
							508	9									
04	10080	X	5079	-0-	-5001	-0-	320	1	4385	2	Y	340	347	1			453
							374	9									
05	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	68	1	2452	2	Y	399	744	1	1	8	107
							439	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
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	812	1	7976	2	N	148	186	1			297
							163	9									
01	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	736	1	6825	2	N	139	182	1			254
							153	9									
02	7588	X	7158	-0-	-430	-0-	784	1	6240	2	N	122	179	1			197
							134	9									
03	8959	X	7705	-0-	-1254	-0-	868	1	6674	2	N	148					345
							163	9									
04	8670	X	1429	-0-	-7241	-0-	140	1	1259	2	N	27	242	1			130
							30	9									
05	8959	X	8225	-0-	-734	-0-	623	1	7475	2	N	115	1	8			244
							127	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	N	6					124
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	9	N	25					149
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	217	2	24	9	N	22	143	1			28
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	232	2	42	9	N	38					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	385	2	188	9	N	171					237

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

12	403	N	70	-0-	-333	-0-	66	2	4	9	N	4					148
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	310	2	25	9	N	23					171
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	122	2	23	9	N	21					192
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	60	2	29	9	N	26					218
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	2	13	9	N	12					230
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1840	2	169	9	N	154					384

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	868	1	3289	2	N	13					399
							14	9									
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	812	1	2941	2	N	31					430
							34	9									
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	784	1	4359	2	N	29					459
							32	9									
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	748	1	3465	2	N	25					484
							28	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	840	1	3295	2	N	141	461	1			164
							155	9									
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	868	1	3490	2	N	105					269
							116	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16240	2	135	9	N	123	182	1			174
01	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	20856	2	196	9	N	178	183	1			169
02	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14870	2	76	9	N	69					238
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					238
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	82	1	2	9	N	2					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					140
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					142
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	N	7					149
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	N	2					151
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	8	2	1	9	N	1					152
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	6			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	806 348	1 9	9178	2	N	316	256	0			184
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	840 310	1 9	8504	2	N	282	287	0			179
02	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	784 290	1 9	8070	2	N	264	279	0			164
03	10323	X	10295	-0-	-28	-0-	868 437	1 9	8990	2	N	397	307	0			254
04	9990	X	9593	-0-	-397	-0-	840 318	1 9	8435	2	N	289	317	0			226
05	10323	X	9280	-0-	-1043	-0-	795 278	1 9	8207	2	N	253	193	0			286

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

12	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	37473	2	2572	9	N	2338	2339	1	1	8	172
01	50208	X	50208	-0-	-0-	-0-	47404	2	2804	9	N	2549	2545	1	1	8	175
02	45373	X	45373	-0-	-0-	-0-	42603	2	2770	9	N	2518	2280	1			413
03	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	44650	2	3027	9	N	2752	2855	1	3	8	307
*04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6109	2	413	9	N	375	355	1			327
*05	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	13666	2	1470	9	N	1336	1446	1	1	8	216

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

12	29016	X	27177	-0-	-1839	-0-	772 1980	1 9	24425	2	N	1800	1672	0			328
01	28520	X	25510	-0-	-3010	-0-	835 1702	1 9	22973	2	N	1547	1513	0			362
02	25620	X	23081	-0-	-2539	-0-	730 1814	1 9	20537	2	N	1649	1691	0			320
03	28117	X	26292	-0-	-1825	-0-	818 1929	1 9	23545	2	N	1754	1751	0			323
04	26790	X	24422	-0-	-2368	-0-	811 1788	1 9	21823	2	N	1625	1513	0			435
05	27187	X	25234	-0-	-1953	-0-	870 1961	1 9	22403	2	N	1783	1684	0	1	8	533

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	619	1	6463	2	N	496	643	0			307
							546	9									
01	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	580	1	6426	2	N	498	440	0			365
							548	9									
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	560	1	6117	2	N	471	571	0			265
							518	9									
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	618	1	6499	2	N	423	406	0			282
							465	9									
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	600	1	6497	2	N	542	580	0	1	8	243
							596	9									
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	620	1	6761	2	N	472	447	0			268
							519	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

12	8339	X	7712	-0-	-627	-0-	842	1	6045	2	N	750	730	0			226
							825	9									
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	861	1	5978	2	N	711	669	0			268
							782	9									
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	727	1	5689	2	N	783	867	0			184
							861	9									
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	866	1	6081	2	N	719	660	0			243
							791	9									
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	751	1	5850	2	N	667	626	0			284
							734	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	862	1	5419	2	N	729	602	0	1	8	410
							802	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

12	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	451	1	23580	2	N	633	511	0			326
							696	9									
01	22351	X	22238	-0-	-113	-0-	517	1	21157	2	N	513	557	0			282
							564	9									
02	22204	X	11083	-0-	-11121	-0-	182	1	10559	2	N	311	409	0			184
							342	9									
03	24738	X	9041	-0-	-15697	-0-	85	1	8551	2	N	368	321	0			231
							405	9									
04	23940	X	23375	-0-	-565	-0-	452	1	22196	2	N	661	616	0			276
							727	9									
05	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	736	1	23756	2	N	672	678	0			270
							739	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19158	X	18189	-0-	-969	-0-	832	1	15081	2	N	2069	1997	0			382
							2276	9									
01	18724	X	15193	-0-	-3531	-0-	781	1	12760	2	N	1502	1301	0			583
							1652	9									
02	16716	X	15580	-0-	-1136	-0-	767	1	13266	2	N	1406	1629	0	38	8	322
							1547	9									
03	18507	X	16772	-0-	-1735	-0-	988	1	14125	2	N	1508	1428	0	10	8	392
							1659	9									
*04	17610	X	9880	-0-	-7730	-0-	480	1	4921	2	N	814	757	0	5	8	444
							3584	4	895	9							
05	18197	X	5905	-0-	-12292	-0-	61	1	5277	2	N	515	709	0			250
							567	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	812	1	25226	2	N	715	797	0			199
							787	9									
01	25978	X	19283	-0-	-6695	-0-	720	1	17740	2	N	748	695	0			252
							823	9									
02	23800	X	6614	-0-	-17186	-0-	405	1	5886	2	N	294	304	0			242
							323	9									
*03	26350	X	1876	-0-	-24474	-0-	181	1	1467	2	N	207	311	0			138
							228	9									
04	25500	X	11082	-0-	-14418	-0-	840	1	8924	2	N	1198	791	0	1	8	544
							1318	9									
05	26350	X	11487	-0-	-14863	-0-	866	1	9918	2	N	639	897	0			286
							703	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
12	10633	X	6937	-0-	-3696	-0-	812	1	5465	2	N	600	675	0			167
							660	9									
*01	11563	X	8824	-0-	-2739	-0-	721	1	7501	2	N	547	530	0			184
							602	9									
02	10444	X	2293	-0-	-8151	-0-	405	1	1680	2	N	189	218	0			155
							208	9									
03	11563	X	913	-0-	-10650	-0-	156	1	481	2	N	251	239	0			167
							276	9									
04	8550	X	1118	-0-	-7432	-0-	774	1	188	2	N	134	240	0			61
							9	4	147	9							
05	8835	X	1203	-0-	-7632	-0-	868	1	76	2	N	235	191	0			105
							259	9									

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	20189	-0-	-5231	-0-	696	1	18063	2	N	1300	1303	0			284
							1430	9									
01	25358	X	21897	-0-	-3461	-0-	772	1	19978	2	N	1043	1058	0			269
							1147	9									
02	22848	X	20385	-0-	-2463	-0-	745	1	18803	2	N	761	671	0			359
							837	9									
*03	25296	X	23276	-0-	-2020	-0-	856	1	21048	2	N	1247	1353	0			253
							1372	9									
*04	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	842	1	26859	2	N	1246	1358	0	1	8	140
							1371	9									
*05	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	866	1	21360	2	N	1351	1217	0	1	8	273
							1486	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	12190	2	1069	9	N	972	936	0			262
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	11762	2	203	4	N	837	932	0			167
							921	9									
02	11592	X	9597	-0-	-1995	-0-	8918	2	68	4	N	555	371	0			351
							611	9									
03	13268	X	13144	-0-	-124	-0-	12031	2	123	4	N	900	1099	0			152
							990	9									
04	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	12092	2	1117	9	N	1015	943	0			224
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	12279	2	992	9	N	902	952	0	1	8	173

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	854	1	23002	2	N	1308	1416	0			215
							1439	9									
*01	22878	X	22866	-0-	-12	-0-	842	1	20807	2	N	1106	1035	0			286
							1217	9									
02	20664	X	19768	-0-	-896	-0-	773	1	17848	2	N	1043	837	0			492
							1147	9									
03	25296	X	21270	-0-	-4026	-0-	868	1	18843	2	N	1417	1621	0			288
							1559	9									
*04	24480	X	12995	-0-	-11485	-0-	840	1	11089	2	N	969	1148	0			109
							1066	9									
05	25296	X	19830	-0-	-5466	-0-	736	1	17695	2	N	1272	1124	0			257
							1399	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	6681	-0-	-3704	-0-	6180	2	501	9	N	455	499	0			349
01	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	12918	2	421	9	N	383	250	0			482
02	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12083	2	415	9	N	377	471	0			388
03	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	15554	2	455	9	N	414	570	0	1	8	231
04	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15229	2	843	9	N	766	745	0	1	8	251
05	13826	X	10497	-0-	-3329	-0-	9869	2	628	9	N	571	497	0	2	8	323

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29357	X	28268	-0-	-1089	-0-	870	1	25746	2	N	1502	1437	0			433
							1652	9									
01	28706	X	27492	-0-	-1214	-0-	839	1	25051	2	N	1456	1456	0			433
							1602	9									
02	25928	X	21305	-0-	-4623	-0-	691	1	19418	2	N	1087	1151	0			369
							1196	9									
03	28706	X	27889	-0-	-817	-0-	844	1	25431	2	N	1467	1462	0			374
							1614	9									
04	27360	X	26447	-0-	-913	-0-	835	1	24174	2	N	1307	1359	0	1	8	321
							1438	9									
05	28272	X	25929	-0-	-2343	-0-	856	1	23602	2	N	1337	1242	0			416
							1471	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	12524	X	11069	-0-		-1455	-0-	980 1363	1 9	8726	2	N	1239	1153	0			304
01	14849	X	11198	-0-		-3651	-0-	930 1342	1 9	8926	2	N	1220	1142	0			382
*02	13412	X	4929	-0-		-8483	-0-	425 572	1 9	3932	2	N	520	771	0			131
03	14849	X	7190	-0-		-7659	-0-	215 406	1 9	6569	2	N	369	149	0			351
04	11508	X	11508	-0-		-0-	-0-	822 1481	1 9	9205	2	N	1346	1357	0			340
05	11191	X	8376	-0-		-2815	-0-	781 1408	1 9	6187	2	N	1280	1197	0	2	8	421

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
12	12059	X	9120	-0-		-2939	-0-	825 944	1 9	7351	2	N	858	777	0			276
01	12617	X	8863	-0-		-3754	-0-	759 814	1 9	7290	2	N	740	734	0			282
02	11396	X	4250	-0-		-7146	-0-	370 452	1 9	3428	2	N	411	406	0			287
03	12617	X	6352	-0-		-6265	-0-	190 363	1 9	5799	2	N	330	238	0			379
04	11959	X	11959	-0-		-0-	-0-	897 1013	1 9	10049	2	N	921	996	0			304
05	9114	X	7891	-0-		-1223	-0-	789 850	1 9	6252	2	N	773	779	0			298

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
12	40767	X	40767	-0-		-0-	-0-	768 704	1 9	39295	2	N	640	761	0			260
01	37944	X	37727	-0-		-217	-0-	678 656	1 9	36393	2	N	596	420	0			436
02	37604	X	36424	-0-		-1180	-0-	637 644	1 9	35143	2	N	585	679	0			342
03	41633	X	36109	-0-		-5524	-0-	752 683	1 9	34674	2	N	621	681	0			282
04	40290	X	34614	-0-		-5676	-0-	708 758	1 9	33148	2	N	689	668	0			303
05	40765	X	33995	-0-		-6770	-0-	806 656	1 9	32533	2	N	596	630	0	2	8	267

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
12	15756	X	15756	-0-		-0-	-0-	868 1999	1 9	12889	2	N	1817	1786	0			417
01	14280	X	14280	-0-		-0-	-0-	868 1968	1 9	11444	2	N	1789	1811	0			395
02	6078	X	6078	-0-		-0-	-0-	420 856	1 9	4802	2	N	778	918	0			255
03	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-	265 547	1 9	1952	2	N	497	422	0			330
04	5878	X	5878	-0-		-0-	-0-	758 902	1 9	4218	2	N	820	891	0	1	8	258
05	6407	X	6407	-0-		-0-	-0-	856 1096	1 9	4455	2	N	996	907	0			347

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	868	1	10404	2	N	1013	1029	0			374
							1114	9									
01	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	812	1	7907	2	N	969	1078	0			265
							1066	9									
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	420	1	4191	2	N	470	509	0			226
							517	9									
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	247	1	1542	2	N	494	377	0			343
							543	9									
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	840	1	6408	2	N	1173	1150	0	1	8	365
							1290	9									
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	868	1	5922	2	N	1026	1037	0			354
							1129	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8739	-0-	-530	-0-	767	1	6407	2	N	1423	1566	0			754
							1565	9									
01	9238	X	8517	-0-	-721	-0-	775	1	6245	2	N	1361	1488	0			627
							1497	9									
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	700	1	6439	2	N	1406	1326	0			707
							1547	9									
03	9238	X	8888	-0-	-350	-0-	775	1	6376	2	N	1579	1912	0			374
							1737	9									
04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	750	1	6084	2	N	1504	1416	0			462
							1654	9									
05	9610	X	8220	-0-	-1390	-0-	752	1	5952	2	N	1378	1315	0			525
							1516	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	19142	-0-	-1380	-0-	870	1	16761	2	N	1374	1313	0			273
							1511	9									
01	20522	X	16463	-0-	-4059	-0-	804	1	14287	2	N	1247	1194	0			326
							1372	9									
02	17472	X	15185	-0-	-2287	-0-	778	1	13002	2	N	1277	1263	0			340
							1405	9									
03	19344	X	17232	-0-	-2112	-0-	856	1	14964	2	N	1284	1309	0			315
							1412	9									
04	18630	X	13944	-0-	-4686	-0-	762	1	11847	2	N	1214	1405	0	1	8	123
							1335	9									
05	19127	X	18144	-0-	-983	-0-	840	1	15798	2	N	1369	1223	0	1	8	268
							1506	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	14942	-0-	-6541	-0-	1315	1	11758	2	N	1699	1685	0			280
							1869	9									
01	20460	X	12858	-0-	-7602	-0-	1362	1	9814	2	N	1529	1498	0			311
							1682	9									
02	18480	X	11808	-0-	-6672	-0-	1134	1	9210	2	N	1331	1412	0			230
							1464	9									
*03	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	1426	1	20314	2	N	1472	1451	0			251
							1619	9									
04	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	1302	1	19222	2	N	1360	1427	0			184
							1496	9									
*05	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	1342	1	20174	2	N	1458	1369	0			273
							1604	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604																		
12	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-		866	1	15291	2	N	1733	1696	0			232
								1906	9									
*01	17298	X	15362	-0-	-1936	-0-		811	1	13012	2	N	1399	1319	0			312
								1539	9									
02	15624	X	15066	-0-	-558	-0-		784	1	12695	2	N	1443	1512	0			243
								1587	9									
03	17298	X	16521	-0-	-777	-0-		834	1	14133	2	N	1413	1391	0			265
								1554	9									
04	16740	X	16601	-0-	-139	-0-		842	1	14505	2	N	1140	1277	0			128
								1254	9									
05	17298	X	13250	-0-	-4048	-0-		806	1	11131	2	N	1194	1079	0			243
								1313	9									
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917																		
12	11315	X	9579	-0-	-1736	-0-		878	1	7847	2	N	776	781	0			293
								854	9									
*01	12679	X	7860	-0-	-4819	-0-		853	1	6145	2	N	784	787	0			290
								862	9									
02	11452	X	7158	-0-	-4294	-0-		701	1	5692	2	N	695	701	0			284
								765	9									
03	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-		883	1	12584	2	N	818	784	0			318
								900	9									
04	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-		929	1	13715	2	N	795	868	0			245
								875	9									
*05	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-		964	1	14489	2	N	811	799	0			257
								892	9									
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323																		
12	9052	X	7984	-0-	-1068	-0-		380	1	6668	2	N	851	757	0			369
								936	9									
*01	10478	X	5256	-0-	-5222	-0-		270	1	4235	2	N	683	702	0			350
								751	9									
*02	9464	X	4622	-0-	-4842	-0-		201	1	3840	2	N	528	573	0			305
								581	9									
*03	10478	X	2770	-0-	-7708	-0-		221	1	2421	2	Y	116	401	0			20
								128	9									
*04	9900	X	5969	-0-	-3931	-0-		673	1	4638	2	Y	598	593	0	14	8	11
								658	9									
05	7998	X	5650	-0-	-2348	-0-		532	1	4062	2	Y	960	958	0	1	8	12
								1056	9									
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817																		
12	17453	X	15985	-0-	-1468	-0-		794	1	13923	2	N	1153	1064	0			354
								1268	9									
01	17639	X	13803	-0-	-3836	-0-		766	1	12029	2	N	916	1004	0			266
								1008	9									
*02	15932	X	8237	-0-	-7695	-0-		380	1	7259	2	N	544	533	0			277
								598	9									
*03	17639	X	1161	-0-	-16478	-0-		94	1	1028	2	Y	35	306	0			6
								39	9									
*04	15480	X	7048	-0-	-8432	-0-		796	1	5487	2	Y	695	678	0	10	8	13
								765	9									
05	15996	X	10130	-0-	-5866	-0-		1058	1	8080	2	Y	902	903	0			12
								992	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	16478	-0-	-1936	-0-	823	1	14444	2	N	1101	959	0			354
							1211	9									
01	18414	X	14860	-0-	-3554	-0-	827	1	12998	2	N	941	1111	0			184
							1035	9									
*02	16632	X	8471	-0-	-8161	-0-	393	1	7509	2	N	517	481	0			220
							569	9									
*03	18414	X	756	-0-	-17658	-0-	54	1	593	2	Y	99	302	0			17
							109	9									
*04	15960	X	3846	-0-	-12114	-0-	450	1	3106	2	Y	264	270	0	6	8	5
							290	9									
05	16492	X	4991	-0-	-11501	-0-	569	1	4341	2	Y	74	78	0			1
							81	9									

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	9427	2	722	9	Y	656	656	0	1	8	5
01	9486	X	2856	-0-	-6630	-0-	2427	2	429	9	Y	390	390	0	1	8	4
02	8204	X	3561	-0-	-4643	-0-	3165	2	396	9	Y	360	359	0	1	8	4
03	9083	X	4083	-0-	-5000	-0-	3516	2	567	9	Y	515	500	0	1	8	18
04	8790	X	3578	-0-	-5212	-0-	3070	2	4	4	Y	458	471	0	1	8	4
							504	9									
05	9083	X	4350	-0-	-4733	-0-	3638	2	712	9	Y	647	640	0	4	8	7

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	9325	2	2059	9	Y	1872	1870	0	2	8	15
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	8804	2	2320	9	Y	2109	2099	0	5	8	20
02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	8169	2	2192	9	Y	1993	1985	0	7	8	21
03	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	8197	2	2272	9	Y	2065	2010	0	3	8	73
04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	8375	2	10	4	Y	1364	1423	0	3	8	11
							1500	9									
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	9525	2	1515	9	Y	1377	1364	0	8	8	16

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	809	1	13102	2	Y	745	822	0			180
							820	9									
01	14167	X	11372	-0-	-2795	-0-	784	1	9877	2	Y	580	558	0			202
							73	4	638	9							
02	12796	X	7011	-0-	-5785	-0-	406	1	6157	2	Y	407	430	0			179
							448	9									
03	14725	X	2441	-0-	-12284	-0-	181	1	2009	2	Y	228	113	0			294
							251	9									
04	14250	X	10803	-0-	-3447	-0-	840	1	9225	2	Y	671	738	0			227
							738	9									
05	14725	X	8750	-0-	-5975	-0-	850	1	7352	2	Y	498	544	0			181
							548	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
12	17050	X	14812	-0-	-2238	-0-	812	1	12672	2	Y	1207	1472	0			291
							1328	9									
01	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	840	1	14614	2	Y	1369	1184	0			476
							107	4	1506	9							
*02	15120	X	6048	-0-	-9072	-0-	337	1	5153	2	Y	507	760	0			223
							558	9									
*03	15562	X	1002	-0-	-14560	-0-	183	1	488	2	Y	301	140	0			384
							331	9									
04	16200	X	5033	-0-	-11167	-0-	840	1	3027	2	Y	1060	1085	0			359
							1166	9									
05	16740	X	7057	-0-	-9683	-0-	868	1	4705	2	Y	1349	1217	0			491
							1484	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	20507	2	4723	9	Y	4294	4291	0	4	8	34
01	32082	X	32082	-0-	-0-	-0-	27353	2	4729	9	Y	4299	4282	0	10	8	41
02	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	18602	2	3972	9	Y	3611	3601	0	13	8	38
03	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	19404	2	4203	9	Y	3821	3720	0	5	8	134
04	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	18774	2	24	4	Y	3694	3790	0	9	8	29
							4063	9									
05	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	19274	2	4135	9	Y	3759	3724	0	21	8	43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	765	1	17043	2	Y	3529	3526	0			61
							3882	9									
01	23250	X	20472	-0-	-2778	-0-	709	1	16058	2	Y	3356	3354	0	2	8	61
							13	4	3692	9							
02	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	750	1	16860	2	Y	3667	3619	0	29	8	80
							43	4	4034	9							
03	23777	X	19278	-0-	-4499	-0-	706	1	15207	2	Y	3059	2969	0			170
							3365	9									
04	22440	X	20470	-0-	-1970	-0-	748	1	16066	2	Y	3324	3414	0			80
							3656	9									
05	23777	X	12733	-0-	-11044	-0-	422	1	9804	2	Y	2270	2258	0	14	8	78
							10	4	2497	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24862	X	15955	-0-	-8907	-0-	15076	2	879	9	N	799	785	0			378
01	24862	X	24418	-0-	-444	-0-	22672	2	283	4	N	1330	1382	0			326
							1463	9									
02	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	22834	2	934	9	N	849	826	0			349
03	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	26254	2	1646	9	N	1496	1577	0			268
04	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	22916	2	1453	9	N	1321	1357	0	1	8	231
05	25014	X	25014	-0-	-0-	-0-	23896	2	1118	9	N	1016	946	0			301

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	812	1	20416	2	N	1650	1636	0			371
							1815	9									
01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	840	1	20687	2	N	1655	1675	0			351
							1821	9									
02	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	406	1	9557	2	N	753	847	0			257
							828	9									
03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	168	1	8592	2	N	398	373	0			282
							438	9									
04	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	840	1	16868	2	N	985	937	0	1	8	329
							1084	9									
05	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	868	1	15288	2	N	901	907	0			323
							991	9									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	1086	1	5964	2	N	928	1020	0			237
							1021	9									
01	8525	X	8400	-0-	-125	-0-	1123	1	6266	2	N	919	874	0			282
							1011	9									
02	7700	X	7284	-0-	-416	-0-	1048	1	5324	2	N	829	857	0			254
							912	9									
03	8215	X	8130	-0-	-85	-0-	1135	1	5925	2	N	973	973	0			254
							1070	9									
04	8130	X	7860	-0-	-270	-0-	1123	1	5703	2	N	940	834	0			360
							1034	9									
05	8401	X	7863	-0-	-538	-0-	1161	1	5703	2	N	908	930	0	1	8	337
							999	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
02	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
03	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	4			N	-0-					-0-
04	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					-0-

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

12	13733	X	12505	-0-	-1228	-0-	664	1	10435	2	Y	1278	1256	0			176
							1406	9									
01	16430	X	13995	-0-	-2435	-0-	599	1	12195	2	Y	1092	1077	0			191
							1201	9									
02	14840	X	10870	-0-	-3970	-0-	697	1	9045	2	Y	1025	1024	0			192
							1128	9									
03	16430	X	12240	-0-	-4190	-0-	677	1	10541	2	Y	929	968	0			153
							1022	9									
04	13530	X	11976	-0-	-1554	-0-	724	1	10560	2	Y	629	720	0			62
							692	9									
05	13981	X	12497	-0-	-1484	-0-	641	1	10440	2	Y	813	799	0			76
							522	4	894	9							

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

12	16089	X	13753	-0-	-2336	-0-	705	1	11089	2	Y	1781	1783	0			245
							1959	9									
01	18972	X	14881	-0-	-4091	-0-	614	1	12498	2	Y	1608	1572	0			281
							1769	9									
02	17136	X	12091	-0-	-5045	-0-	739	1	9592	2	Y	1600	1582	0			299
							1760	9									
03	18972	X	13890	-0-	-5082	-0-	735	1	11443	2	Y	1556	1598	0			257
							1712	9									
04	14400	X	14118	-0-	-282	-0-	784	1	11435	2	Y	1726	1812	0	1	8	170
							1899	9									
05	14880	X	13722	-0-	-1158	-0-	659	1	10723	2	Y	1640	1657	0			153
							536	4	1804	9							

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	574	1	4495	2	N	532	535	0			362
							99	4	585	9							
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	525	1	5550	2	N	502	505	0			359
							552	9									
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	547	1	5717	2	N	487	370	0			476
							50	4	536	9							
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	130	1	793	2	N	88	92	0			472
							97	9									
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	N	10	36	0	2	8	444
							11	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	136	0			310

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1154	1	19991	2	N	1891	1776	0			346
							2080	9									
01	21266	X	19589	-0-	-1677	-0-	1026	1	16626	2	N	1661	1606	0			401
							110	4	1827	9							
02	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	1036	1	17803	2	N	1673	1873	0			201
							72	4	1840	9							
03	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	1134	1	20395	2	N	1876	1712	0			365
							2064	9									
04	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	1101	1	19651	2	N	2060	2026	0	1	8	398
							2266	9									
05	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	1131	1	20096	2	N	1777	1699	0			476
							1955	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
12	37169	X	27434	-0-	-9735	-0-	808	1	24312	2	N	2104	2017	0			250
							2314	9									
01	36890	X	27065	-0-	-9825	-0-	913	1	23988	2	N	1967	2025	0			192
							2164	9									
02	28196	X	27540	-0-	-656	-0-	874	1	24447	2	N	2017	2007	0			202
							2219	9									
03	34778	X	34778	-0-	-0-	-0-	987	1	31177	2	N	2376	2210	0	30	8	338
							2614	9									
04	30180	X	13159	-0-	-17021	-0-	479	1	6993	2	N	781	886	0	8	8	225
							4828	4	859	9							
05	30504	X	146	-0-	-30358	-0-	95	1	41	2	N	9	69	0			165
							10	9									

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	6045	-0-	-15717	-0-	33	1	5974	2	Y	8	9	0			4
							29	4	9	9							
01	18817	X	15483	-0-	-3334	-0-	129	1	15110	2	Y	65	54	0			15
							172	4	72	9							
02	16996	X	9816	-0-	-7180	-0-	84	1	9618	2	Y	25	34	0			6
							86	4	28	9							
03	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	159	1	18755	2	Y	108	97	0	1	8	16
							60	4	119	9							
*04	14970	X	12553	-0-	-2417	-0-	111	1	12352	2	Y	42	51	0			7
							44	4	46	9							
05	15469	X	9248	-0-	-6221	-0-	88	1	9082	2	Y	14	15	0			6
							63	4	15	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	17210	-0-	-708	-0-	553	1	15491	2	N	1060	1119	0			245
							1166	9									
01	17577	X	13039	-0-	-4538	-0-	332	1	11841	2	N	787	647	0			385
							866	9									
02	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	553	1	15080	2	N	745	820	0			310
							820	9									
03	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	620	1	16129	2	N	1093	1230	0			173
							1202	9									
04	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	576	1	16830	2	N	1111	1106	0			178
							1222	9									
05	17918	X	16421	-0-	-1497	-0-	550	1	14736	2	N	1032	1058	0	1	8	151
							1135	9									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	814	1	8162	2	N	1244	1359	0			245
							1368	9									
01	9951	X	9255	-0-	-696	-0-	724	1	7318	2	N	1103	999	0			349
							1213	9									
02	8988	X	8669	-0-	-319	-0-	785	1	6767	2	N	1015	1076	0			288
							1117	9									
03	10354	X	9711	-0-	-643	-0-	859	1	7600	2	N	1138	1200	0			226
							1252	9									
04	10020	X	9067	-0-	-953	-0-	842	1	7082	2	N	1039	942	0			323
							1143	9									
05	10354	X	9391	-0-	-963	-0-	837	1	7287	2	N	1152	1065	0			410
							1267	9									

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	11772	2	13	4	Y	510	507	0			10
							561	9									
01	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	10574	2	330	4	Y	402	401	0			11
							442	9									
02	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16074	2	54	4	Y	245	251	0			5
							270	9									
03	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	21217	2	12	4	Y	286	272	0			19
							315	9									
*04	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	19639	2	153	4	Y	225	239	0			5
							248	9									
05	12028	X	11904	-0-	-124	-0-	11697	2	1	4	Y	187	189	0			3
							206	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14020	2	16	4	Y	380	661	0			12
							418	9									
01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	11488	2	359	4	Y	496	494	0			14
							546	9									
*02	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	20666	2	69	4	Y	459	464	0			279
							505	9									
03	28541	X	28541	-0-	-0-	-0-	27978	2	16	4	Y	497	473	0			33
							547	9									
*04	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	26063	2	203	4	Y	459	483	0			9
							505	9									
05	20398	X	14370	-0-	-6028	-0-	13581	2	1	4	Y	716	712	0			13
							788	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	4			N	-0-					-0-
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	4			N	-0-					-0-
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	4			N	-0-					-0-
05	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	4			N	-0-					-0-

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

*11	18330	X	16897	-0-	-1433	-0-	293	1	15139	2	N	1332	1416	0			222
							1465	9									
12	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	437	1	19016	2	N	1301	1234	0			289
							1431	9									
01	18941	X	17871	-0-	-1070	-0-	384	1	16348	2	N	1035	918	0			406
							1139	9									
*02	15764	X	12087	-0-	-3677	-0-	264	1	10963	2	N	782	963	0			225
							860	9									
03	18941	X	137	-0-	-18804	-0-	3	1	117	2	N	15	236	0			4
							17	9									
04	18330	X	255	-0-	-18075	-0-	2	1	67	2	N	169	123	0			50
							186	9									
05	18941	X	755	-0-	-18186	-0-	5	1	156	2	N	540	361	0	1	8	228
							594	9									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

12	17794	X	16822	-0-	-972	-0-	868	1	15016	2	N	853	886	0			268
							938	9									
01	17546	X	16421	-0-	-1125	-0-	868	1	14653	2	N	818	743	0			343
							900	9									
02	15540	X	14873	-0-	-667	-0-	784	1	13265	2	N	749	660	0			432
							824	9									
03	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	868	1	15746	2	N	778	898	0			312
							856	9									
04	16380	X	15424	-0-	-956	-0-	840	1	13760	2	N	749	684	0	1	8	376
							824	9									
05	16833	X	15806	-0-	-1027	-0-	838	1	14154	2	N	740	731	0			385
							814	9									

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

12	8215	X	7121	-0-	-1094	-0-	141	1	6064	2	Y	833	831	0			10
							916	9									
01	7564	X	6681	-0-	-883	-0-	174	1	5597	2	Y	827	823	0	4	8	10
							910	9									
02	6608	X	5666	-0-	-942	-0-	148	1	4674	2	Y	767	766	0			11
							844	9									
03	7316	X	6216	-0-	-1100	-0-	179	1	5085	2	Y	865	823	0			53
							952	9									
*04	7080	X	3073	-0-	-4007	-0-	97	1	1698	2	Y	439	476	0	1	8	15
							795	4	483	9							
05	7130	X	1970	-0-	-5160	-0-	12	1	1768	2	Y	173	184	0			4
							190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25575	X	20059	-0-	-5516	-0-	431	1	18714	2	N	831	745	0			388
							914	9									
01	25575	X	22180	-0-	-3395	-0-	484	1	20594	2	N	1002	1222	0			168
							1102	9									
02	23100	X	23080	-0-	-20	-0-	520	1	21542	2	N	925	827	0			266
							1018	9									
03	36323	X	36323	-0-	-0-	-0-	865	1	34004	2	N	1322	1213	0			375
							1454	9									
04	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	838	1	26520	2	N	1024	1095	0			304
							1126	9									
05	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	863	1	25752	2	N	824	779	0			349
							906	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
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					375
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					377
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					378
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					379
*04	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	4	N	-0-					379
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	4	N	-0-					379

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	603	1	2084	2	N	215	181	1			416
							237	9									
01	3813	X	2759	-0-	-1054	-0-	849	1	1681	2	N	208	364	1			260
							229	9									
*02	2884	X	2408	-0-	-476	-0-	763	1	1488	2	N	143	1	8			402
							157	9									
03	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	664	1	2009	2	N	183	358	1	1	8	226
							201	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	852	1	2293	2	N	190	183	1	1	8	232
							209	9									
05	2914	X	2108	-0-	-806	-0-	497	1	1497	2	N	104	174	1			162
							114	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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					222
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					224
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					225
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					225
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					229

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	2137	1	12984	2	N	310	344	0			33
							341	9									
01	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	2003	1	16113	2	N	444	427	0	2	8	48
							256	4	488	9							
02	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	2019	1	14346	2	N	447	431	0	3	8	61
							492	9									
03	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	1966	1	16916	2	N	400	392	0	2	8	67
							440	9									
*04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	2265	1	10391	2	N	535	531	0	2	8	69
							1	4	589	9							
*05	31709	X	31709	-0-	-0-	-0-	2672	1	28366	2	N	581	591	0			59
							32	4	639	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	18358	-0-	-2226	-0-	560	1	16618	2	N	997	944	0			382
							83	4	1097	9							
01	20584	X	19222	-0-	-1362	-0-	620	1	17361	2	N	1064	774	0			672
							71	4	1170	9							
02	18536	X	17557	-0-	-979	-0-	560	1	15929	2	N	940	1261	0			351
							34	4	1034	9							
03	20522	X	19468	-0-	-1054	-0-	611	1	17579	2	N	1096	1074	0			373
							72	4	1206	9							
04	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	600	1	17349	2	N	1027	1041	0			359
							119	4	1130	9							
05	19437	X	19390	-0-	-47	-0-	618	1	17584	2	N	1080	1021	0			418
							1188	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
12	19902	X	16275	-0-	-3627	-0-	351	1	14525	2	Y	1234	1233	0			14
							42	4	1357	9							
01	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	601	1	18644	2	Y	1521	1500	0	6	8	29
							71	4	1673	9							
02	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	560	1	16622	2	Y	1483	1495	0			17
							3	4	1631	9							
*03	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	624	1	18791	2	Y	1679	1586	0			110
							1847	9									
04	20310	X	11551	-0-	-8759	-0-	424	1	8455	2	Y	829	911	0	2	8	26
							1760	4	912	9							
05	20987	X	7647	-0-	-13340	-0-	56	1	6919	2	Y	589	600	0			15
							24	4	648	9							

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	812	1	7503	2	N	656	651	0			283
							722	9									
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	686	1	6493	2	N	565	545	0			303
							622	9									
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	784	1	7116	2	N	609	582	0			330
							670	9									
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	859	1	7652	2	N	739	670	0			399
							813	9									
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	84	1	472	2	N	50	208	0	4	8	237
							55	9									
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	630	1	9797	2	N	735	515	0			457
							809	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	620	1	13347	2	N	914	830	0			452
							1005	9									
01	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	620	1	12878	2	N	880	830	0			502
							222	4	968	9							
02	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	540	1	11925	2	N	517	732	0			287
							24	4	569	9							
03	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	618	1	13343	2	N	893	893	0			287
							982	9									
04	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	598	1	12304	2	N	868	893	0			262
							955	9									
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	620	1	13321	2	N	842	781	0			323
							926	9									

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	26429	-0-	-138	-0-	580	1	24905	2	N	858	816	0			365
							944	9									
01	25823	X	24674	-0-	-1149	-0-	555	1	23149	2	N	877	874	0			368
							5	4	965	9							
02	22988	X	22919	-0-	-69	-0-	560	1	21404	2	N	868	963	0			273
							955	9									
03	26443	X	25235	-0-	-1208	-0-	620	1	23567	2	N	845	800	0			318
							118	4	930	9							
04	27404	X	27404	-0-	-0-	-0-	598	1	25652	2	N	1049	1057	0			310
							1154	9									
05	26443	X	24449	-0-	-1994	-0-	620	1	22896	2	N	848	943	0			215
							933	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	778	1	1439	2	N	192	368	1			101
							211	9									
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	755	1	1004	2	N	153					254
							168	9									
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	786	1	970	2	N	162	349	1			67
							178	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	861	1	1815	2	N	156	149	1			74
							172	9									
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	784	1	6833	2	N	202	148	1			128
							222	9									
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	758	1	8586	2	N	69	1	8			196
							76	9									

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	15935	-0-	-4866	-0-	1550	1	13059	2	N	1205	1537	0	11	8	410
							1326	9									
01	20801	X	13765	-0-	-7036	-0-	1550	1	11087	2	N	1025	1086	0	26	8	323
							1128	9									
02	18788	X	7793	-0-	-10995	-0-	1400	1	4550	2	N	970	764	0	74	8	455
							776	4	1067	9							
03	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	1550	1	14117	2	N	1164	1199	0	53	8	367
							1280	9									
04	16080	X	16055	-0-	-25	-0-	1489	1	13535	2	N	937	950	0	10	8	344
							1031	9									
05	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1538	1	14342	2	N	1094	1038	0	25	8	375
							1203	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					89
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	89	5			-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-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-

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					61
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	61	5			-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

12	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	577	1	14368	2	Y	591	619	0			245
							650	9									
01	14694	X	13116	-0-	-1578	-0-	600	1	11909	2	Y	552	580	0			217
							607	9									
02	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	560	1	10734	2	Y	518	367	0			368
							570	9									
03	12741	X	12529	-0-	-212	-0-	620	1	10987	2	Y	597	619	0			346
							265	4	657	9							
04	12330	X	6515	-0-	-5815	-0-	330	1	5789	2	Y	360	413	0			293
							396	9									
05	12741	X	11099	-0-	-1642	-0-	448	1	9504	2	Y	456	523	0			226
							645	4	502	9							

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

12	21607	X	20694	-0-	-913	-0-	620	1	18730	2	N	1222	1278	0			245
							1344	9									
01	21607	X	18359	-0-	-3248	-0-	558	1	16620	2	N	1074	1118	0			201
							1181	9									
02	19516	X	17325	-0-	-2191	-0-	560	1	15592	2	N	1066	1063	0			204
							1173	9									
03	20925	X	19486	-0-	-1439	-0-	612	1	17448	2	N	1296	1121	0			379
							1426	9									
04	20040	X	18951	-0-	-1089	-0-	585	1	17131	2	N	1123	1201	0			301
							1235	9									
05	20708	X	19668	-0-	-1040	-0-	618	1	17842	2	N	1098	1062	0			337
							1208	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
*08	18135	X	5225	-0-	-12910	-0-	619	1	3543	2	Y	961	957	0	1	8	8
							6	4	1057	9							
09	17550	X	5426	-0-	-12124	-0-	373	1	3923	2	Y	1018	1014	0			12
							10	4	1120	9							
*10	11594	X	5472	-0-	-6122	-0-	803	1	3751	2	Y	825	822	0			15
							10	4	908	9							
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	52	1	4295	2	Y	793	801	0			7
							18	4	872	9							
*12	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	110	1	4547	2	Y	801	799	0			9
							13	4	881	9							
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	151	1	4700	2	Y	912	900	0	4	8	17
							18	4	1003	9							
*02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	161	1	4779	2	Y	901	908	0			10
							1	4	991	9							
*03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	163	1	4902	2	Y	1019	962	0			67
							1121	9									
04	5670	X	2796	-0-	-2874	-0-	90	1	1801	2	Y	482	533	0	1	8	15
							375	4	530	9							
05	6572	X	1615	-0-	-4957	-0-	10	1	1284	2	Y	288	295	0			8
							4	4	317	9							

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

12	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	777	1	14726	2	N	762	686	0			404
							838	9									
01	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	839	1	16136	2	N	797	949	0			252
							877	9									
02	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	690	1	14578	2	N	640	539	0			353
							704	9									
03	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	866	1	16045	2	N	737	817	0			273
							811	9									
04	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	840	1	15175	2	N	652	575	0	1	8	349
							664	4	717	9							
05	17856	X	17591	-0-	-265	-0-	865	1	15942	2	N	713	726	0			336
							784	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	585	2	96	9	N	87	177	1			245
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	620	2	122	9	N	111					356
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	179	1			177
03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1109	2	143	9	N	130					307
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	328	2	25	9	N	23					330
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	484	2	62	9	N	56					386

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

12	49526	X	49526	-0-	-0-	-0-	1063	1	45805	2	Y	2416	2412	0	1	8	28
							2658	9									
01	47455	X	47455	-0-	-0-	-0-	1353	1	43587	2	Y	2286	2276	0	11	8	27
							2515	9									
02	47040	X	41519	-0-	-5521	-0-	1204	1	38084	2	Y	2028	2027	0			28
							2231	9									
03	52080	X	34457	-0-	-17623	-0-	1105	1	31486	2	Y	1696	1620	0			104
							1866	9									
*04	50400	X	11233	-0-	-39167	-0-	399	1	6986	2	Y	526	610	0	2	8	18
							3269	4	579	9							
05	49538	X	18181	-0-	-31357	-0-	118	1	17234	2	Y	754	753	0			19
							829	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35588	X	28678	-0-	-6910	-0-	26244	2	2434	9	Y	2213	2212	0			18
01	35588	X	24926	-0-	-10662	-0-	22329	2	2597	9	Y	2361	2356	0			23
02	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	20388	2	2655	9	Y	2414	2412	0			25
03	28675	X	25609	-0-	-3066	-0-	22520	2	3089	9	Y	2808	2734	0			99
04	27750	X	22837	-0-	-4913	-0-	20179	2	25	4	Y	2394	2474	0			19
							2633	9									
05	28675	X	24955	-0-	-3720	-0-	22026	2	2929	9	Y	2663	2650	0	1	8	31

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
*10	54932	X	2722	-0-	-52210	-0-	94	1	2491	2	Y	118	135	0			2
							7	4	130	9							
11	53160	X	20241	-0-	-32919	-0-	229	1	18912	2	Y	926	920	0			8
							81	4	1019	9							
*12	38099	X	31430	-0-	-6669	-0-	710	1	29343	2	Y	1175	1169	0			14
							84	4	1293	9							
01	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	1148	1	35632	2	Y	1538	1517	0	6	8	29
							136	4	1692	9							
02	37832	X	37832	-0-	-0-	-0-	1178	1	34972	2	Y	1523	1535	0			17
							7	4	1675	9							
03	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	1299	1	39116	2	Y	1683	1590	0			110
							1851	9									
04	37350	X	12702	-0-	-24648	-0-	470	1	9354	2	Y	846	927	0	2	8	27
							1947	4	931	9							
05	41881	X	19290	-0-	-22591	-0-	147	1	18149	2	Y	846	851	0			22
							63	4	931	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
12	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-	1312	1	33193	2	N	2173	2179	0			33
							2390	9									
01	30773	X	30773	-0-	-0-	-0-	1301	1	27279	2	N	1994	2000	0			27
							2193	9									
02	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	1215	1	24526	2	N	1915	1897	0	17	8	28
							2107	9									
03	30046	X	30046	-0-	-0-	-0-	1386	1	26431	2	N	2026	1898	0	16	8	140
							2229	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	418	1	6967	2	N	666	768	0	4	8	34
							2679	4	733	9							
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	11465	2	958	9	N	871	867	0			38

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	22689	2	531	4	Y	2197	2197	0			23
							2417	9									
01	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	21297	2	29	4	Y	1986	1984	0			25
							2185	9									
02	22456	X	21606	-0-	-850	-0-	19565	2	35	4	Y	1824	1792	0	18	8	39
							2006	9									
03	24862	X	22282	-0-	-2580	-0-	20300	2	1982	9	Y	1802	1712	0	18	8	111
04	24060	X	6997	-0-	-17063	-0-	5421	2	986	4	Y	536	633	0	4	8	10
							590	9									
05	24862	X	10367	-0-	-14495	-0-	9566	2	76	4	Y	659	654	0			15
							725	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
*07	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63	63	55	2	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

12	28613	X	25829	-0-	-2784	-0-	1107	1	23278	2	N	1313	1510	0			347
							1444	9									
01	27683	X	25717	-0-	-1966	-0-	1457	1	22758	2	N	1365	1359	0	3	8	350
							1502	9									
02	24332	X	23255	-0-	-1077	-0-	1312	1	20580	2	N	1239	1162	0	5	8	422
							1363	9									
03	26288	X	25384	-0-	-904	-0-	1457	1	22494	2	N	1303	1378	0	5	8	342
							1433	9									
04	25170	X	24281	-0-	-889	-0-	1410	1	21506	2	N	1241	1223	0	2	8	358
							1365	9									
05	25823	X	24175	-0-	-1648	-0-	1457	1	21366	2	N	1198	1173	0			383
							34	4	1318	9							

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

12	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	4			N	-0-					-0-
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	4			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	4			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	4			N	-0-					-0-

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

12	43400	X	40609	-0-	-2791	-0-	39710	2	139	4	N	691	678	0			218
							760	9									
01	43400	X	38661	-0-	-4739	-0-	37904	2	44	4	N	648	575	0	4	8	287
							713	9									
02	38808	X	36749	-0-	-2059	-0-	520	1	35615	2	N	558	481	0	6	8	358
							614	9									
03	41540	X	40415	-0-	-1125	-0-	620	1	38918	2	N	728	723	0	6	8	357
							76	4	801	9							
04	40200	X	38442	-0-	-1758	-0-	600	1	37145	2	N	634	740	0	3	8	248
							697	9									
05	40672	X	39756	-0-	-916	-0-	620	1	38420	2	N	651	581	0			318
							716	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	15517	-0-	-4199	-0-	15196	2	321	9	Y	292	275	0			33
01	19003	X	16408	-0-	-2595	-0-	15865	2	180	4	Y	330	294	0	1	8	68
							363	9									
02	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	18088	2	153	4	Y	372	396	0	3	8	41
							409	9									
03	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	17764	2	56	4	Y	340	325	0	2	8	54
							374	9									
*04	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	42	1	16976	2	Y	225	251	0	1	8	27
							20	4	248	9							
05	20646	X	16746	-0-	-3900	-0-	125	1	16227	2	Y	339	306	0			60
							21	4	373	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
12	26350	X	16656	-0-	-9694	-0-	14796	2	346	4	Y	1376	1376	0			14
							1514	9									
01	16027	X	12236	-0-	-3791	-0-	10990	2	15	4	Y	1119	1119	0			14
							1231	9									
02	14280	X	8327	-0-	-5953	-0-	7311	2	13	4	Y	912	902	0	5	8	19
							1003	9									
03	16647	X	15200	-0-	-1447	-0-	13780	2	1420	9	Y	1291	1223	0	7	8	80
04	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	14598	2	2655	4	Y	1499	1542	0	8	8	29
							1649	9									
05	16647	X	7058	-0-	-9589	-0-	6520	2	52	4	Y	442	461	0			10
							486	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
12	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	192	1	17496	2	N	1711	1597	0			353
							344	4	1882	9							
01	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	1011	1	17270	2	N	1588	1555	0			386
							176	4	1747	9							
02	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	1574	1	10781	2	N	1561	1511	0			436
							3601	4	1717	9							
03	19902	X	18819	-0-	-1083	-0-	1765	1	12952	2	N	1650	1747	0			339
							2287	4	1815	9							
04	19560	X	8760	-0-	-10800	-0-	864	1	4235	2	N	835	882	0			292
							2742	4	919	9							
05	20212	X	3049	-0-	-17163	-0-	2498	2	275	4	N	251	224	0			319
							276	9									

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35774	X	31837	-0-	-3937	-0-	1389	1	28367	2	N	1892	1835	0			215
							2081	9									
01	35557	X	28736	-0-	-6821	-0-	1539	1	25292	2	N	1732	1686	0			261
							1905	9									
02	33264	X	30842	-0-	-2422	-0-	1395	1	27552	2	N	1723	1753	0	25	8	206
							1895	9									
03	36828	X	34331	-0-	-2497	-0-	1533	1	30653	2	N	1950	1842	0	26	8	288
							2145	9									
*04	35640	X	20459	-0-	-15181	-0-	746	1	10893	2	N	1121	1033	0	13	8	363
							7587	4	1233	9							
05	34162	X	10853	-0-	-23309	-0-	56	1	10068	2	N	663	821	0			205
							729	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	7077	-0-	-5664	-0-	5731	2	134	4	Y	1102	1102	0			11
							1212	9									
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	6151	2	9	4	Y	1167	1163	0			15
							1284	9									
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	7212	2	13	4	Y	1187	1170	0	7	8	25
							1306	9									
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	7359	2	1217	9	Y	1106	1056	0	6	8	69
*04	7200	X	5539	-0-	-1661	-0-	4116	2	748	4	Y	614	668	0	3	8	12
							675	9									
05	9455	X	4207	-0-	-5248	-0-	3724	2	30	4	Y	412	414	0			10
							453	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
12	35867	X	35732	-0-	-135	-0-	1387	1	32111	2	Y	2031	1898	0			188
							2234	9									
01	33263	X	32510	-0-	-753	-0-	1394	1	29359	2	Y	1597	1558	0			227
							1757	9									
02	30044	X	29447	-0-	-597	-0-	1387	1	26310	2	Y	1591	1676	0	13	8	129
							1750	9									
03	35743	X	32474	-0-	-3269	-0-	1683	1	28856	2	Y	1759	1636	0	15	8	237
							1935	9									
04	34590	X	11183	-0-	-23407	-0-	559	1	8139	2	Y	616	728	0	3	8	122
							1807	4	678	9							
05	35743	X	14945	-0-	-20798	-0-	155	1	13869	2	Y	837	901	0			58
							921	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
12	33697	X	31688	-0-	-2009	-0-	192	1	27931	2	N	2282	2185	0			384
							1055	4	2510	9							
01	33046	X	26816	-0-	-6230	-0-	372	1	24295	2	N	1932	1960	0			356
							24	4	2125	9							
02	29680	X	19678	-0-	-10002	-0-	326	1	12002	2	N	1464	1361	0			459
							5740	4	1610	9							
03	31682	X	27434	-0-	-4248	-0-	372	1	21970	2	N	2102	2163	0			398
							2780	4	2312	9							
04	30660	X	14410	-0-	-16250	-0-	192	1	7340	2	N	1196	1271	0			323
							5562	4	1316	9							
05	31682	X	585	-0-	-31097	-0-	576	2	9	9	N	8					331

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	20451	-0-	-1466	-0-	19615	2	97	4	Y	672	668	0			84
							739	9									
01	21545	X	18930	-0-	-2615	-0-	18025	2	205	4	Y	636	575	0	3	8	142
							700	9									
02	20496	X	17800	-0-	-2696	-0-	17001	2	151	4	Y	589	645	0	5	8	81
							648	9									
03	22692	X	18263	-0-	-4429	-0-	17628	2	57	4	Y	525	503	0	4	8	99
							578	9									
04	21960	X	16927	-0-	-5033	-0-	41	1	16391	2	Y	396	433	0	2	8	60
							59	4	436	9							
05	20460	X	17834	-0-	-2626	-0-	131	1	16925	2	Y	600	541	0			119
							118	4	660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	31558	X	30576	-0-		-982	-0-		28742	2	167	4	N	1515	1463	0			362
									1667	9									
01	32209	X	23536	-0-		-8673	-0-		21310	2	888	4	N	1216	1410	0	3	8	165
									1338	9									
02	29456	X	27101	-0-		-2355	-0-		24843	2	821	4	N	1306	1314	0			157
									1437	9									
03	32612	X	31949	-0-		-663	-0-		29878	2	544	4	N	1388	1325	0			220
									1527	9									
04	31560	X	31008	-0-		-552	-0-		29252	2	320	4	N	1305	1302	0	9	8	214
									1436	9									
05	32191	X	32191	-0-		-0-	-0-		30534	2	195	4	N	1329	1293	0	45	8	205
									1462	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. GAS	(I) 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	37913	X	22663	-0-		-15250	-0-		21187	2	570	4	Y	824	1102	0			231
									906	9									
01	36983	X	21758	-0-		-15225	-0-		20223	2	720	4	Y	741	761	0	1	8	210
									815	9									
02	33404	X	22488	-0-		-10916	-0-		14321	2	7124	4	Y	948	964	0			194
									1043	9									
03	22661	X	22642	-0-		-19	-0-		16284	2	5366	4	Y	902	754	0			342
									992	9									
04	21930	X	9304	-0-		-12626	-0-		4178	2	4727	4	Y	363	574	0	1	8	130
									399	9									
05	24893	X	8202	-0-		-16691	-0-		8033	2	22	4	Y	134	155	0	3	8	106
									147	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. GAS	(I) 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	20832	X	13162	-0-		-7670	-0-		12248	2	330	4	Y	531	712	0			149
									584	9									
01	20832	X	15473	-0-		-5359	-0-		14323	2	510	4	Y	582	565	0	1	8	165
									640	9									
02	18480	X	12830	-0-		-5650	-0-		8138	2	4048	4	Y	585	630	0			120
									644	9									
03	14135	X	14135	-0-		-0-	-0-		10092	2	3326	4	Y	652	525	0			247
									717	9									
04	14970	X	6737	-0-		-8233	-0-		2996	2	3390	4	Y	319	451	0	1	8	114
									351	9									
05	15469	X	3099	-0-		-12370	-0-		3004	2	8	4	Y	79	129	0	1	8	63
									87	9									

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	1172	1	10423	2	Y	953	940	0			309
							66	4	1048	9							
*01	13857	X	11431	-0-	-2426	-0-	1154	1	8411	2	Y	895	968	0			236
							881	4	985	9							
02	13440	X	10767	-0-	-2673	-0-	1199	1	8607	2	Y	874	826	0			284
							961	9									
03	14880	X	12415	-0-	-2465	-0-	1308	1	9758	2	Y	1164	1078	0			370
							69	4	1280	9							
*04	14400	X	11036	-0-	-3364	-0-	1223	1	9100	2	Y	648	870	0			148
							713	9									
05	12710	X	11792	-0-	-918	-0-	1223	1	10134	2	Y	395	448	0			95
							435	9									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	965	1	8583	2	Y	551	427	0			179
							55	4	606	9							
01	9951	X	8804	-0-	-1147	-0-	918	1	6694	2	Y	446	507	0			118
							701	4	491	9							
02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	849	1	6093	2	Y	463	430	0			151
							509	9									
03	10199	X	9067	-0-	-1132	-0-	976	1	7279	2	Y	692	623	0			220
							51	4	761	9							
04	9870	X	9229	-0-	-641	-0-	987	1	7344	2	Y	816	850	0			186
							898	9									
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	1071	1	8870	2	Y	1255	1139	0	1	8	301
							1381	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27652	X	698	-0-	-26954	-0-	683	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	25947	X	331	-0-	-25616	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
09	7560	X	114	-0-	-7446	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
10	713	X	144	-0-	-569	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
11	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	368	1	11895	2	Y	1472	1431	0	5	8	36
							377	4	1619	9							
12	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	819	1	17289	2	Y	1728	1707	0			57
							375	4	1901	9							
01	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	1163	1	19010	2	Y	1600	1583	0			74
							1760	9									
02	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	955	1	17456	2	Y	1324	1339	0	10	8	49
							110	4	1456	9							
03	20398	X	6631	-0-	-13767	-0-	412	1	5338	2	Y	801	772	0	18	8	60
							881	9									
*04	21240	X	16	-0-	-21224	-0-	1	1	13	2	Y	2	61	0			1
							2	9									
05	22103	X	1471	-0-	-20632	-0-	6	1	1236	2	Y	170	162	0			9
							42	4	187	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 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
*06	41880	X	6135	-0-	-35745	-0-	447	1	3796	2	Y	970	953	0			142
							825	4	1067	9							
*07	42718	X	15876	-0-	-26842	-0-	318	1	13168	2	Y	2111	2234	0	6	8	13
							68	4	2322	9							
08	41912	X	22292	-0-	-19620	-0-	936	1	19056	2	Y	2091	2065	0	23	8	16
							2300	9									
09	35220	X	24317	-0-	-10903	-0-	661	1	21200	2	Y	2233	2201	0	19	8	29
							2456	9									
10	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	1194	1	16730	2	Y	2011	1983	0	21	8	36
							411	4	2212	9							
11	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	420	1	13580	2	Y	1446	1442	0	5	8	35
							430	4	1591	9							
12	25141	X	20707	-0-	-4434	-0-	815	1	17201	2	Y	2107	2072	0			70
							373	4	2318	9							
01	25141	X	19003	-0-	-6138	-0-	975	1	15947	2	Y	1892	1875	0			87
							2081	9									
02	22708	X	22152	-0-	-556	-0-	1024	1	18720	2	Y	2082	2078	0	15	8	76
							118	4	2290	9							
03	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	1661	1	21514	2	Y	2231	2089	0	51	8	167
							2454	9									
*04	20040	X	1016	-0-	-19024	-0-	70	1	844	2	Y	88	222	0	2	8	31
							5	4	97	9							
05	24521	X	11289	-0-	-13232	-0-	46	1	9952	2	Y	868	852	0			47
							336	4	955	9							

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	613	1	11661	2	N	927	1005	0			599
							1020	9									
01	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	608	1	10663	2	N	915	712	0			802
							17	4	1007	9							
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	546	1	15262	2	N	880	711	0	2	8	969
							968	9									
03	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	601	1	17115	2	N	751	902	0			818
							826	9									
04	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	600	1	13068	2	N	807	1193	0			432
							888	9									
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	620	1	13083	2	N	909	927	0	3	8	411
							7	4	1000	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
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	906	1	7166	2	Y	1722	1592	0	24	8	360
							1894	9									
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	785	1	7969	2	Y	1634	1688	0			306
							1797	9									
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	811	1	6051	2	Y	1583	1561	0	46	8	282
							1741	9									
03	9951	X	9198	-0-	-753	-0-	852	1	6438	2	Y	1725	1651	0	42	8	314
							10	4	1898	9							
*04	10200	X	8299	-0-	-1901	-0-	736	1	5899	2	Y	1513	1685	0	3	8	139
							1664	9									
05	10540	X	8287	-0-	-2253	-0-	745	1	5646	2	Y	1598	1579	0	2	8	156
							138	4	1758	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7434	-0-	-1432	-0-	613	1	4850	2	Y	1792	1684	0	25	8	375
							1971	9									
01	8370	X	6620	-0-	-1750	-0-	453	1	4593	2	Y	1431	1538	0			268
							1574	9									
02	7000	X	4808	-0-	-2192	-0-	393	1	2931	2	Y	1349	1337	0	39	8	241
							1484	9									
03	7750	X	7476	-0-	-274	-0-	639	1	4831	2	Y	1817	1683	0	44	8	331
							7	4	1999	9							
*04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	856	1	6856	2	Y	1922	2072	0	4	8	177
							2114	9									
*05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	909	1	6882	2	Y	1961	1945	0	2	8	191
							168	4	2157	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
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1111	1	8785	2	Y	1836	1692	0	26	8	384
							2020	9									
01	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	1069	1	10846	2	Y	1905	1932	0			357
							2096	9									
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1098	1	8198	2	Y	1769	1759	0	51	8	316
							1946	9									
03	11904	X	11616	-0-	-288	-0-	1101	1	8323	2	Y	1981	1888	0	48	8	361
							13	4	2179	9							
*04	13560	X	10442	-0-	-3118	-0-	944	1	7558	2	Y	1764	1959	0	4	8	162
							1940	9									
05	14012	X	10081	-0-	-3931	-0-	939	1	7112	2	Y	1688	1684	0	2	8	164
							173	4	1857	9							

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	32109	2	2404	9	Y	2185	2192	0	2	8	155
01	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	29325	2	2701	9	Y	2455	2449	0	1	8	160
02	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	21126	2	3148	9	Y	2862	2840	0			182
03	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	24212	2	3284	9	Y	2985	2895	0	3	8	269
*04	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	14769	2	3434	9	Y	3122	3153	0	2	8	236
05	15996	X	3345	-0-	-12651	-0-	2149	2	1196	9	Y	1087	1208	0	1	8	114

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53067	X	53067	-0-	-0-	-0-	1496	1	46820	2	Y	4319	4318	0	4	8	34
							4751	9									
01	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	1155	1	36165	2	Y	3406	3399	0	8	8	33
							3747	9									
02	51707	X	51707	-0-	-0-	-0-	1487	1	45357	2	Y	4421	4392	0	16	8	46
							4863	9									
03	58750	X	58750	-0-	-0-	-0-	1625	1	52108	2	Y	4561	4441	0	6	8	160
							5017	9									
*04	52727	X	52727	-0-	-0-	-0-	1518	1	46301	2	Y	4409	4523	0	11	8	35
							58	4	4850	9							
*05	53462	X	53462	-0-	-0-	-0-	1498	1	47090	2	Y	4431	4390	0	25	8	51
							4874	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	14374	2	2023	9	Y	1839	1846	0	1	8	130
01	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	13128	2	2274	9	Y	2067	2062	0			135
02	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	21285	2	2284	9	Y	2076	2078	0	1	8	132
03	37761	X	37761	-0-	-0-	-0-	35876	2	1885	9	Y	1714	1691	0	1	8	154
*04	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	19192	2	1642	9	Y	1493	1532	0	2	8	113
*05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	9925	2	2175	9	Y	1977	1882	0	1	8	207

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

12	35309	X	22435	-0-	-12874	-0-	197	1	20293	2	Y	1765	1678	0			226
							3	4	1942	9							
01	35309	X	19350	-0-	-15959	-0-	179	1	17058	2	Y	1755	1732	0	2	8	247
							182	4	1931	9							
02	29764	X	16990	-0-	-12774	-0-	178	1	15080	2	Y	1564	1563	0	3	8	245
							12	4	1720	9							
03	24769	X	18103	-0-	-6666	-0-	191	1	16058	2	Y	1530	1500	0	18	8	257
							171	4	1683	9							
*04	21720	X	17790	-0-	-3930	-0-	197	1	15634	2	Y	1681	1737	0	5	8	196
							110	4	1849	9							
05	22444	X	19279	-0-	-3165	-0-	191	1	16684	2	Y	1819	1813	0	16	8	186
							403	4	2001	9							

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	179	1	18408	2	Y	2652	2613	0			340
							3	4	2917	9							
01	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	212	1	20243	2	Y	1769	1858	0	2	8	249
							216	4	1946	9							
02	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	169	1	14321	2	Y	1394	1422	0	3	8	218
							11	4	1533	9							
03	21514	X	18016	-0-	-3498	-0-	190	1	15976	2	Y	1527	1471	0	18	8	256
							170	4	1680	9							
*04	21900	X	20450	-0-	-1450	-0-	228	1	18096	2	Y	1817	1856	0	6	8	211
							127	4	1999	9							
05	22630	X	19892	-0-	-2738	-0-	199	1	17423	2	Y	1681	1705	0	15	8	172
							421	4	1849	9							

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

12	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	32420	2	1569	9	Y	1426	1432	0	1	8	101
01	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	30115	2	1704	9	Y	1549	1549	0			101
02	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	26151	2	1899	9	Y	1726	1716	0	1	8	110
03	32982	X	32982	-0-	-0-	-0-	30676	2	2306	9	Y	2096	2016	0	1	8	189
*04	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	17730	2	2059	9	Y	1872	1917	0	2	8	142
*05	17546	X	3953	-0-	-13593	-0-	3095	2	858	9	Y	780	840	0			82

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
12	16120	X	14986	-0-	-1134	-0-	620	1	12276	2	Y	1900	1900	0	2	8	15
							2090	9									
01	16120	X	15593	-0-	-527	-0-	620	1	12813	2	Y	1964	1955	0	5	8	19
							2160	9									
02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	560	1	10227	2	Y	1786	1779	0	7	8	19
							1965	9									
03	13237	X	13217	-0-	-20	-0-	620	1	10408	2	Y	1990	1936	0	3	8	70
							2189	9									
04	12810	X	11824	-0-	-986	-0-	600	1	9214	2	Y	1816	1867	0	5	8	14
							12	4	1998	9							
05	13237	X	12102	-0-	-1135	-0-	620	1	9370	2	Y	1920	1901	0	11	8	22
							2112	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
12	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	2015	1	17180	2	Y	2039	2037	0	2	8	16
							2243	9									
01	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	2010	1	17064	2	Y	2037	2028	0	5	8	20
							2241	9									
02	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	1820	1	14418	2	Y	1724	1720	0	6	8	18
							1896	9									
03	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	2012	1	17518	2	Y	1783	1736	0	2	8	63
							1961	9									
*04	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1950	1	15539	2	Y	1636	1682	0	4	8	13
							19	4	1800	9							
*05	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	2007	1	15990	2	Y	1801	1783	0	10	8	21
							1981	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
12	11780	X	11160	-0-	-620	-0-	9476	2	1684	9	Y	1531	1522	0			66
01	11470	X	9632	-0-	-1838	-0-	8281	2	1351	9	Y	1228	1254	0			40
02	10388	X	6567	-0-	-3821	-0-	6047	2	520	9	Y	473	480	0			33
*03	11501	X	9690	-0-	-1811	-0-	8685	2	37	4	Y	880	880	0			33
							968	9									
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	10069	2	2	4	Y	968	992	0			9
							1065	9									
05	11160	X	10464	-0-	-696	-0-	9360	2	34	4	Y	973	968	0			14
							1070	9									

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
12	10633	X	9648	-0-	-985	-0-	8657	2	991	9	Y	901	905	0			39
01	10292	X	9810	-0-	-482	-0-	8922	2	888	9	Y	807	820	0			26
02	9184	X	4283	-0-	-4901	-0-	3951	2	332	9	Y	302	307	0			21
*03	10013	X	2348	-0-	-7665	-0-	2072	2	9	4	Y	243	255	0			9
							267	9									
*04	9480	X	6455	-0-	-3025	-0-	5831	2	1	4	Y	566	570	0			5
							623	9									
05	9796	X	5568	-0-	-4228	-0-	5095	2	18	4	Y	414	413	0			6
							455	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	32829	X	30313	-0-	-2516	-0-	27736	2	2577	9	Y	2343	2325	0			101
01	32116	X	27981	-0-	-4135	-0-	25685	2	2296	9	Y	2087	2120	0			68
02	29008	X	13912	-0-	-15096	-0-	12685	2	1227	9	Y	1115	1104	0			79
03	32116	X	8119	-0-	-23997	-0-	7570	2	33	4	Y	469	530	0			18
							516	9									
*04	29970	X	27338	-0-	-2632	-0-	24820	2	4	4	Y	2285	2283	0			20
							2514	9									
05	30318	X	22101	-0-	-8217	-0-	20606	2	75	4	Y	1291	1293	0			18
							1420	9									

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7090	3	876	9	Y	796	790	0	4	8	9
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	6846	3	204	4	Y	855	851	0			13
							941	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3519	3	543	9	Y	494	499	0			8
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

12	11315	X	10094	-0-	-1221	-0-	8378	3	1716	9	Y	1560	1548	0	8	8	18
01	10974	X	10748	-0-	-226	-0-	8754	3	261	4	Y	1575	1569	0			24
							1733	9									
02	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	8555	3	1613	9	Y	1466	1466	0	1	8	23
03	10075	X	5657	-0-	-4418	-0-	3765	3	75	4	Y	1652	1604	0	7	8	64
							1817	9									
*04	9750	X	7283	-0-	-2467	-0-	6277	3	9	4	Y	906	956	0	3	8	11
							997	9									
05	10075	X	3491	-0-	-6584	-0-	2998	3	493	9	Y	448	452	0	2	8	5

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

12	11718	X	10209	-0-	-1509	-0-	8560	3	1649	9	Y	1499	1493	0	7	8	17
01	11718	X	9379	-0-	-2339	-0-	7677	3	229	4	Y	1339	1335	0			21
							1473	9									
02	9240	X	8900	-0-	-340	-0-	7576	3	1324	9	Y	1204	1205	0	1	8	19
03	10230	X	9700	-0-	-530	-0-	8115	3	162	4	Y	1294	1253	0	10	8	50
							1423	9									
*04	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	9006	3	12	4	Y	1307	1338	0	4	8	15
							1438	9									
*05	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	9416	3	1396	9	Y	1269	1265	0	5	8	14

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

12	10013	X	9438	-0-	-575	-0-	8120	3	1318	9	Y	1198	1188	0	9	8	14
01	9889	X	9415	-0-	-474	-0-	8056	3	240	4	Y	1017	1015	0			16
							1119	9									
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	7720	3	1282	9	Y	1165	1161	0	2	8	18
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	8270	3	165	4	Y	1258	1212	0	16	8	48
							1384	9									
*04	9270	X	8462	-0-	-808	-0-	7331	3	10	4	Y	1019	1049	0	6	8	12
							1121	9									
05	9579	X	9320	-0-	-259	-0-	8263	3	1057	9	Y	961	956	0	7	8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	24087	X	20539	-0-	-3548	-0-	17841	2	2698	9	Y	2453	2435	0	2	8	20
01	22909	X	21761	-0-	-1148	-0-	19282	2	2479	9	Y	2254	2247	0	5	8	22
02	20692	X	17725	-0-	-2967	-0-	15764	2	1961	9	Y	1783	1779	0	7	8	19
03	31510	X	31510	-0-	-0-	-0-	28797	2	2713	9	Y	2466	2395	0	3	8	87
04	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	25615	2	32	4	Y	2082	2147	0	5	8	17
							2290	9									
05	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	25413	2	2383	9	Y	2166	2146	0	12	8	25

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
12	18755	X	3556	-0-	-15199	-0-	232	1	2259	2	Y	968	977	0	1	8	8
							1065	9									
01	23064	X	6419	-0-	-16645	-0-	467	1	5410	2	Y	493	495	0	1	8	5
							542	9									
02	20832	X	893	-0-	-19939	-0-	71	1	749	2	Y	66	70	0			1
							73	9									
03	23064	X	2175	-0-	-20889	-0-	172	1	1676	2	Y	297	288	0			10
							327	9									
04	13830	X	95	-0-	-13735	-0-	3	2	92	9	Y	84	93	0			1
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37603	X	30497	-0-	-7106	-0-	28570	2	1927	9	Y	1752	1731	0			75
01	36673	X	34836	-0-	-1837	-0-	32539	2	2297	9	Y	2088	2095	0			68
02	31612	X	18427	-0-	-13185	-0-	17331	2	1096	9	Y	996	994	0			70
03	38757	X	38757	-0-	-0-	-0-	36665	2	158	4	Y	1758	1761	0			67
							1934	9									
04	33720	X	31517	-0-	-2203	-0-	29902	2	5	4	Y	1464	1518	0			13
							1610	9									
05	34844	X	30284	-0-	-4560	-0-	28809	2	104	4	Y	1246	1242	0			17
							1371	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	928	1	15662	2	Y	2009	2006	0	2	8	16
							2210	9									
01	16399	X	13694	-0-	-2705	-0-	666	1	11185	2	Y	1675	1671	0	4	8	16
							1843	9									
02	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	769	1	12081	2	Y	2098	2084	0	8	8	22
							2308	9									
03	18786	X	16634	-0-	-2152	-0-	838	1	13566	2	Y	2027	1975	0	3	8	71
							2230	9									
04	18180	X	15511	-0-	-2669	-0-	776	1	12434	2	Y	2077	2126	0	5	8	17
							16	4	2285	9							
05	18786	X	16360	-0-	-2426	-0-	811	1	13228	2	Y	2110	2091	0	12	8	24
							2321	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24583	X	23020	-0-	-1563	-0-	1938	1	18846	2	Y	2033	2030	0	2	8	16
							2236	9									
01	23932	X	23345	-0-	-587	-0-	1694	1	19604	2	Y	1861	1855	0	4	8	18
							2047	9									
02	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	1637	1	17308	2	Y	1698	1692	0	6	8	18
							1868	9									
03	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	1995	1	19469	2	Y	2089	2031	0	3	8	73
							2298	9									
*04	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	1890	1	18962	2	Y	1865	1918	0	5	8	15
							24	4	2052	9							
05	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

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
12	81742	X	81742	-0-	-0-	-0-	73165	2	8577	9	Y	7797	7766	0	7	8	62
01	65154	X	65154	-0-	-0-	-0-	58806	2	6348	9	Y	5771	5764	0	14	8	55
02	55790	X	55790	-0-	-0-	-0-	50679	2	5111	9	Y	4646	4636	0	17	8	48
03	81747	X	56983	-0-	-24764	-0-	51975	2	5008	9	Y	4553	4435	0	6	8	160
04	79110	X	54042	-0-	-25068	-0-	49361	2	62	4	Y	4199	4315	0	11	8	33
							4619	9									
05	81747	X	49743	-0-	-32004	-0-	45329	2	4414	9	Y	4013	3977	0	23	8	46

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
12	30194	X	30194	-0-	-0-	-0-	28500	2	1694	9	Y	1540	1546	0	1	8	109
01	27934	X	27934	-0-	-0-	-0-	26029	2	1905	9	Y	1732	1727	0	1	8	113
02	28182	X	28182	-0-	-0-	-0-	26069	2	2113	9	Y	1921	1912	0			122
03	38695	X	38695	-0-	-0-	-0-	36882	2	1813	9	Y	1648	1620	0	2	8	148
*04	21306	X	21306	-0-	-0-	-0-	19730	2	1576	9	Y	1433	1472	0	1	8	108
*05	14198	X	4104	-0-	-10094	-0-	3445	2	659	9	Y	599	643	0	1	8	63

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	2968	1	50067	2	Y	3833	3819	0	3	8	31
							4216	9									
01	43170	X	43170	-0-	-0-	-0-	2259	1	37929	2	Y	2711	2710	0	6	8	26
							2982	9									
02	DLQ G-10		48243	-0-	48243	48243	2726	1	42805	2	Y	2465	2456	0	9	8	26
							2712	9									
03	DLQ G-10		56763	-0-	56763	105006	3119	1	50472	2	Y	2884	2805	0	4	8	101
							3172	9									
04	DLQ G-10		57613	-0-	57613	162619	3173	1	50878	2	Y	3180	3248	0	8	8	25
							64	4	3498	9							
05	DLQ G-10		59314	-0-	59314	221933	3215	1	52457	2	Y	3311	3279	0	19	8	38
							3642	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	577	1	13362	2	Y	2353	2285	0			218
							2588	9									
01	16399	X	12166	-0-	-4233	-0-	466	1	9802	2	Y	1725	1698	0			245
							1898	9									
02	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	712	1	13493	2	Y	2170	2221	0	18	8	176
							2387	9									
03	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	845	1	14496	2	Y	2220	2079	0	18	8	299
							2442	9									
*04	16560	X	14161	-0-	-2399	-0-	683	1	9950	2	Y	1199	1254	0	7	8	237
							2209	4	1319	9							
05	18383	X	6014	-0-	-12369	-0-	56	1	5008	2	Y	864	1041	0			60
							950	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	14807	2	1494	9	N	1358	1391	1	1	8	100
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	11945	2	1442	9	N	1311	1321	1			90
02	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	12757	2	1306	9	N	1187	1082	1	1	8	194
*03	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	15838	2	1511	9	N	1374	1414	1	1	8	153
04	10710	X	1347	-0-	-9363	-0-	1057	2	290	9	N	264	187	1			230
05	11067	X	3822	-0-	-7245	-0-	3182	2	640	9	N	582	718	1			94

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

12	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	1917	1	32342	2	Y	1723	1721	0	1	8	14
							1895	9									
01	30969	X	25630	-0-	-5339	-0-	1359	1	22821	2	Y	1318	1316	0	3	8	13
							1450	9									
02	34552	X	30052	-0-	-4500	-0-	1697	1	26646	2	Y	1554	1545	0	6	8	16
							1709	9									
03	38254	X	31478	-0-	-6776	-0-	1728	1	27964	2	Y	1624	1581	0	2	8	57
							1786	9									
04	37020	X	31403	-0-	-5617	-0-	1734	1	27798	2	Y	1669	1709	0	4	8	13
							35	4	1836	9							
05	36146	X	33105	-0-	-3041	-0-	1805	1	29451	2	Y	1681	1665	0	10	8	19
							1849	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

12	31310	X	31111	-0-	-199	-0-	28722	2	5	4	Y	2167	2142	0			59
							2384	9									
01	31310	X	28665	-0-	-2645	-0-	26199	2	14	4	Y	2229	2206	0			82
							2452	9									
02	28280	X	25743	-0-	-2537	-0-	23743	2	2000	9	Y	1818	1824	0			76
03	31124	X	27544	-0-	-3580	-0-	25000	2	2544	9	Y	2313	2252	0			137
04	30120	X	24458	-0-	-5662	-0-	22180	2	2278	9	Y	2071	2120	0			88
05	31124	X	24587	-0-	-6537	-0-	22691	2	31	4	Y	1695	1665	0			118
							1865	9									

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

12	5022	X	2478	-0-	-2544	-0-	451	1	1563	2	N	422	450	0			380
							464	9									
01	5022	X	2530	-0-	-2492	-0-	462	1	644	2	N	426	328	0			478
							955	4	469	9							
02	3780	X	1647	-0-	-2133	-0-	458	1	630	2	N	508	455	0			531
							559	9									
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	727	1	3013	2	N	319	413	0			437
							351	9									
04	3030	X	2176	-0-	-854	-0-	439	1	1376	2	N	328	238	0	1	8	526
							361	9									
05	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	515	1	1227	2	N	436	421	0	1	8	540
							480	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	28799	X	18212	-0-	-10587	-0-	1135	1	15690	2	Y	1261	1442	0	1	8	361
							1387	9									
01	28799	X	16356	-0-	-12443	-0-	1046	1	14670	2	Y	582	687	0			256
							640	9									
*02	26012	X	14700	-0-	-11312	-0-	1064	1	13319	2	Y	288	403	0			141
							317	9									
*03	22692	X	15974	-0-	-6718	-0-	1108	1	14585	2	Y	255	287	0	1	8	108
							281	9									
04	21960	X	15573	-0-	-6387	-0-	1120	1	14259	2	Y	176	242	0			42
							194	9									
05	18197	X	15501	-0-	-2696	-0-	1049	1	14345	2	Y	97	115	0			24
							107	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
12	31558	X	27428	-0-	-4130	-0-	25555	2	4	4	Y	1699	1679	0			46
							1869	9									
01	31496	X	27400	-0-	-4096	-0-	25589	2	14	4	Y	1634	1620	0			60
							1797	9									
02	27272	X	21798	-0-	-5474	-0-	20444	2	1354	9	Y	1231	1240	0			51
03	30194	X	28203	-0-	-1991	-0-	26543	2	1660	9	Y	1509	1471	0			89
04	27390	X	27113	-0-	-277	-0-	25455	2	1658	9	Y	1507	1532	0			64
05	27593	X	27593	-0-	-0-	-0-	25922	2	35	4	Y	1487	1448	0			103
							1636	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	866	1	11966	2	Y	900	705	0	1	8	258
							990	9									
*01	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	805	1	11288	2	Y	980	807	0			431
							1078	9									
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	627	1	7846	2	Y	931	906	0			456
							1024	9									
03	13826	X	13262	-0-	-564	-0-	825	1	10857	2	Y	1436	1276	0	8	8	608
							1580	9									
04	13380	X	12994	-0-	-386	-0-	834	1	10614	2	Y	1405	1675	0	1	8	337
							1546	9									
05	13826	X	13263	-0-	-563	-0-	800	1	10943	2	Y	1382	1381	0			338
							1520	9									

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
12	10912	X	7051	-0-	-3861	-0-	594	1	6254	2	Y	162	149	0			27
							25	4	178	9							
01	10912	X	9171	-0-	-1741	-0-	610	1	8370	2	Y	174	164	0			37
							191	9									
02	9100	X	6815	-0-	-2285	-0-	552	1	6130	2	Y	121	137	0			21
							133	9									
03	7037	X	5876	-0-	-1161	-0-	610	1	5148	2	Y	107	101	0			27
							118	9									
04	8880	X	4648	-0-	-4232	-0-	268	1	4243	2	Y	112	119	0			20
							14	4	123	9							
05	9176	X	6376	-0-	-2800	-0-	332	1	5813	2	Y	210	203	0	1	8	26
							231	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	18600	X	13045	-0-	-5555	-0-	10068	2	2977	9	Y	2706	2721	0			222
01	18600	X	13200	-0-	-5400	-0-	10094	2	35	4	Y	2792	2655	0			359
							3071	9									
02	15820	X	13378	-0-	-2442	-0-	10827	2	2551	9	Y	2319	2406	0			272
03	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	16413	2	2611	9	Y	2374	2390	0	17	8	239
04	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	15863	2	2263	9	Y	2057	2101	0			195
05	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	14474	2	2147	9	Y	1952	1862	0	6	8	279

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
12	18135	X	12165	-0-	-5970	-0-	10337	2	1828	9	Y	1662	1662	0			137
01	18104	X	11450	-0-	-6654	-0-	9768	2	33	4	Y	1499	1443	0			193
							1649	9									
02	14056	X	12289	-0-	-1767	-0-	10790	2	1499	9	Y	1363	1396	0			160
03	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	16512	2	1858	9	Y	1689	1668	0	11	8	170
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	16311	2	1927	9	Y	1752	1756	0			166
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	15383	2	1981	9	Y	1801	1705	0	5	8	257

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
12	19530	X	17941	-0-	-1589	-0-	47	1	16069	2	Y	1625	1622	0	6	8	11
							37	4	1788	9							
01	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	55	1	15896	2	Y	2495	2476	0			30
							195	4	2745	9							
02	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	52	1	17145	2	Y	2060	2065	0			25
							6	4	2266	9							
03	18817	X	17788	-0-	-1029	-0-	51	1	15372	2	Y	2054	2019	0			60
							106	4	2259	9							
*04	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	56	1	16674	2	Y	2092	2130	0			22
							72	4	2301	9							
*05	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	67	1	20609	2	Y	2186	2177	0			31
							152	4	2405	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
12	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	45	1	15171	2	Y	2733	2734	0	10	8	19
							35	4	3006	9							
01	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	54	1	15617	2	Y	2981	2965	0			35
							191	4	3279	9							
02	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	51	1	16957	2	Y	2543	2547	0			31
							6	4	2797	9							
03	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	51	1	15224	2	Y	2741	2692	0			80
							105	4	3015	9							
*04	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	50	1	14661	2	Y	2658	2709	0			29
							64	4	2924	9							
*05	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	53	1	16214	2	Y	2819	2807	0			41
							119	4	3101	9							

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
12	58758	X	58758	-0-	-0-	-0-	1833	1	54272	2	Y	2412	2399	0			35
							2653	9									
01	58737	X	58737	-0-	-0-	-0-	2040	1	54003	2	Y	2449	2442	0			42
							2694	9									
02	44296	X	41801	-0-	-2495	-0-	1821	1	38074	2	Y	1733	1722	0	15	8	38
							1906	9									
03	49042	X	38930	-0-	-10112	-0-	1869	1	35239	2	Y	1656	1573	0	13	8	108
							1822	9									
04	47460	X	5219	-0-	-42241	-0-	287	1	3274	2	Y	232	330	0	1	8	9
							1403	4	255	9							
05	49042	X	19163	-0-	-29879	-0-	18136	2	1027	9	Y	934	912	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	34813	X	31542	-0-	-3271	-0-	77	1	26015	2	Y	4900	4917	0	18	8	34
							60	4	5390	9							
01	34813	X	33233	-0-	-1580	-0-	94	1	27242	2	Y	5057	5031	0			60
							334	4	5563	9							
02	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	88	1	29232	2	Y	4191	4199	0			52
							11	4	4610	9							
03	31668	X	31668	-0-	-0-	-0-	88	1	26322	2	Y	4615	4532	0			135
							181	4	5077	9							
04	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	86	1	25518	2	Y	4465	4552	0			48
							111	4	4912	9							
05	30721	X	26811	-0-	-3910	-0-	73	1	22426	2	Y	3770	3764	0			54
							165	4	4147	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
12	21607	X	21226	-0-	-381	-0-	51	1	17441	2	Y	3358	3357	0	12	8	23
							40	4	3694	9							
01	19747	X	13498	-0-	-6249	-0-	38	1	11155	2	Y	1971	1971	0			23
							137	4	2168	9							
02	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	2270	1	15945	2	Y	2346	2340	0			29
							6	4	2581	9							
03	21235	X	20587	-0-	-648	-0-	2143	1	15217	2	Y	2838	2784	0			83
							105	4	3122	9							
04	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	2415	1	15699	2	Y	2999	3050	0			32
							68	4	3299	9							
05	23033	X	21162	-0-	-1871	-0-	2336	1	15433	2	Y	2981	2970	0			43
							114	4	3279	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
12	29326	X	27624	-0-	-1702	-0-	3987	1	21232	2	Y	2142	2145	0	8	8	15
							49	4	2356	9							
01	29326	X	21058	-0-	-8268	-0-	3870	1	15429	2	Y	1427	1425	0			17
							189	4	1570	9							
02	26488	X	10852	-0-	-15636	-0-	1252	1	8795	2	Y	729	737	0			9
							3	4	802	9							
03	28055	X	18072	-0-	-9983	-0-	2005	1	14235	2	Y	1576	1539	0			46
							98	4	1734	9							
04	27150	X	17255	-0-	-9895	-0-	2049	1	13321	2	Y	1661	1689	0			18
							58	4	1827	9							
05	27621	X	19761	-0-	-7860	-0-	2314	1	15287	2	Y	1861	1852	0			27
							113	4	2047	9							

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
12	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	3327	1	17716	2	Y	2506	2511	0	9	8	17
							41	4	2757	9							
01	23312	X	8935	-0-	-14377	-0-	1584	1	6316	2	Y	871	878	0			10
							77	4	958	9							
02	21952	X	10204	-0-	-11748	-0-	1208	1	8484	2	Y	463	467	0			6
							3	4	509	9							
03	24304	X	22697	-0-	-1607	-0-	2417	1	17157	2	Y	2732	2658	0			80
							118	4	3005	9							
*04	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	2734	1	17774	2	Y	2721	2772	0			29
							77	4	2993	9							
*05	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	2953	1	19505	2	Y	2712	2702	0			39
							144	4	2983	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34410	X	32651	-0-	-1759	-0-	977	1	28943	2	Y	2483	2499	0			36
							2731	9									
01	34410	X	33584	-0-	-826	-0-	1124	1	29737	2	Y	2475	2469	0			42
							2723	9									
02	33130	X	33130	-0-	-0-	-0-	1396	1	29191	2	Y	2312	2282	0	21	8	51
							2543	9									
03	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	1644	1	31009	2	Y	2438	2310	0	19	8	160
							2682	9									
04	30180	X	19297	-0-	-10883	-0-	1039	1	11840	2	Y	1221	1324	0	7	8	50
							5075	4	1343	9							
05	31186	X	13225	-0-	-17961	-0-	12409	2	816	9	Y	742	767	0			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31868	X	28144	-0-	-3724	-0-	78	1	26439	2	Y	1424	1428	0	5	8	10
							61	4	1566	9							
01	31868	X	28811	-0-	-3057	-0-	92	1	26784	2	Y	1461	1454	0			17
							328	4	1607	9							
02	26264	X	25989	-0-	-275	-0-	74	1	24553	2	Y	1230	1232	0			15
							9	4	1353	9							
03	29078	X	28293	-0-	-785	-0-	88	1	26536	2	Y	1352	1328	0			39
							182	4	1487	9							
04	28140	X	27555	-0-	-585	-0-	88	1	25928	2	Y	1296	1321	0			14
							113	4	1426	9							
05	28799	X	28024	-0-	-775	-0-	85	1	26276	2	Y	1335	1330	0			19
							194	4	1469	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46283	X	45470	-0-	-813	-0-	1350	1	39989	2	Y	3755	3786	0			55
							4131	9									
01	47058	X	43829	-0-	-3229	-0-	1454	1	38488	2	Y	3534	3529	0			60
							3887	9									
02	41657	X	41657	-0-	-0-	-0-	1734	1	36248	2	Y	3341	3297	0	30	8	74
							3675	9									
03	46225	X	46225	-0-	-0-	-0-	2126	1	40088	2	Y	3646	3453	0	28	8	239
							4011	9									
*04	41160	X	25284	-0-	-15876	-0-	1347	1	15350	2	Y	1825	1980	0	10	8	74
							6579	4	2008	9							
05	42532	X	13650	-0-	-28882	-0-	12871	2	779	9	Y	708	759	0			23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61926	X	61926	-0-	-0-	-0-	965	1	56161	2	Y	4364	4306	0			176
							4800	9									
01	60977	X	59800	-0-	-1177	-0-	1053	1	54004	2	Y	4312	4369	0			119
							4743	9									
02	55832	X	51207	-0-	-4625	-0-	1043	1	46076	2	Y	3716	3691	0	35	8	109
							4088	9									
03	61814	X	57517	-0-	-4297	-0-	1215	1	51805	2	Y	4088	3871	0	36	8	290
							4497	9									
04	59820	X	32276	-0-	-27544	-0-	517	1	21019	2	Y	2323	2510	0	19	8	84
							8185	4	2555	9							
05	61814	X	14658	-0-	-47156	-0-	86	1	13454	2	Y	1016	1049	0			51
							1118	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	42117	X	42117	-0-	-0-	-0-	632	1	36804	2	Y	4255	4195	0			172
							4681	9									
01	40999	X	40999	-0-	-0-	-0-	697	1	35780	2	Y	4111	4170	0			113
							4522	9									
02	38232	X	38232	-0-	-0-	-0-	753	1	33286	2	Y	3812	3779	0	35	8	111
							4193	9									
03	42140	X	42140	-0-	-0-	-0-	861	1	36706	2	Y	4157	3937	0	36	8	295
							4573	9									
*04	35040	X	15810	-0-	-19230	-0-	237	1	9655	2	Y	1962	2170	0	16	8	71
							3760	4	2158	9							
05	36208	X	15564	-0-	-20644	-0-	90	1	14023	2	Y	1319	1324	0			66
							1451	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
12	46469	X	44848	-0-	-1621	-0-	1331	1	39417	2	Y	3727	3755	0			55
							4100	9									
01	46345	X	40423	-0-	-5922	-0-	1337	1	35387	2	Y	3363	3361	0			57
							3699	9									
02	41188	X	39078	-0-	-2110	-0-	1626	1	33999	2	Y	3139	3098	0	28	8	70
							3453	9									
03	45012	X	43130	-0-	-1882	-0-	1982	1	37373	2	Y	3432	3251	0	26	8	225
							3775	9									
04	43410	X	19549	-0-	-23861	-0-	1017	1	11584	2	Y	1803	1945	0	10	8	73
							4965	4	1983	9							
05	44857	X	17464	-0-	-27393	-0-	16256	2	1208	9	Y	1098	1135	0			36

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
12	71863	X	71863	-0-	-0-	-0-	67632	2	4231	9	N	3846	3815	0			413
01	65344	X	65344	-0-	-0-	-0-	60423	2	961	4	N	3600	3608	0	15	8	390
							3960	9									
02	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	55904	2	3380	9	N	3073	3021	0	22	8	420
03	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	54822	2	3549	9	N	3226	3085	0	20	8	541
04	56619	X	56619	-0-	-0-	-0-	176	1	53426	2	N	2740	2919	0	9	8	353
							3	4	3014	9							
05	50789	X	50789	-0-	-0-	-0-	579	1	46791	2	N	3060	3103	0			310
							53	4	3366	9							

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
12	24924	X	22962	-0-	-1962	-0-	912	1	20732	2	Y	1198	1149	0			274
							1318	9									
01	24924	X	20781	-0-	-4143	-0-	880	1	18112	2	Y	1059	1169	0			164
							624	4	1165	9							
02	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	880	1	19490	2	Y	1372	1289	0			247
							1509	9									
*03	23635	X	23635	-0-	-0-	-0-	959	1	21220	2	Y	1211	1280	0			178
							124	4	1332	9							
04	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	943	1	19311	2	Y	1354	1296	0			236
							225	4	1489	9							
05	21204	X	20899	-0-	-305	-0-	975	1	17860	2	Y	1575	1460	0			351
							331	4	1733	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-		903	1	23098	2	Y	1152	1098	0			263
								1267	9									
01	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-		892	1	23140	2	Y	1040	1142	0			161
								798	4	1144	9							
02	22372	X	22185	-0-	-187	-0-		880	1	20059	2	Y	1133	1090	0			204
								1246	9									
03	25203	X	23067	-0-	-2136	-0-		959	1	20930	2	Y	959	1022	0			141
								123	4	1055	9							
04	24390	X	21798	-0-	-2592	-0-		943	1	19386	2	Y	1131	1075	0			197
								225	4	1244	9							
05	25203	X	24739	-0-	-464	-0-		954	1	22373	2	Y	906	901	0			202
								415	4	997	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32426	X	30569	-0-	-1857	-0-		28233	2	2336	9	Y	2124	2127	0			21
01	32426	X	29869	-0-	-2557	-0-		27502	2	17	4	Y	2136	2129	0			28
								2350	9									
02	27132	X	25832	-0-	-1300	-0-		23743	2	2089	9	Y	1899	1902	0			25
03	30039	X	28444	-0-	-1595	-0-		26523	2	1921	9	Y	1746	1659	0			112
04	29070	X	28172	-0-	-898	-0-		26151	2	2021	9	Y	1837	1919	0			30
05	30039	X	27961	-0-	-2078	-0-		25804	2	129	4	Y	1844	1840	0			34
								2028	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-		36884	2	4888	9	Y	4444	4445	0			44
01	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-		35974	2	22	4	Y	4402	4389	0			57
								4842	9									
02	39900	X	36172	-0-	-3728	-0-		31840	2	4332	9	Y	3938	3943	0			52
03	41757	X	34527	-0-	-7230	-0-		30911	2	3616	9	Y	3287	3128	0			211
04	40410	X	37064	-0-	-3346	-0-		33051	2	4013	9	Y	3648	3799	0			60
05	41757	X	21172	-0-	-20585	-0-		18864	2	94	4	Y	2013	2036	0			37
								2214	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43617	X	39168	-0-	-4449	-0-		37189	2	6	4	Y	1794	1773	0			49
								1973	9									
01	43617	X	37713	-0-	-5904	-0-		35836	2	20	4	Y	1688	1675	0			62
								1857	9									
02	37940	X	37129	-0-	-811	-0-		35310	2	1819	9	Y	1654	1647	0			69
03	39153	X	37746	-0-	-1407	-0-		35955	2	1791	9	Y	1628	1601	0			96
04	37890	X	35797	-0-	-2093	-0-		34115	2	1682	9	Y	1529	1560	0			65
05	41106	X	35638	-0-	-5468	-0-		34059	2	47	4	Y	1393	1361	0			97
								1532	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37944	X	37338	-0-	-606	-0-		34346	2	5	4	Y	2715	2685	0			74
								2987	9									
*01	37944	X	35636	-0-	-2308	-0-		32777	2	18	4	Y	2583	2562	0			95
								2841	9									
02	33544	X	30145	-0-	-3399	-0-		27664	2	2481	9	Y	2255	2256	0			94
03	37324	X	35280	-0-	-2044	-0-		32614	2	2666	9	Y	2424	2375	0			143
04	36120	X	33950	-0-	-2170	-0-		31309	2	2641	9	Y	2401	2441	0			103
05	37324	X	33975	-0-	-3349	-0-		31335	2	43	4	Y	2361	2299	0	1	8	164
								2597	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	29853	X	17786	-0-	-12067	-0-	1261	1	14010	2	Y	2286	2289	0	2	8	18
							2515	9									
01	29295	X	18494	-0-	-10801	-0-	1142	1	15148	2	Y	2004	1998	0	5	8	19
							2204	9									
02	23716	X	17949	-0-	-5767	-0-	1183	1	14219	2	Y	2315	2301	0	9	8	24
							2547	9									
03	25730	X	19750	-0-	-5980	-0-	1413	1	15580	2	Y	2506	2439	0	3	8	88
							2757	9									
04	19560	X	18258	-0-	-1302	-0-	1303	1	14482	2	Y	2232	2296	0	6	8	18
							18	4	2455	9							
05	19871	X	19290	-0-	-581	-0-	1377	1	15311	2	Y	2365	2343	0	13	8	27
							2602	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
12	42656	X	42551	-0-	-105	-0-	39675	2	6	4	Y	2609	2579	0			71
							2870	9									
01	42098	X	41034	-0-	-1064	-0-	38286	2	21	4	Y	2479	2459	0			91
							2727	9									
02	37872	X	37872	-0-	-0-	-0-	35283	2	2589	9	Y	2354	2347	0			98
03	40087	X	40087	-0-	-0-	-0-	37463	2	2624	9	Y	2385	2342	0			141
04	38732	X	38732	-0-	-0-	-0-	36150	2	2582	9	Y	2347	2388	0			100
05	40021	X	39790	-0-	-231	-0-	37027	2	51	4	Y	2465	2393	0	1	8	171
							2712	9									

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
12	40052	X	37917	-0-	-2135	-0-	35778	2	6	4	Y	1939	1916	0			53
							2133	9									
01	40052	X	37180	-0-	-2872	-0-	35137	2	19	4	Y	1840	1825	0			68
							2024	9									
02	35924	X	33728	-0-	-2196	-0-	31969	2	1759	9	Y	1599	1600	0			67
03	37541	X	37404	-0-	-137	-0-	35487	2	1917	9	Y	1743	1707	0			103
04	36690	X	34707	-0-	-1983	-0-	32877	2	1830	9	Y	1664	1696	0			71
05	37913	X	35694	-0-	-2219	-0-	33805	2	46	4	Y	1675	1630	0			116
							1843	9									

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
12	4154	X	3085	-0-	-1069	-0-	1773	2	1312	9	Y	1193	1177	0			451
01	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	1758	2	1233	9	Y	1121	1200	0			372
02	3836	X	2771	-0-	-1065	-0-	1751	2	1020	9	Y	927	820	0			479
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	3066	2	1244	9	Y	1131	1145	0	1	8	464
*04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3409	2	1199	9	Y	1090	1041	0	1	8	512
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3124	2	1216	9	Y	1105	1222	0	1	8	394

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
12	17205	X	16893	-0-	-312	-0-	15566	2	1327	9	Y	1206	1227	0	1	8	100
01	16244	X	14608	-0-	-1636	-0-	13238	2	1370	9	Y	1245	1275	0			70
02	13496	X	12182	-0-	-1314	-0-	11091	2	1091	9	Y	992	987	0			75
03	16802	X	16751	-0-	-51	-0-	15287	2	1464	9	Y	1331	1239	0	10	8	157
04	16350	X	15935	-0-	-415	-0-	14485	2	1450	9	Y	1318	1364	0	2	8	109
05	16895	X	12393	-0-	-4502	-0-	11115	2	53	4	Y	1114	1154	0			69
							1225	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	43214	X	41798	-0-	-1416	-0-	1904	1	35723	2	Y	3792	3806	0			57
							4171	9									
01	42811	X	41583	-0-	-1228	-0-	2304	1	35203	2	Y	3705	3711	0			51
							4076	9									
02	38612	X	37994	-0-	-618	-0-	2118	1	32124	2	Y	3411	3382	0	30	8	50
							3752	9									
03	42749	X	42254	-0-	-495	-0-	2525	1	35635	2	Y	3722	3485	0	29	8	258
							4094	9									
*04	40740	X	9950	-0-	-30790	-0-	711	1	6094	2	Y	729	946	0	4	8	37
							2343	4	802	9							
05	42067	X	14030	-0-	-28037	-0-	13479	2	551	9	Y	501	516	0			22

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
12	45849	X	41009	-0-	-4840	-0-	1874	1	35146	2	Y	3626	3638	0			55
							3989	9									
01	44268	X	39328	-0-	-4940	-0-	2185	1	33389	2	Y	3413	3421	0			47
							3754	9									
02	39984	X	37053	-0-	-2931	-0-	2072	1	31425	2	Y	3233	3203	0	29	8	48
							3556	9									
03	42061	X	42061	-0-	-0-	-0-	2524	1	35621	2	Y	3560	3333	0	28	8	247
							3916	9									
04	40080	X	20686	-0-	-19394	-0-	1478	1	12661	2	Y	1526	1687	0	8	8	78
							4868	4	1679	9							
05	41013	X	15583	-0-	-25430	-0-	14334	2	1249	9	Y	1135	1163	0			50

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
12	64449	X	64449	-0-	-0-	-0-	3129	1	58693	2	Y	2388	2364	0			36
							2627	9									
01	62236	X	62236	-0-	-0-	-0-	3654	1	55839	2	Y	2494	2496	0			34
							2743	9									
02	61586	X	61586	-0-	-0-	-0-	3647	1	55323	2	Y	2378	2356	0	21	8	35
							2616	9									
03	64449	X	56662	-0-	-7787	-0-	3598	1	50774	2	Y	2082	1957	0	16	8	144
							2290	9									
*04	62370	X	22709	-0-	-39661	-0-	1691	1	14492	2	Y	867	962	0	5	8	44
							5572	4	954	9							
05	68200	X	26822	-0-	-41378	-0-	25547	2	1275	9	Y	1159	1152	0			51

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
12	21607	X	21527	-0-	-80	-0-	193	1	19932	2	Y	1272	1446	0			163
							3	4	1399	9							
01	21142	X	19062	-0-	-2080	-0-	177	1	16904	2	Y	1637	1568	0	1	8	231
							180	4	1801	9							
02	19096	X	15148	-0-	-3948	-0-	160	1	13622	2	Y	1232	1268	0	2	8	193
							11	4	1355	9							
03	21514	X	16959	-0-	-4555	-0-	179	1	15095	2	Y	1385	1329	0	17	8	232
							161	4	1524	9							
04	20820	X	11828	-0-	-8992	-0-	131	1	10425	2	Y	1090	1192	0	3	8	127
							73	4	1199	9							
05	21514	X	20530	-0-	-984	-0-	203	1	17743	2	Y	1959	1869	0	17	8	200
							429	4	2155	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	78	1	19039	2	Y	3318	3281	0	64	8	101
							3650	9									
01	21390	X	17752	-0-	-3638	-0-	62	1	15102	2	Y	2350	2377	0			74
							3	4	2585	9							
02	20972	X	17634	-0-	-3338	-0-	54	1	13905	2	Y	3216	3026	0	134	8	130
							137	4	3538	9							
03	23219	X	18589	-0-	-4630	-0-	58	1	14723	2	Y	3282	3007	0	101	8	304
							198	4	3610	9							
*04	22470	X	17629	-0-	-4841	-0-	55	1	14389	2	Y	2821	3010	0	8	8	107
							82	4	3103	9							
05	22754	X	17948	-0-	-4806	-0-	60	1	14425	2	Y	2807	2807	0	4	8	103
							375	4	3088	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
12	10881	X	6571	-0-	-4310	-0-	5529	2	1042	9	Y	947	909	0			255
01	10881	X	6880	-0-	-4001	-0-	5570	2	236	4	Y	976	975	0			256
							1074	9									
02	9296	X	5672	-0-	-3624	-0-	4681	2	991	9	Y	901	895	0	6	8	256
03	8587	X	6871	-0-	-1716	-0-	688	1	5056	2	Y	932	945	0	54	8	189
							102	4	1025	9							
04	7380	X	5907	-0-	-1473	-0-	896	1	4076	2	Y	825	852	0			162
							27	4	908	9							
05	6882	X	5968	-0-	-914	-0-	926	1	4128	2	Y	687	647	0			202
							158	4	756	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
12	62	X	26	-0-	-36	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2	2	0			1
							2	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
12	22599	X	20199	-0-	-2400	-0-	18700	2	1499	9	Y	1363	1416	0	2	8	113
01	21793	X	19551	-0-	-2242	-0-	18250	2	1301	9	Y	1183	1229	0			67
02	19684	X	17399	-0-	-2285	-0-	16310	2	1089	9	Y	990	982	0			75
03	20212	X	18501	-0-	-1711	-0-	17179	2	1322	9	Y	1202	1126	0	9	8	142
04	19560	X	18515	-0-	-1045	-0-	17247	2	1268	9	Y	1153	1198	0	1	8	96
05	20212	X	16331	-0-	-3881	-0-	15112	2	71	4	Y	1044	1076	0			64
							1148	9									

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
12	44795	X	40427	-0-	-4368	-0-	1852	1	34740	2	Y	3486	3492	0			52
							3835	9									
01	42374	X	42374	-0-	-0-	-0-	2371	1	36223	2	Y	3436	3441	0			47
							3780	9									
02	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	2137	1	32415	2	Y	3084	3059	0	27	8	45
							3392	9									
03	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	2568	1	36244	2	Y	3375	3159	0	27	8	234
							3713	9									
*04	38880	X	22163	-0-	-16717	-0-	1595	1	13662	2	Y	1503	1653	0	8	8	76
							5253	4	1653	9							
05	40176	X	8170	-0-	-32006	-0-	7485	2	685	9	Y	623	672	0			27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
*10	46066	X	39681	-0-	-6385	-0-	760	1	35372	2	Y	3138	3118	0			57
							97	4	3452	9							
*11	40950	X	36797	-0-	-4153	-0-	397	1	32819	2	Y	3128	3158	0			27
							140	4	3441	9							
12	42315	X	35110	-0-	-7205	-0-	744	1	30770	2	Y	3189	3178	0	1	8	37
							88	4	3508	9							
*01	39680	X	37560	-0-	-2120	-0-	1060	1	32902	2	Y	3157	3121	0	13	8	60
							125	4	3473	9							
02	35420	X	33969	-0-	-1451	-0-	999	1	29664	2	Y	3000	3026	0			34
							6	4	3300	9							
03	39215	X	37204	-0-	-2011	-0-	1081	1	32550	2	Y	3248	3069	0			213
							3573	9									
04	36810	X	18585	-0-	-18225	-0-	677	1	13497	2	Y	1455	1618	0	4	8	46
							2810	4	1601	9							
05	37603	X	16086	-0-	-21517	-0-	118	1	14499	2	Y	1290	1302	0			34
							50	4	1419	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
*08	42749	X	35802	-0-	-6947	-0-	551	1	32524	2	Y	2428	2421	0	3	8	19
							56	4	2671	9							
*09	41370	X	34336	-0-	-7034	-0-	336	1	31291	2	Y	2391	2381	0	1	8	28
							79	4	2630	9							
10	42749	X	36996	-0-	-5753	-0-	691	1	33500	2	Y	2466	2449	0			45
							92	4	2713	9							
*11	36840	X	35069	-0-	-1771	-0-	386	1	31920	2	Y	2388	2412	0			21
							136	4	2627	9							
12	37975	X	35579	-0-	-2396	-0-	776	1	32092	2	Y	2381	2374	0			28
							92	4	2619	9							
*01	36983	X	34668	-0-	-2315	-0-	998	1	30990	2	Y	2329	2304	0	9	8	44
							118	4	2562	9							
02	33404	X	31416	-0-	-1988	-0-	947	1	28110	2	Y	2139	2159	0			24
							6	4	2353	9							
03	36983	X	35249	-0-	-1734	-0-	1049	1	31578	2	Y	2384	2252	0			156
							2622	9									
*04	35070	X	10672	-0-	-24398	-0-	400	1	7978	2	Y	575	712	0	1	8	18
							1661	4	633	9							
05	35588	X	16982	-0-	-18606	-0-	128	1	15726	2	Y	976	968	0			26
							54	4	1074	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
*08	35495	X	32110	-0-	-3385	-0-	530	1	29178	2	Y	2138	2132	0	2	8	17
							50	4	2352	9							
09	33990	X	29672	-0-	-4318	-0-	328	1	27012	2	Y	2058	2050	0	1	8	24
							68	4	2264	9							
10	34472	X	31014	-0-	-3458	-0-	661	1	28006	2	Y	2064	2051	0			37
							77	4	2270	9							
*11	31950	X	28901	-0-	-3049	-0-	318	1	26249	2	Y	2020	2039	0			18
							112	4	2222	9							
12	33015	X	29261	-0-	-3754	-0-	637	1	26323	2	Y	2024	2018	0			24
							75	4	2226	9							
01	32116	X	29614	-0-	-2502	-0-	853	1	26467	2	Y	1994	1972	0	8	8	38
							101	4	2193	9							
02	28000	X	26548	-0-	-1452	-0-	801	1	23784	2	Y	1780	1798	0			20
							5	4	1958	9							
03	31000	X	28165	-0-	-2835	-0-	839	1	25268	2	Y	1871	1768	0			123
							2058	9									
*04	28890	X	9271	-0-	-19619	-0-	347	1	6911	2	Y	522	627	0	1	8	17
							1439	4	574	9							
05	29605	X	13341	-0-	-16264	-0-	100	1	12277	2	Y	838	833	0			22
							42	4	922	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
12	28520	X	22205	-0-	-6315	-0-	19684	2	148	4	Y	2157	2153	0			56
							2373	9									
01	28520	X	22896	-0-	-5624	-0-	20318	2	125	4	Y	2230	2183	0			103
							2453	9									
02	22484	X	20819	-0-	-1665	-0-	18461	2	8	4	Y	2136	2188	0			51
							2350	9									
03	24769	X	21553	-0-	-3216	-0-	18912	2	141	4	Y	2273	2137	0			187
							2500	9									
04	22260	X	20744	-0-	-1516	-0-	18329	2	88	4	Y	2115	2252	0	3	8	47
							2327	9									
05	23064	X	20177	-0-	-2887	-0-	17953	2	114	4	Y	1918	1917	0			48
							2110	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
12	25172	X	17955	-0-	-7217	-0-	16517	2	1438	9	Y	1307	1382	0	1	8	108
01	20708	X	16523	-0-	-4185	-0-	15238	2	1285	9	Y	1168	1210	0			66
02	18704	X	15026	-0-	-3678	-0-	13821	2	1205	9	Y	1095	1078	0			83
03	20460	X	19263	-0-	-1197	-0-	17660	2	1603	9	Y	1457	1357	0	11	8	172
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	20603	2	1549	9	Y	1408	1461	0	2	8	117
05	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	23632	2	112	4	Y	1401	1432	0			86
							1541	9									

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
12	279	X	131	-0-	-148	-0-	47	2	84	9	Y	76	74	0			29
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	143	2	69	9	Y	63	71	0			21
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	32	2	55	9	Y	50	45	0			26
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	63	2	57	9	Y	52	57	0			21
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	151	2	31	9	Y	28	36	0			13
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	126	2	42	9	Y	38	37	0			14

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
12	38688	X	34511	-0-	-4177	-0-	790	1	29143	2	Y	3047	3033	0			52
							1226	4	3352	9							
01	38688	X	32464	-0-	-6224	-0-	1175	1	26927	2	Y	2939	2911	0			80
							1129	4	3233	9							
02	33292	X	26826	-0-	-6466	-0-	893	1	17117	2	Y	2354	2357	0	26	8	51
							6227	4	2589	9							
03	34503	X	27735	-0-	-6768	-0-	926	1	22714	2	Y	2450	2317	0	14	8	170
							1400	4	2695	9							
*04	33390	X	15276	-0-	-18114	-0-	518	1	8974	2	Y	1251	1373	0	10	8	38
							4408	4	1376	9							
05	34503	X	12784	-0-	-21719	-0-	173	1	11911	2	Y	636	642	0			32
							700	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
12	37603	X	36034	-0-	-1569	-0-	817	1	30124	2	Y	3477	3493	0			59
							1268	4	3825	9							
01	37603	X	35804	-0-	-1799	-0-	1283	1	29394	2	Y	3540	3503	0			96
							1233	4	3894	9							
02	34496	X	30473	-0-	-4023	-0-	999	1	19149	2	Y	3054	3050	0	33	8	67
							6966	4	3359	9							
03	38192	X	31607	-0-	-6585	-0-	1042	1	25580	2	Y	3099	2933	0	17	8	216
							1576	4	3409	9							
*04	36960	X	18246	-0-	-18714	-0-	608	1	10528	2	Y	1762	1910	0	14	8	54
							5172	4	1938	9							
05	36022	X	6804	-0-	-29218	-0-	87	1	5955	2	Y	693	712	0			35
							762	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
*08	39215	X	36004	-0-	-3211	-0-	530	1	32226	2	Y	2902	2895	0	3	8	23
							56	4	3192	9							
*09	37770	X	33332	-0-	-4438	-0-	330	1	29958	2	Y	2699	2690	0	1	8	31
							75	4	2969	9							
*10	38099	X	34556	-0-	-3543	-0-	680	1	30908	2	Y	2621	2604	0			48
							85	4	2883	9							
*11	36870	X	32433	-0-	-4437	-0-	357	1	29485	2	Y	2241	2269	0			20
							126	4	2465	9							
12	38099	X	33180	-0-	-4919	-0-	713	1	29487	2	Y	2633	2622	0			31
							84	4	2896	9							
01	35991	X	30901	-0-	-5090	-0-	888	1	27559	2	Y	2135	2116	0	9	8	41
							105	4	2349	9							
02	29260	X	27949	-0-	-1311	-0-	854	1	25350	2	Y	1582	1605	0			18
							5	4	1740	9							
03	32395	X	30602	-0-	-1793	-0-	922	1	27762	2	Y	1744	1648	0			114
							1918	9									
04	31350	X	10977	-0-	-20373	-0-	409	1	8153	2	Y	653	744	0	2	8	21
							1697	4	718	9							
05	32395	X	14734	-0-	-17661	-0-	109	1	13423	2	Y	1051	1044	0			28
							46	4	1156	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
12	38750	X	35428	-0-	-3322	-0-	738	1	31790	2	Y	2636	2629	0	1	8	31
							2900	9									
01	37882	X	35387	-0-	-2495	-0-	977	1	31470	2	Y	2673	2659	0	13	8	32
							2940	9									
02	32144	X	31834	-0-	-310	-0-	894	1	28274	2	Y	2424	2422	0			34
							2666	9									
03	35588	X	35123	-0-	-465	-0-	1093	1	31131	2	Y	2635	2506	0	1	8	162
							2899	9									
04	34290	X	18748	-0-	-15542	-0-	647	1	11326	2	Y	1341	1454	0	4	8	45
							5300	4	1475	9							
05	35433	X	14889	-0-	-20544	-0-	96	1	13945	2	Y	771	796	0			20
							848	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
12	31248	X	26170	-0-	-5078	-0-	531	1	22859	2	Y	2527	2521	0	1	8	29
							2780	9									
01	31248	X	25670	-0-	-5578	-0-	689	1	22216	2	Y	2514	2501	0	12	8	30
							2765	9									
02	24836	X	22700	-0-	-2136	-0-	618	1	19555	2	Y	2297	2295	0			32
							2527	9									
03	26505	X	24114	-0-	-2391	-0-	723	1	20607	2	Y	2531	2407	0	1	8	155
							2784	9									
04	25650	X	11997	-0-	-13653	-0-	396	1	6928	2	Y	1301	1408	0	4	8	44
							3242	4	1431	9							
05	26164	X	10594	-0-	-15570	-0-	67	1	9776	2	Y	683	709	0			18
							751	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	41106	X	40120	-0-	-986	-0-	854	1	36785	2	Y	2255	2248	0	1	8	26
							2481	9									
01	41106	X	40654	-0-	-452	-0-	1148	1	37000	2	Y	2278	2266	0	11	8	27
							2506	9									
02	36484	X	35943	-0-	-541	-0-	1036	1	32763	2	Y	1949	1949	0			27
							2144	9									
03	40393	X	39879	-0-	-514	-0-	1276	1	36337	2	Y	2060	1961	0			126
							2266	9									
*04	39330	X	20514	-0-	-18816	-0-	726	1	12695	2	Y	1047	1135	0	3	8	35
							5941	4	1152	9							
05	40641	X	14792	-0-	-25849	-0-	96	1	13995	2	Y	637	656	0			16
							701	9									

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
12	49786	X	48782	-0-	-1004	-0-	1016	1	43767	2	Y	3635	3627	0	1	8	42
							3999	9									
01	50592	X	50368	-0-	-224	-0-	1394	1	44907	2	Y	3697	3678	0	17	8	44
							4067	9									
02	44466	X	44466	-0-	-0-	-0-	1258	1	39763	2	Y	3132	3132	0			44
							3445	9									
03	49624	X	49624	-0-	-0-	-0-	1562	1	44483	2	Y	3254	3097	0	1	8	200
							3579	9									
04	44340	X	15632	-0-	-28708	-0-	544	1	9524	2	Y	1006	1169	0	3	8	34
							4457	4	1107	9							
05	45818	X	13040	-0-	-32778	-0-	84	1	12204	2	Y	684	700	0			18
							752	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
12	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					-0-
*02	18452	X	30	-0-	-18422	-0-	20	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	13981	X	2	-0-	-13979	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	12300	X	4116	-0-	-8184	-0-	3432	2	16	4	Y	607	592	0	1	8	14
							668	9									
*05	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	21647	2	137	4	Y	1688	1659	0			43
							1857	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
12	50189	X	37099	-0-	-13090	-0-	872	1	32157	2	Y	2470	2486	0			42
							1353	4	2717	9							
01	50189	X	30215	-0-	-19974	-0-	1106	1	25343	2	Y	2457	2432	0			67
							1063	4	2703	9							
02	45332	X	24473	-0-	-20859	-0-	816	1	15655	2	Y	2097	2095	0	23	8	46
							5695	4	2307	9							
03	37107	X	17422	-0-	-19685	-0-	587	1	14408	2	Y	1399	1340	0	8	8	97
							888	4	1539	9							
04	35910	X	7081	-0-	-28829	-0-	241	1	4173	2	Y	561	637	0	4	8	17
							2050	4	617	9							
05	37107	X	9078	-0-	-28029	-0-	119	1	8199	2	Y	691	673	0			35
							760	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	42221	X	42221	-0-	-0-	-0-	993	1	36607	2	Y	2801	2810	0			47
							1540	4	3081	9							
01	39122	X	33549	-0-	-5573	-0-	1223	1	28034	2	Y	2833	2803	0			77
							1176	4	3116	9							
02	35028	X	27856	-0-	-7172	-0-	925	1	17739	2	Y	2490	2486	0	27	8	54
							6453	4	2739	9							
03	42222	X	29927	-0-	-12295	-0-	994	1	24400	2	Y	2754	2601	0	15	8	192
							1504	4	3029	9							
*04	40860	X	16249	-0-	-24611	-0-	548	1	9488	2	Y	1411	1549	0	11	8	43
							4661	4	1552	9							
05	42222	X	5576	-0-	-36646	-0-	74	1	5120	2	Y	347	372	0			18
							382	9									

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
12	32767	X	32660	-0-	-107	-0-	28723	2	1209	4	Y	2480	2490	0			42
							2728	9									
01	32426	X	31964	-0-	-462	-0-	28249	2	1185	4	Y	2300	2279	0			63
							2530	9									
02	29288	X	28183	-0-	-1105	-0-	18909	2	6879	4	Y	2177	2169	0	24	8	47
							2395	9									
03	32674	X	29341	-0-	-3333	-0-	25340	2	1561	4	Y	2218	2099	0	12	8	154
							2440	9									
04	31620	X	14209	-0-	-17411	-0-	8817	2	4332	4	Y	964	1081	0	8	8	29
							1060	9									
05	32674	X	7463	-0-	-25211	-0-	7068	2	395	9	Y	359	370	0			18

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
12	36735	X	11982	-0-	-24753	-0-	277	1	10197	2	Y	981	978	0			17
							429	4	1079	9							
01	32736	X	17812	-0-	-14924	-0-	678	1	15536	2	Y	860	854	0			23
							652	4	946	9							
02	24724	X	9554	-0-	-15170	-0-	341	1	6530	2	Y	279	293	0	3	8	6
							2376	4	307	9							
03	43311	X	43311	-0-	-0-	-0-	1518	1	37247	2	Y	2046	1899	0	11	8	142
							2295	4	2251	9							
*04	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	600	1	10392	2	Y	1253	1347	0	10	8	38
							5105	4	1378	9							
05	17825	X	14478	-0-	-3347	-0-	194	1	13368	2	Y	833	829	0			42
							916	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
12	24862	X	20138	-0-	-4724	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2862	0	13	8	33
01	22444	X	19553	-0-	-2891	-0-	16111	3	481	4	Y	2692	2683	0			42
							2961	9									
02	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	16160	3	2698	9	Y	2453	2455	0	2	8	38
03	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	19723	3	394	4	Y	2576	2495	0	20	8	99
							2834	9									
*04	19050	X	18885	-0-	-165	-0-	16294	3	22	4	Y	2335	2400	0	7	8	27
							2569	9									
05	19685	X	16651	-0-	-3034	-0-	14216	3	2435	9	Y	2214	2210	0	7	8	24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36332	X	35545	-0-	-787	-0-	1698	1	31860	2	Y	1806	1799	0			27
							1987	9									
01	36332	X	28221	-0-	-8111	-0-	1618	1	24718	2	Y	1714	1717	0			24
							1885	9									
02	29680	X	23739	-0-	-5941	-0-	1366	1	20727	2	Y	1496	1485	0	13	8	22
							1646	9									
03	35557	X	20595	-0-	-14962	-0-	1272	1	17957	2	Y	1242	1168	0	10	8	86
							1366	9									
*04	34410	X	1700	-0-	-32710	-0-	122	1	1046	2	Y	118	197	0	1	8	6
							402	4	130	9							
05	35557	X	1	-0-	-35556	-0-	1	2			Y	-0-	6	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40672	X	34109	-0-	-6563	-0-	30338	3	3771	9	Y	3428	3400	0	31	8	39
01	38657	X	33390	-0-	-5267	-0-	29064	3	868	4	Y	3144	3134	0			49
							3458	9									
02	34132	X	25422	-0-	-8710	-0-	22957	3	2465	9	Y	2241	2251	0	4	8	35
03	37138	X	33269	-0-	-3869	-0-	29595	3	591	4	Y	2803	2688	0	43	8	107
							3083	9									
04	35340	X	31594	-0-	-3746	-0-	28551	3	39	4	Y	2731	2789	0	17	8	32
							3004	9									
05	34100	X	34005	-0-	-95	-0-	30736	3	3269	9	Y	2972	2951	0	21	8	32

COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747

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	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1601	1	7347	3	Y	1888	1877	0	5	8	22
							2077	9									
01	10943	X	9011	-0-	-1932	-0-	2094	1	4829	3	Y	1767	1762	0			27
							144	4	1944	9							
02	9884	X	8549	-0-	-1335	-0-	1956	1	4361	3	Y	2029	2023	0	2	8	31
							2232	9									
03	11036	X	7608	-0-	-3428	-0-	2164	1	3960	3	Y	1277	1253	0	6	8	49
							79	4	1405	9							
04	10680	X	8928	-0-	-1752	-0-	2100	1	5706	3	Y	1013	1048	0	2	8	12
							8	4	1114	9							
05	11036	X	8796	-0-	-2240	-0-	2170	1	5093	3	Y	1394	1388	0	3	8	15
							1533	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	47700	X	46846	-0-	-854	-0-	44065	2	111	4	Y	2427	2420	0	1	8	28
							2670	9									
*10	48546	X	44073	-0-	-4473	-0-	41395	2	114	4	Y	2331	2317	0			42
							2564	9									
*11	49857	X	49857	-0-	-0-	-0-	561	1	46349	2	Y	2499	2519	0			22
							198	4	2749	9							
*12	48546	X	42916	-0-	-5630	-0-	953	1	39397	2	Y	2230	2226	0			26
							113	4	2453	9							
01	48422	X	40655	-0-	-7767	-0-	1192	1	37004	2	Y	2107	2084	0	9	8	40
							141	4	2318	9							
02	46536	X	38793	-0-	-7743	-0-	1191	1	35347	2	Y	2044	2061	0			23
							7	4	2248	9							
*03	51522	X	45284	-0-	-6238	-0-	1374	1	41363	2	Y	2315	2186	0			152
							2547	9									
04	49860	X	14975	-0-	-34885	-0-	568	1	11323	2	Y	661	790	0	2	8	21
							2357	4	727	9							
05	42935	X	17519	-0-	-25416	-0-	133	1	16386	2	Y	857	856	0			22
							57	4	943	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	28445	-0-	-850	-0-	655	1	24160	2	Y	2375	2383	0			40
							1017	4	2613	9							
01	28923	X	27038	-0-	-1885	-0-	979	1	22438	2	Y	2436	2410	0			66
							941	4	2680	9							
02	25368	X	23692	-0-	-1676	-0-	784	1	15024	2	Y	2198	2192	0	24	8	48
							5466	4	2418	9							
03	28458	X	23283	-0-	-5175	-0-	769	1	18865	2	Y	2261	2139	0	13	8	157
							1162	4	2487	9							
*04	27540	X	15188	-0-	-12352	-0-	510	1	8840	2	Y	1359	1464	0	11	8	41
							4343	4	1495	9							
05	28458	X	6819	-0-	-21639	-0-	88	1	6057	2	Y	613	623	0			31
							674	9									

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591

12	30876	X	28279	-0-	-2597	-0-	1028	1	22782	2	Y	4063	4060	0			70
							4469	9									
01	30876	X	25422	-0-	-5454	-0-	895	1	20266	2	Y	3859	3857	0	2	8	70
							16	4	4245	9							
02	28616	X	25536	-0-	-3080	-0-	894	1	20100	2	Y	4083	4032	0	32	8	89
							51	4	4491	9							
03	31806	X	28342	-0-	-3464	-0-	1055	1	22715	2	Y	4156	4014	0			231
							4572	9									
04	30780	X	27699	-0-	-3081	-0-	1032	1	22167	2	Y	4091	4224	0			98
							4500	9									
05	28272	X	20618	-0-	-7654	-0-	726	1	16868	2	Y	2734	2721	0	17	8	94
							17	4	3007	9							

COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077

12	34410	X	31923	-0-	-2487	-0-	27721	3	4202	9	Y	3820	3787	0	31	8	44
01	33604	X	30419	-0-	-3185	-0-	25792	3	770	4	Y	3506	3496	0			54
							3857	9									
02	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	24853	3	3412	9	Y	3102	3103	0	5	8	48
03	30957	X	30957	-0-	-0-	-0-	26936	3	538	4	Y	3166	3048	0	45	8	121
							3483	9									
04	29520	X	28657	-0-	-863	-0-	25330	3	35	4	Y	2993	3062	0	17	8	35
							3292	9									
05	30504	X	28952	-0-	-1552	-0-	25439	3	3513	9	Y	3194	3172	0	22	8	35

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

12	70339	X	66240	-0-	-4099	-0-	59314	2	6926	9	Y	6296	6290	0			108
01	70339	X	66053	-0-	-4286	-0-	59210	2	48	4	Y	6177	6169	0	3	8	113
							6795	9									
02	64316	X	56719	-0-	-7597	-0-	50823	2	130	4	Y	5242	5200	0	41	8	114
							5766	9									
03	68014	X	61759	-0-	-6255	-0-	55790	2	5969	9	Y	5426	5238	0			302
04	65610	X	59173	-0-	-6437	-0-	53461	2	5712	9	Y	5193	5370	0			125
05	66247	X	41872	-0-	-24375	-0-	37362	2	38	4	Y	4065	4025	0	25	8	140
							4472	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45167	X	40139	-0-	-5028	-0-	925	1	34102	2	Y	3343	3365	0			57
							1435	4	3677	9							
01	43586	X	14807	-0-	-28779	-0-	543	1	12444	2	Y	1180	1205	0			32
							522	4	1298	9							
02	40012	X	34037	-0-	-5975	-0-	1131	1	21690	2	Y	3024	2957	0	33	8	66
							7890	4	3326	9							
03	44299	X	18156	-0-	-26143	-0-	604	1	14831	2	Y	1643	1586	0	9	8	114
							914	4	1807	9							
*04	42870	X	21923	-0-	-20947	-0-	743	1	12869	2	Y	1808	1853	0	14	8	55
							6322	4	1989	9							
05	40145	X	10304	-0-	-29841	-0-	135	1	9291	2	Y	798	812	0			41
							878	9									

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28334	X	23095	-0-	-5239	-0-	30	1	18507	2	Y	4144	4156	0			13
							4558	9									
01	26040	X	21615	-0-	-4425	-0-	31	1	16726	2	Y	3694	3682	0			25
							795	4	4063	9							
02	19460	X	18700	-0-	-760	-0-	29	1	15679	2	Y	2642	2631	0	14	8	22
							86	4	2906	9							
03	21545	X	20599	-0-	-946	-0-	32	1	17365	2	Y	2887	2866	0	18	8	25
							26	4	3176	9							
04	20850	X	19438	-0-	-1412	-0-	33	1	15869	2	Y	2615	2620	0	8	8	12
							659	4	2877	9							
05	21545	X	17503	-0-	-4042	-0-	30	1	14437	2	Y	2463	2434	0	30	8	11
							327	4	2709	9							

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
12	23436	X	22435	-0-	-1001	-0-	75	1	18355	2	Y	3641	3606	0	70	8	111
							4005	9									
01	23436	X	19445	-0-	-3991	-0-	65	1	15808	2	Y	3244	3253	0			102
							4	4	3568	9							
02	20776	X	20180	-0-	-596	-0-	64	1	16519	2	Y	3123	2969	0	130	8	126
							162	4	3435	9							
03	23002	X	20016	-0-	-2986	-0-	64	1	16296	2	Y	3124	2864	0	96	8	290
							220	4	3436	9							
04	22020	X	19417	-0-	-2603	-0-	62	1	16317	2	Y	2677	2859	0	7	8	101
							93	4	2945	9							
05	22444	X	19416	-0-	-3028	-0-	67	1	16103	2	Y	2571	2573	0	4	8	95
							418	4	2828	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
12	28365	X	26662	-0-	-1703	-0-	21227	2	1	4	Y	4940	4954	0			43
							5434	9									
01	28365	X	25124	-0-	-3241	-0-	19915	2	42	4	Y	4697	4687	0			53
							5167	9									
02	24640	X	22417	-0-	-2223	-0-	17787	2	7	4	Y	4203	4152	0	32	8	72
							4623	9									
03	27280	X	24623	-0-	-2657	-0-	19529	2	5094	9	Y	4631	4406	0			297
04	26400	X	23194	-0-	-3206	-0-	18115	2	171	4	Y	4462	4690	0			69
							4908	9									
05	26660	X	22942	-0-	-3718	-0-	18159	2	23	4	Y	4327	4281	0	25	8	90
							4760	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	31651	X	29545	-0-	-2106	-0-	1120	1	24942	2	Y	3166	3161	0			54
							3483	9									
01	30442	X	25954	-0-	-4488	-0-	955	1	21638	2	Y	3039	3036	0	2	8	55
							18	4	3343	9							
02	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	1144	1	25703	2	Y	3405	3359	0	27	8	74
							66	4	3746	9							
03	30442	X	28783	-0-	-1659	-0-	1108	1	23859	2	Y	3469	3350	0			193
							3816	9									
04	28860	X	27474	-0-	-1386	-0-	1061	1	22793	2	Y	3291	3405	0			79
							3620	9									
05	33945	X	20313	-0-	-13632	-0-	727	1	16876	2	Y	2448	2428	0	15	8	84
							17	4	2693	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
12	24304	X	23797	-0-	-507	-0-	857	1	19091	2	Y	3499	3495	0			60
							3849	9									
01	24304	X	22565	-0-	-1739	-0-	804	1	18217	2	Y	3208	3207	0	2	8	59
							15	4	3529	9							
02	23492	X	21414	-0-	-2078	-0-	760	1	17078	2	Y	3211	3175	0	25	8	70
							44	4	3532	9							
03	26009	X	23389	-0-	-2620	-0-	870	1	18740	2	Y	3435	3314	0			191
							3779	9									
04	24120	X	22587	-0-	-1533	-0-	844	1	18131	2	Y	3284	3396	0			79
							3612	9									
05	23808	X	16343	-0-	-7465	-0-	564	1	13108	2	Y	2416	2397	0	15	8	83
							13	4	2658	9							

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
12	28799	X	25680	-0-	-3119	-0-	940	1	20826	2	Y	3558	3558	0			61
							3914	9									
01	28799	X	23215	-0-	-5584	-0-	828	1	18752	2	Y	3291	3290	0	2	8	60
							15	4	3620	9							
02	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	927	1	20846	2	Y	3715	3665	0	29	8	81
							53	4	4087	9							
03	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	1079	1	23243	2	Y	3709	3584	0			206
							4080	9									
*04	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	1024	1	22006	2	Y	3567	3687	0			86
							3924	9									
05	28675	X	19174	-0-	-9501	-0-	667	1	15492	2	Y	2726	2701	0	17	8	94
							16	4	2999	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
12	57722	X	51443	-0-	-6279	-0-	274	1	49056	2	Y	1701	1708	0			219
							242	4	1871	9							
01	56327	X	52630	-0-	-3697	-0-	423	1	49709	2	Y	1758	1577	0	8	8	392
							564	4	1934	9							
02	48916	X	48393	-0-	-523	-0-	400	1	45669	2	Y	1744	1889	0	14	8	233
							406	4	1918	9							
03	51956	X	49289	-0-	-2667	-0-	395	1	46600	2	Y	1949	1838	0	13	8	331
							150	4	2144	9							
04	50940	X	49997	-0-	-943	-0-	536	1	46861	2	Y	2212	2317	0	8	8	218
							167	4	2433	9							
05	53568	X	49563	-0-	-4005	-0-	808	1	46444	2	Y	1806	1691	0			333
							324	4	1987	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	54932	X	49838	-0-	-5094	-0-	263	1	47078	2	Y	2059	2021	0			256
							232	4	2265	9							
01	53041	X	47599	-0-	-5442	-0-	378	1	44420	2	Y	2088	1876	0	9	8	459
							504	4	2297	9							
02	46592	X	43373	-0-	-3219	-0-	356	1	40711	2	Y	1767	1965	0	14	8	247
							362	4	1944	9							
03	50127	X	46886	-0-	-3241	-0-	376	1	44288	2	Y	1890	1787	0	13	8	337
							143	4	2079	9							
04	48510	X	43246	-0-	-5264	-0-	471	1	41185	2	Y	1312	1454	0	5	8	190
							147	4	1443	9							
05	49848	X	43544	-0-	-6304	-0-	708	1	40731	2	Y	1655	1506	0			339
							284	4	1821	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
12	21638	X	20344	-0-	-1294	-0-	16590	2	1	4	Y	3412	3421	0			30
							3753	9									
01	21080	X	19290	-0-	-1790	-0-	15675	2	33	4	Y	3256	3249	0			37
							3582	9									
02	18368	X	16982	-0-	-1386	-0-	13853	2	6	4	Y	2839	2806	0	21	8	49
							3123	9									
03	20336	X	18881	-0-	-1455	-0-	15437	2	3444	9	Y	3131	2979	0			201
*04	19680	X	17634	-0-	-2046	-0-	14209	2	134	4	Y	2992	3146	0			47
							3291	9									
05	20336	X	17865	-0-	-2471	-0-	14540	2	19	4	Y	3005	2971	0	18	8	63
							3306	9									

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
12	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					-0-
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	4716	2	45	4	Y	1483	1460	0			23
							1631	9									
05	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	10800	2	14	4	Y	2522	2478	0	15	8	52
							2774	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
12	25978	X	24077	-0-	-1901	-0-	19840	2	1	4	Y	3851	3861	0			34
							4236	9									
01	26381	X	23279	-0-	-3102	-0-	18947	2	40	4	Y	3902	3892	0			44
							4292	9									
02	23828	X	22439	-0-	-1389	-0-	18640	2	7	4	Y	3447	3406	0	26	8	59
							3792	9									
03	26381	X	25829	-0-	-552	-0-	21592	2	4237	9	Y	3852	3664	0			247
04	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	19538	2	185	4	Y	3492	3685	0			54
							3841	9									
05	24831	X	23074	-0-	-1757	-0-	19286	2	25	4	Y	3421	3384	0	20	8	71
							3763	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	25544	X	16637	-0-	-8907	-0-	56	1	13787	2	Y	2540	2414	0	49	8	77
							2794	9									
01	29239	X	29239	-0-	-0-	-0-	102	1	24969	2	Y	3784	3742	0			119
							6	4	4162	9							
02	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	108	1	27780	2	Y	3906	3704	0	163	8	158
							273	4	4297	9							
03	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	107	1	27302	2	Y	3873	3553	0	119	8	359
							368	4	4260	9							
04	31068	X	31068	-0-	-0-	-0-	103	1	27068	2	Y	3403	3624	0	9	8	129
							154	4	3743	9							
05	35929	X	28983	-0-	-6946	-0-	103	1	24632	2	Y	3280	3283	0	5	8	121
							640	4	3608	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
12	40796	X	37117	-0-	-3679	-0-	31218	2	1	4	Y	5362	5374	0			47
							5898	9									
01	40796	X	37211	-0-	-3585	-0-	31338	2	66	4	Y	5279	5266	0			60
							5807	9									
02	32660	X	32660	-0-	-0-	-0-	27525	2	11	4	Y	4658	4603	0	35	8	80
							5124	9									
03	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	30005	2	5481	9	Y	4983	4744	0			319
04	34562	X	34562	-0-	-0-	-0-	28890	2	273	4	Y	4908	5151	0			76
							5399	9									
05	35100	X	35100	-0-	-0-	-0-	29584	2	38	4	Y	4980	4923	0	29	8	104
							5478	9									

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
12	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	17608	2	1	4	Y	4351	4364	0			38
							4786	9									
01	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	17577	2	37	4	Y	4240	4230	0			48
							4664	9									
02	26180	X	18433	-0-	-7747	-0-	14531	2	6	4	Y	3542	3502	0	27	8	61
							3896	9									
03	28985	X	20147	-0-	-8838	-0-	15839	2	4308	9	Y	3916	3726	0			251
04	28050	X	19298	-0-	-8752	-0-	15009	2	142	4	Y	3770	3962	0			59
							4147	9									
05	22382	X	19111	-0-	-3271	-0-	14985	2	19	4	Y	3734	3693	0	22	8	78
							4107	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	35619	X	31996	-0-	-3623	-0-	26486	2	63	4	Y	4952	4913	0			65
							5447	9									
01	34565	X	29059	-0-	-5506	-0-	23602	2	307	4	Y	4682	4701	0	10	8	36
							5150	9									
02	30156	X	26349	-0-	-3807	-0-	21555	2	156	4	Y	4216	4205	0			47
							4638	9									
03	33387	X	28657	-0-	-4730	-0-	23298	2	241	4	Y	4653	4469	0			231
							5118	9									
04	31050	X	24076	-0-	-6974	-0-	19386	2	151	4	Y	4126	4296	0	10	8	51
							4539	9									
05	31992	X	28470	-0-	-3522	-0-	63	1	24493	2	Y	3474	3440	0			85
							93	4	3821	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
12	68913	X	55394	-0-	-13519	-0-	49015	2	118	4	Y	5692	5647	0			74
							6261	9									
01	65162	X	51751	-0-	-13411	-0-	45138	2	589	4	Y	5476	5497	0	11	8	42
							6024	9									
02	49868	X	40951	-0-	-8917	-0-	35845	2	260	4	Y	4405	4398	0			49
							4846	9									
03	55211	X	45046	-0-	-10165	-0-	39318	2	407	4	Y	4837	4646	0			240
							5321	9									
04	53430	X	23541	-0-	-29889	-0-	20388	2	159	4	Y	2722	2922	0	7	8	33
							2994	9									
05	55211	X	22351	-0-	-32860	-0-	47	1	18447	2	Y	3443	3391	0			85
							70	4	3787	9							

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
12	35681	X	30933	-0-	-4748	-0-	26263	2	63	4	Y	4188	4154	0			55
							4607	9									
01	35681	X	29576	-0-	-6105	-0-	24828	2	323	4	Y	4023	4039	0	8	8	31
							4425	9									
02	28292	X	28292	-0-	-0-	-0-	23885	2	173	4	Y	3849	3837	0			43
							4234	9									
03	30721	X	30457	-0-	-264	-0-	25616	2	265	4	Y	4160	3996	0			207
							4576	9									
04	29730	X	26207	-0-	-3523	-0-	21746	2	169	4	Y	3902	4052	0	9	8	48
							4292	9									
05	30721	X	7264	-0-	-23457	-0-	16	1	6362	2	Y	784	813	0			19
							24	4	862	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
12	9238	X	5712	-0-	-3526	-0-	3484	2	8	4	Y	2018	2001	0			26
							2220	9									
01	9238	X	8687	-0-	-551	-0-	6189	2	80	4	Y	2198	2203	0	4	8	17
							2418	9									
02	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	16063	2	116	4	Y	2389	2380	0			26
							2628	9									
03	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	20702	2	215	4	Y	2282	2195	0			113
							2510	9									
*04	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	18441	2	143	4	Y	2203	2284	0	5	8	27
							2423	9									
05	20770	X	20639	-0-	-131	-0-	48	1	18595	2	Y	1750	1734	0			43
							71	4	1925	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	55056	X	50229	-0-	-4827	-0-	193	1	39619	2	Y	9382	9480	0	1	8	68
							97	4	10320	9							
01	56172	X	51581	-0-	-4591	-0-	201	1	39657	2	Y	9597	9521	0	1	8	143
							1166	4	10557	9							
02	43456	X	42166	-0-	-1290	-0-	172	1	33598	2	Y	7633	7615	0	1	8	160
							8396	9									
03	48112	X	45980	-0-	-2132	-0-	192	1	36639	2	Y	8132	7850	0			442
							204	4	8945	9							
*04	46560	X	43385	-0-	-3175	-0-	188	1	29757	2	Y	7833	8082	0			193
							4824	4	8616	9							
05	48112	X	25437	-0-	-22675	-0-	159	1	20066	2	Y	4738	4814	0			117
							5212	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
12	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-	53721	2	131	4	Y	2884	2861	0			38
							3172	9									
01	60839	X	60839	-0-	-0-	-0-	57184	2	749	4	Y	2642	2655	0	5	8	20
							2906	9									
02	53508	X	34493	-0-	-19015	-0-	32114	2	234	4	Y	1950	1948	0			22
							2145	9									
03	59241	X	46826	-0-	-12415	-0-	43670	2	455	4	Y	2455	2355	0			122
							2701	9									
04	58890	X	30183	-0-	-28707	-0-	28888	2	225	4	Y	973	1081	0	2	8	12
							1070	9									
05	60853	X	10118	-0-	-50735	-0-	25	1	9717	2	Y	308	312	0			8
							37	4	339	9							

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
12	49662	X	40852	-0-	-8810	-0-	37268	2	91	4	Y	3175	3151	0			42
							3493	9									
01	48050	X	38143	-0-	-9907	-0-	34606	2	453	4	Y	2804	2819	0	6	8	21
							3084	9									
02	47432	X	24170	-0-	-23262	-0-	21955	2	160	4	Y	1868	1868	0			21
							2055	9									
03	52514	X	27026	-0-	-25488	-0-	24302	2	253	4	Y	2246	2155	0			112
							2471	9									
*04	50820	X	7715	-0-	-43105	-0-	6811	2	53	4	Y	774	874	0	2	8	10
							851	9									
05	40858	X	3508	-0-	-37350	-0-	8	1	3209	2	Y	254	258	0			6
							12	4	279	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
12	58466	X	46164	-0-	-12302	-0-	43156	2	105	4	Y	2639	2619	0			35
							2903	9									
01	57412	X	46008	-0-	-11404	-0-	42396	2	555	4	Y	2779	2787	0	6	8	21
							3057	9									
02	48916	X	44747	-0-	-4169	-0-	41791	2	305	4	Y	2410	2404	0			27
							2651	9									
03	47709	X	46534	-0-	-1175	-0-	43198	2	450	4	Y	2624	2521	0			130
							2886	9									
*04	46170	X	26903	-0-	-19267	-0-	25211	2	197	4	Y	1359	1469	0	3	8	17
							1495	9									
05	49538	X	7746	-0-	-41792	-0-	19	1	7343	2	Y	324	333	0			8
							28	4	356	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	58878	X	58878	-0-	-0-	-0-	52769	2	6109	9	Y	5554	5531	0			238
01	62279	X	54585	-0-	-7694	-0-	49356	2	5229	9	Y	4754	4837	0			155
02	59304	X	26381	-0-	-32923	-0-	23855	2	2526	9	Y	2296	2289	0			162
03	65658	X	33110	-0-	-32548	-0-	29479	2	127	4	Y	3185	3226	0			121
							3504	9									
04	63540	X	38842	-0-	-24698	-0-	35028	2	6	4	Y	3462	3552	0			31
							3808	9									
05	58869	X	35933	-0-	-22936	-0-	32290	2	117	4	Y	3205	3191	0			45
							3526	9									

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
12	73904	X	55930	-0-	-17974	-0-	49804	2	6126	9	Y	5569	5580	0			239
01	62310	X	54392	-0-	-7918	-0-	48284	2	6108	9	Y	5553	5611	0			181
02	56280	X	24595	-0-	-31685	-0-	21009	2	3586	9	Y	3260	3211	0			230
03	58497	X	13849	-0-	-44648	-0-	11199	2	48	4	Y	2365	2505	0			90
							2602	9									
*04	56610	X	10096	-0-	-46514	-0-	8357	2	1	4	Y	1580	1656	0			14
							1738	9									
05	55924	X	14053	-0-	-41871	-0-	12114	2	44	4	Y	1723	1713	0			24
							1895	9									

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
12	32798	X	30092	-0-	-2706	-0-	25738	2	1	4	Y	3957	3968	0			35
							4353	9									
01	32736	X	29960	-0-	-2776	-0-	25650	2	54	4	Y	3869	3860	0			44
							4256	9									
02	26284	X	26284	-0-	-0-	-0-	22523	2	9	4	Y	3411	3370	0	26	8	59
							3752	9									
03	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	24267	2	3967	9	Y	3606	3434	0			231
04	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	22853	2	216	4	Y	3499	3676	0			54
							3849	9									
05	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-	23679	2	30	4	Y	3577	3536	0	21	8	74
							3935	9									

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
12	42718	X	37409	-0-	-5309	-0-	31576	2	77	4	Y	5233	5192	0			68
							5756	9									
01	42718	X	36393	-0-	-6325	-0-	30340	2	397	4	Y	5142	5160	0	11	8	39
							5656	9									
02	37660	X	35306	-0-	-2354	-0-	29938	2	218	4	Y	4682	4669	0			52
							5150	9									
03	41695	X	37582	-0-	-4113	-0-	31634	2	330	4	Y	5107	4904	0	1	8	254
							5618	9									
04	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	30810	2	240	4	Y	5033	5213	0	12	8	62
							5536	9									
05	39091	X	16368	-0-	-22723	-0-	36	1	13758	2	Y	2292	2298	0			56
							53	4	2521	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	24831	X	18924	-0-	-5907	-0-	16385	2	40	4	Y	2272	2257	0			30
							2499	9									
01	21576	X	16595	-0-	-4981	-0-	14142	2	185	4	Y	2062	2072	0	4	8	16
							2268	9									
02	24108	X	8571	-0-	-15537	-0-	7380	2	54	4	Y	1034	1039	0			11
							1137	9									
03	26691	X	12055	-0-	-14636	-0-	10321	2	108	4	Y	1478	1416	0			73
							1626	9									
*04	25830	X	3422	-0-	-22408	-0-	2854	2	22	4	Y	496	562	0	1	8	6
							546	9									
05	18910	X	1678	-0-	-17232	-0-	4	1	1452	2	Y	196	197	0			5
							6	4	216	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
12	93620	X	76204	-0-	-17416	-0-	213	1	70991	2	Y	4443	4454	0			130
							113	4	4887	9							
*01	85591	X	68249	-0-	-17342	-0-	206	1	63504	2	Y	4101	4095	0			136
							28	4	4511	9							
02	74340	X	52106	-0-	-22234	-0-	157	1	48688	2	Y	2948	2978	0			106
							18	4	3243	9							
03	76198	X	62728	-0-	-13470	-0-	199	1	58260	2	Y	3865	3789	0			182
							17	4	4252	9							
*04	73740	X	56104	-0-	-17636	-0-	194	1	52885	2	Y	2254	2324	0	1	8	111
							546	4	2479	9							
05	76198	X	59164	-0-	-17034	-0-	192	1	54481	2	Y	3690	3679	0			122
							432	4	4059	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
12	38781	X	35830	-0-	-2951	-0-	103	1	35196	2	Y	433	427	0			13
							55	4	476	9							
01	38006	X	37349	-0-	-657	-0-	118	1	36908	2	Y	279	283	0			9
							16	4	307	9							
02	33460	X	31862	-0-	-1598	-0-	100	1	31376	2	Y	340	337	0			12
							12	4	374	9							
03	35836	X	32664	-0-	-3172	-0-	107	1	32109	2	Y	399	392	0			19
							9	4	439	9							
*04	36150	X	29564	-0-	-6586	-0-	103	1	28463	2	Y	643	630	0			32
							291	4	707	9							
05	37355	X	36112	-0-	-1243	-0-	124	1	35400	2	Y	281	304	0			9
							279	4	309	9							

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
12	88660	X	61298	-0-	-27362	-0-	169	1	56490	2	Y	4135	4168	0			121
							90	4	4549	9							
*01	83235	X	51551	-0-	-31684	-0-	155	1	47688	2	Y	3352	3362	0			111
							21	4	3687	9							
02	71484	X	55815	-0-	-15669	-0-	166	1	51490	2	Y	3764	3740	0			135
							19	4	4140	9							
03	74555	X	51325	-0-	-23230	-0-	164	1	48002	2	Y	2859	2860	0			134
							14	4	3145	9							
04	72150	X	48854	-0-	-23296	-0-	160	1	43636	2	Y	4189	4114	0	3	8	206
							450	4	4608	9							
05	61783	X	51059	-0-	-10724	-0-	162	1	46011	2	Y	4110	4180	0			136
							365	4	4521	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	56048	X	48569	-0-	-7479	-0-	134	1	45417	2	Y	2679	2667	0			78
							71	4	2947	9							
*01	56048	X	47824	-0-	-8224	-0-	142	1	44483	2	Y	2891	2873	0			96
							19	4	3180	9							
*02	47124	X	45785	-0-	-1339	-0-	137	1	42856	2	Y	2524	2529	0			91
							16	4	2776	9							
*03	48577	X	47707	-0-	-870	-0-	150	1	44710	2	Y	2576	2546	0			121
							13	4	2834	9							
*04	47010	X	42465	-0-	-4545	-0-	143	1	39151	2	Y	2517	2512	0	2	8	124
							402	4	2769	9							
05	50685	X	42708	-0-	-7977	-0-	142	1	40413	2	Y	1667	1736	0			55
							319	4	1834	9							

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
12	56916	X	41528	-0-	-15388	-0-	37103	2	29	4	Y	3996	3983	0	24	8	9
							4396	9									
01	56916	X	38819	-0-	-18097	-0-	34528	2	138	4	Y	3775	3706	0	48	8	30
							4153	9									
02	46984	X	34683	-0-	-12301	-0-	30500	2	61	4	Y	3747	3702	0	69	8	6
							4122	9									
03	52018	X	37672	-0-	-14346	-0-	32958	2	116	4	Y	4180	4032	0	133	8	21
							4598	9									
*04	43950	X	36269	-0-	-7681	-0-	31889	2	176	4	Y	3822	3789	0	37	8	17
							4204	9									
05	41540	X	33355	-0-	-8185	-0-	29501	2	99	4	Y	3414	3358	0	58	8	15
							3755	9									

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36797	X	25258	-0-	-11539	-0-	58	1	19831	2	Y	4839	4856	0	17	8	34
							46	4	5323	9							
01	28427	X	27448	-0-	-979	-0-	75	1	21823	2	Y	4803	4780	0			57
							267	4	5283	9							
02	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	72	1	23911	2	Y	4094	4100	0			51
							9	4	4503	9							
03	30380	X	26311	-0-	-4069	-0-	71	1	21273	2	Y	4383	4306	0			128
							146	4	4821	9							
04	29400	X	24682	-0-	-4718	-0-	68	1	19982	2	Y	4132	4216	0			44
							87	4	4545	9							
05	31558	X	23667	-0-	-7891	-0-	62	1	19108	2	Y	3960	3947	0			57
							141	4	4356	9							

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 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
12	22568	X	18001	-0-	-4567	-0-	43	1	14557	2	Y	3062	3071	0	11	8	21
							33	4	3368	9							
01	21886	X	15995	-0-	-5891	-0-	45	1	12965	2	Y	2569	2559	0			31
							159	4	2826	9							
02	18676	X	14807	-0-	-3869	-0-	37	1	12201	2	Y	2332	2334	0			29
							4	4	2565	9							
03	20677	X	13592	-0-	-7085	-0-	36	1	10762	2	Y	2473	2430	0			72
							74	4	2720	9							
04	19350	X	12178	-0-	-7172	-0-	33	1	9627	2	Y	2251	2299	0			24
							42	4	2476	9							
05	18011	X	14113	-0-	-3898	-0-	36	1	11248	2	Y	2496	2484	0			36
							83	4	2746	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 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
12	22382	X	17222	-0-		-5160	-0-	40	1	13498	2	Y	3321	3330	0	12	8	23
								31	4	3653	9							
01	21514	X	15393	-0-		-6121	-0-	41	1	11795	2	Y	3102	3088	0			37
								145	4	3412	9							
02	17584	X	15807	-0-		-1777	-0-	39	1	12883	2	Y	2618	2623	0			32
								5	4	2880	9							
03	18724	X	13967	-0-		-4757	-0-	36	1	10856	2	Y	2727	2679	0			80
								75	4	3000	9							
04	18120	X	6775	-0-		-11345	-0-	18	1	5353	2	Y	1255	1322	0			13
								23	4	1381	9							
05	17515	X	15754	-0-		-1761	-0-	40	1	12422	2	Y	2910	2881	0			42
								91	4	3201	9							

WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58373	X	58074	-0-		-299	-0-	80	1	49256	2	Y	7944	7964	0			24
								8738	9									
01	60476	X	60476	-0-		-0-	-0-	94	1	50787	2	Y	6527	6508	0			43
								2415	4	7180	9							
02	47508	X	47508	-0-		-0-	-0-	77	1	41230	2	Y	5433	5401	0	30	8	45
								225	4	5976	9							
03	52483	X	51173	-0-		-1310	-0-	83	1	44713	2	Y	5737	5697	0	36	8	49
								66	4	6311	9							
*04	51902	X	51902	-0-		-0-	-0-	91	1	44183	2	Y	5265	5273	0	17	8	24
								1836	4	5792	9							
05	52483	X	36960	-0-		-15523	-0-	68	1	32032	2	Y	3759	3719	0	47	8	17
								725	4	4135	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55366	X	50004	-0-		-5362	-0-	66	1	40933	2	Y	8186	8214	0			25
								9005	9									
01	55366	X	42033	-0-		-13333	-0-	61	1	32958	2	Y	6770	6750	0			45
								1567	4	7447	9							
02	47040	X	31485	-0-		-15555	-0-	49	1	26546	2	Y	4314	4299	0	24	8	36
								145	4	4745	9							
03	50003	X	37645	-0-		-12358	-0-	57	1	30483	2	Y	6418	6358	0	41	8	55
								45	4	7060	9							
*04	48390	X	35016	-0-		-13374	-0-	57	1	27440	2	Y	5799	5810	0	18	8	26
								1140	4	6379	9							
05	50003	X	37463	-0-		-12540	-0-	63	1	29871	2	Y	6230	6151	0	77	8	28
								676	4	6853	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126139	X	82486	-0-		-43653	-0-	74609	2	17	4	Y	7145	7127	0			59
								7860	9									
01	108500	X	78568	-0-		-29932	-0-	70689	2	32	4	Y	7134	7067	0			126
								7847	9									
02	85764	X	68430	-0-		-17334	-0-	61677	2	3	4	Y	6136	6199	0			63
								6750	9									
03	93000	X	70401	-0-		-22599	-0-	63392	2	18	4	Y	6355	6285	0			133
								6991	9									
04	83550	X	53355	-0-		-30195	-0-	504	1	48277	2	Y	4151	4240	0			44
								8	4	4566	9							
05	82491	X	59102	-0-		-23389	-0-	605	1	52767	2	Y	4916	4903	0			57
								322	4	5408	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180761	X	132293	-0-	-48468	-0-	477	1	123944	2	Y	7130	7115	0			59
							29	4	7843	9							
01	179552	X	121656	-0-	-57896	-0-	615	1	114421	2	Y	5971	5925	0			105
							52	4	6568	9							
02	141904	X	103701	-0-	-38203	-0-	389	1	97901	2	Y	4915	4970	0			50
							4	4	5407	9							
03	154380	X	108318	-0-	-46062	-0-	324	1	102985	2	Y	4528	4483	0			95
							28	4	4981	9							
*04	137730	X	102836	-0-	-34894	-0-	1454	1	95913	2	Y	4958	4999	0	1	8	53
							15	4	5454	9							
05	132308	X	100384	-0-	-31924	-0-	1684	1	92414	2	Y	5202	5195	0			60
							564	4	5722	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172267	X	99468	-0-	-72799	-0-	352	1	91591	2	Y	6822	6806	0			57
							21	4	7504	9							
01	143685	X	91836	-0-	-51849	-0-	452	1	84166	2	Y	6527	6469	0			115
							38	4	7180	9							
02	110740	X	77724	-0-	-33016	-0-	284	1	71401	2	Y	5487	5546	0			56
							3	4	6036	9							
03	111135	X	84046	-0-	-27089	-0-	243	1	77325	2	Y	5870	5803	0			123
							21	4	6457	9							
04	102990	X	68970	-0-	-34020	-0-	951	1	62764	2	Y	4768	4839	0	1	8	51
							10	4	5245	9							
05	99479	X	49631	-0-	-49848	-0-	809	1	44403	2	Y	3771	3778	0			44
							271	4	4148	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183737	X	106782	-0-	-76955	-0-	376	1	97720	2	Y	7875	7856	0			65
							23	4	8663	9							
01	158162	X	95035	-0-	-63127	-0-	467	1	86851	2	Y	6979	6921	0			123
							40	4	7677	9							
02	123452	X	82789	-0-	-40663	-0-	302	1	76129	2	Y	5777	5841	0			59
							3	4	6355	9							
03	134478	X	54254	-0-	-80224	-0-	158	1	50184	2	Y	3544	3529	0			74
							14	4	3898	9							
04	111210	X	55956	-0-	-55254	-0-	767	1	50631	2	Y	4136	4165	0	1	8	44
							8	4	4550	9							
05	106795	X	57451	-0-	-49344	-0-	940	1	51597	2	Y	4181	4176	0			49
							315	4	4599	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162812	X	106187	-0-	-56625	-0-	387	1	100521	2	Y	4778	4768	0			40
							23	4	5256	9							
01	153853	X	101406	-0-	-52447	-0-	514	1	95641	2	Y	4734	4691	0			83
							44	4	5207	9							
02	129024	X	84395	-0-	-44629	-0-	317	1	79760	2	Y	3923	3966	0			40
							3	4	4315	9							
03	129425	X	88552	-0-	-40873	-0-	263	1	83734	2	Y	4120	4074	0			86
							23	4	4532	9							
04	111780	X	91393	-0-	-20387	-0-	1289	1	85083	2	Y	4552	4588	0	1	8	49
							14	4	5007	9							
05	106175	X	84435	-0-	-21740	-0-	1419	1	77892	2	Y	4226	4226	0			49
							475	4	4649	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	166067	X	99815	-0-	-66252	-0-	351	1	91136	2	Y	7552	7537	0			63
							21	4	8307	9							
01	141112	X	94636	-0-	-46476	-0-	465	1	86589	2	Y	6856	6798	0			121
							40	4	7542	9							
02	110880	X	88305	-0-	-22575	-0-	320	1	80578	2	Y	6731	6783	0			69
							3	4	7404	9							
03	122760	X	85201	-0-	-37559	-0-	244	1	77753	2	Y	6530	6462	0			137
							21	4	7183	9							
04	108270	X	49189	-0-	-59081	-0-	668	1	44082	2	Y	4029	4122	0	1	8	43
							7	4	4432	9							
05	99820	X	57101	-0-	-42719	-0-	906	1	49728	2	Y	5603	5581	0			65
							304	4	6163	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
12	21421	X	18919	-0-	-2502	-0-	47	1	15867	2	Y	2698	2697	0	10	8	19
							37	4	2968	9							
01	20770	X	18329	-0-	-2441	-0-	52	1	15216	2	Y	2614	2602	0			31
							186	4	2875	9							
02	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	47	1	15573	2	Y	2286	2289	0			28
							6	4	2515	9							
03	18910	X	16506	-0-	-2404	-0-	45	1	13534	2	Y	2576	2529	0			75
							93	4	2834	9							
*04	18300	X	15555	-0-	-2745	-0-	44	1	12869	2	Y	2351	2401	0			25
							56	4	2586	9							
05	19437	X	15352	-0-	-4085	-0-	41	1	12663	2	Y	2323	2315	0			33
							93	4	2555	9							

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
12	123752	X	65663	-0-	-58089	-0-	229	1	59489	2	Y	5392	5381	0			45
							14	4	5931	9							
01	102114	X	65289	-0-	-36825	-0-	318	1	59190	2	Y	5231	5184	0			92
							27	4	5754	9							
02	77392	X	58060	-0-	-19332	-0-	211	1	53065	2	Y	4347	4395	0			44
							2	4	4782	9							
03	82739	X	61862	-0-	-20877	-0-	178	1	56631	2	Y	4579	4527	0			96
							16	4	5037	9							
04	69480	X	62527	-0-	-6953	-0-	853	1	56310	2	Y	4868	4911	0	1	8	52
							9	4	5355	9							
05	65658	X	63892	-0-	-1766	-0-	1037	1	56938	2	Y	5063	5056	0			59
							348	4	5569	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
12	140430	X	91733	-0-	-48697	-0-	329	1	85556	2	Y	5298	5286	0			44
							20	4	5828	9							
01	123628	X	85344	-0-	-38284	-0-	427	1	79423	2	Y	4962	4919	0			87
							36	4	5458	9							
02	98784	X	73067	-0-	-25717	-0-	271	1	68277	2	Y	4105	4150	0			42
							3	4	4516	9							
03	107291	X	72661	-0-	-34630	-0-	213	1	67684	2	Y	4314	4265	0			91
							19	4	4745	9							
04	95520	X	47444	-0-	-48076	-0-	686	1	45264	2	Y	1352	1429	0			14
							7	4	1487	9							
05	91729	X	52889	-0-	-38840	-0-	923	1	50683	2	Y	885	889	0			10
							309	4	974	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11246 - 21497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149265	X	57101	-0-	-92164	-0-	48793	2	1141	4	Y	6515	6523	0			68
							7167	9									
01	149265	X	51988	-0-	-97277	-0-	45932	2	64	4	Y	5447	5447	0			68
							5992	9									
02	75404	X	45390	-0-	-30014	-0-	39828	2	72	4	Y	4991	4923	0	30	8	106
							5490	9									
03	67859	X	46718	-0-	-21141	-0-	41107	2	5611	9	Y	5101	4861	0	29	8	317
*04	65670	X	31280	-0-	-34390	-0-	23325	2	4242	4	Y	3375	3609	0	17	8	66
							3713	9									
05	57102	X	13030	-0-	-44072	-0-	11435	2	91	4	Y	1367	1401	0			32
							1504	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 226H RRCID -> 299509 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11166 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194587	X	62199	-0-	-132388	-0-	52150	2	1220	4	Y	8026	8035	0			83
							8829	9									
01	178808	X	57652	-0-	-121156	-0-	49536	2	69	4	Y	7315	7306	0			92
							8047	9									
02	88508	X	38626	-0-	-49882	-0-	32989	2	60	4	Y	5070	5024	0	30	8	108
							5577	9									
03	86521	X	40421	-0-	-46100	-0-	34373	2	6048	9	Y	5498	5234	0	31	8	341
*04	69030	X	41234	-0-	-27796	-0-	29855	2	5429	4	Y	5409	5617	0	28	8	105
							5950	9									
05	62186	X	46669	-0-	-15517	-0-	40597	2	322	4	Y	5227	5211	0			121
							5750	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11315 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148955	X	55112	-0-	-93843	-0-	209	1	46895	2	Y	6355	6333	0			210
							1017	4	6991	9							
01	125984	X	49408	-0-	-76576	-0-	204	1	42886	2	Y	5744	5690	0			264
							6318	9									
02	78512	X	42895	-0-	-35617	-0-	176	1	37215	2	Y	4791	4843	0	36	8	176
							234	4	5270	9							
03	72447	X	43618	-0-	-28829	-0-	207	1	38188	2	Y	4748	4545	0	16	8	363
							5223	9									
*04	65730	X	3892	-0-	-61838	-0-	23	1	3393	2	Y	415	625	0	3	8	150
							19	4	457	9							
05	55118	X	16374	-0-	-38744	-0-	13750	2	464	4	Y	1964	2007	0			107
							2160	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 299662 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11069 - 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
*07	214683	X	214683	-0-	-0-	-0-	352	1	182312	2	Y	28254	28123	0	29	8	180
							940	4	31079	9							
08	181505	X	181505	-0-	-0-	-0-	331	1	157566	2	Y	21462	21432	0	46	8	164
							23608	9									
09	240060	X	116372	-0-	-123688	-0-	311	1	100829	2	Y	13847	13804	0	25	8	182
							15232	9									
10	248062	X	81278	-0-	-166784	-0-	291	1	68697	2	Y	9639	9619	0	29	8	173
							1687	4	10603	9							
11	175650	X	75030	-0-	-100620	-0-	253	1	62451	2	Y	9406	9318	0	34	8	227
							1979	4	10347	9							
12	181505	X	68811	-0-	-112694	-0-	257	1	57657	2	Y	8769	8706	0			290
							1251	4	9646	9							
01	181505	X	61277	-0-	-120228	-0-	249	1	52398	2	Y	7845	7774	0			361
							8630	9									
02	81592	X	52563	-0-	-29029	-0-	213	1	44922	2	Y	6496	6571	0	48	8	238
							282	4	7146	9							
03	81282	X	57057	-0-	-24225	-0-	267	1	49249	2	Y	6855	6545	0	24	8	524
							7541	9									
04	75030	X	5201	-0-	-69829	-0-	31	1	4449	2	Y	633	924	0	4	8	229
							25	4	696	9							
05	68820	X	20808	-0-	-48012	-0-	17106	2	577	4	Y	2841	2916	0			154
							3125	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 224HR RRCID -> 299915 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11266 - 21531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177692	X	69561	-0-	-108131	-0-	59036	2	1381	4	Y	8313	8324	0			86
							9144	9									
01	163897	X	63240	-0-	-100657	-0-	54824	2	76	4	Y	7582	7573	0			95
							8340	9									
02	92904	X	51395	-0-	-41509	-0-	44783	2	81	4	Y	5937	5871	0	35	8	126
							6531	9									
03	81468	X	49080	-0-	-32388	-0-	42837	2	6243	9	Y	5675	5417	0	32	8	352
*04	78840	X	40277	-0-	-38563	-0-	29377	2	5342	4	Y	5053	5281	0	26	8	98
							5558	9									
05	69564	X	22213	-0-	-47351	-0-	17622	2	140	4	Y	4046	4050	0			94
							4451	9									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 300150 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11049 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	363569	X	67928	-0-	-295641	-0-	58355	2	146	4	N	8570	8602	0	4	8	100
							9427	9									
*10	168578	X	59526	-0-	-109052	-0-	50991	2	140	4	Y	7632	7593	0			139
							8395	9									
*11	163140	X	59069	-0-	-104071	-0-	50701	2	216	4	Y	7411	7485	0			65
							8152	9									
12	168578	X	51289	-0-	-117289	-0-	44067	2	126	4	Y	6451	6440	0	1	8	75
							7096	9									
*01	168578	X	45546	-0-	-123032	-0-	38888	2	148	4	Y	5918	5857	0	24	8	112
							6510	9									
02	63392	X	38912	-0-	-24480	-0-	33355	2	7	4	Y	5045	5100	0			57
							5550	9									
03	61039	X	41166	-0-	-19873	-0-	35157	2	6009	9	Y	5463	5161	0	1	8	358
04	59070	X	20066	-0-	-39004	-0-	14479	2	3015	4	Y	2338	2616	0	6	8	74
							2572	9									
05	51274	X	6057	-0-	-45217	-0-	4992	2	17	4	Y	953	1002	0			25
							1048	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRIEST STATE UNIT WELL #: 333H RRCID -> 300240 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11542 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76415	X	57920	-0-	-18495	-0-	51498	3	6422	9	Y	5838	5806	0	33	8	67
01	70246	X	54131	-0-	-16115	-0-	47070	3	1405	4	Y	5142	5129	0			80
							5656	9									
02	59780	X	48218	-0-	-11562	-0-	42683	3	5535	9	Y	5032	5029	0	5	8	78
03	63147	X	50277	-0-	-12870	-0-	43080	3	860	4	Y	5761	5571	0	47	8	221
							6337	9									
*04	61110	X	44002	-0-	-17108	-0-	37982	3	52	4	Y	5425	5567	0	16	8	63
							5968	9									
05	57908	X	42428	-0-	-15480	-0-	36609	3	5819	9	Y	5290	5276	0	19	8	58

PRIEST STATE UNIT WELL #: 334H RRCID -> 300283 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11551 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	34916	3	9442	9	Y	8584	8527	0	48	8	98
01	52297	X	46200	-0-	-6097	-0-	35308	3	1054	4	Y	8944	8904	0			138
							9838	9									
02	44800	X	43993	-0-	-807	-0-	35488	3	8505	9	Y	7732	7744	0	7	8	119
03	49600	X	40851	-0-	-8749	-0-	32193	3	643	4	Y	7286	7066	0	59	8	280
							8015	9									
*04	48000	X	40117	-0-	-7883	-0-	31549	3	43	4	Y	7750	7916	0	23	8	91
							8525	9									
05	48701	X	40486	-0-	-8215	-0-	32183	3	8303	9	Y	7548	7529	0	27	8	83

PRIEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300443 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11192 - 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
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	831	2	360	9	N	327	433	1			341
01	14B2 EXT		1294	-0-	1294	1294	818	2	476	9	N	433	353	1			421
02	14B2 EXT		1202	-0-	1202	2496	789	2	413	9	N	375	361	1			435
03	14B2 EXT		1655	-0-	1655	4151	1212	2	443	9	N	403	350	1			488
04	4854	X	703	-0-	-4151	-0-	275	2	428	9	N	389	352	1			525
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	56	2	429	9	N	390	526	1	1	8	388

VINTAGE F WELL #: 313H RRCID -> 301232 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		36315	-0-	36315	36315	26719	2	115	4	N	8619	8293	0			326
							9481	9									
04	SHUT IN		176352	-0-	176352	212667	141050	2	25	4	N	32070	32113	0			283
							35277	9									
05	SHUT-IN		168356	-0-	168356	381023	138563	2	502	4	N	26628	26541	0			370
							29291	9									

BIG BABY B WELL #: 411H RRCID -> 301256 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 11262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		18878	-0-	18878	18878	15818	2	3060	9	N	2782	2305	0			477
04	SHUT IN		229408	-0-	229408	248286	200501	2	28907	9	N	26279	26272	0			484
05	SHUT-IN		153928	-0-	153928	402214	136388	2	17540	9	N	15945	16223	0			206

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE G WELL #: 334H RRCID -> 301274 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		11429	-0-	11429	11429	8480	2	37	4	N	2647	2547	0			100
							2912	9									
04	SHUT IN		199866	-0-	199866	211295	167224	2	29	4	N	29648	29486	0			262
							32613	9									
05	SHUT-IN		183857	-0-	183857	395152	157829	2	572	4	N	23142	23082	0			322
							25456	9									

VINTAGE UNIT B WELL #: 234H RRCID -> 301280 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		41653	-0-	41653	41653	30386	2	131	4	N	10124	9741	0			383
							11136	9									
04	SHUT IN		123466	-0-	123466	165119	99408	2	17	4	N	21855	22045	0			193
							24041	9									
05	SHUT IN		79213	-0-	79213	244332	64996	2	236	4	N	12710	12726	0			177
							13981	9									

BIG BABY A WELL #: 331H RRCID -> 301367 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 10983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		12196	-0-	12196	12196	9725	2	2471	9	N	2246	1861	0			385
04	SHUT IN		161002	-0-	161002	173198	132019	2	28983	9	N	26348	26247	0			486
05	SHUT IN		176102	-0-	176102	349300	146970	2	29132	9	N	26484	26627	0			343

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30628	X	29223	-0-	-1405	-0-	4874	1	22887	2	Y	1329	1278	1	166	8	186
							1462	9									
01	58386	X	58386	-0-	-0-	-0-	6285	1	49496	3	Y	2368	2363	1	16	8	175
							2605	9									
02	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	46802	3	1458	9	Y	1325	1224	1	15	8	261
03	56205	X	56205	-0-	-0-	-0-	5923	1	48628	3	Y	1504	1417	1	38	8	310
							1654	9									
04	34770	X	34770	-0-	-0-	-0-	1576	1	32407	3	Y	715	745	1	48	8	232
							787	9									
05	29977	X	19116	-0-	-10861	-0-	3231	1	15163	3	Y	656	703	1	23	8	162
							722	9									

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30163	X	128	-0-	-30035	-0-	11	1	117	9	Y	106	419	1	17	8	-0-
01	30163	X	1707	-0-	-28456	-0-	16	1	71	3	Y	1473	1276	1	5	8	192
							1620	9									
02	18340	X	2371	-0-	-15969	-0-	785	3	1586	9	Y	1442	1341	1	7	8	286
03	20305	X	7309	-0-	-12996	-0-	584	1	5604	3	Y	1019	1071	1	24	8	210
							1121	9									
04	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	857	1	18146	3	Y	906	786	1	23	8	307
							997	9									
05	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	1891	1	17329	3	Y	1334	1264	1	63	8	314
							1467	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
12	30287	X	18802	-0-	-11485	-0-	15655	2	3147	9	N	2861	2852	1	4	8	206
01	27249	X	17245	-0-	-10004	-0-	14685	3	2560	9	N	2327	2373	1	8	8	152
02	24612	X	21101	-0-	-3511	-0-	18689	3	2412	9	N	2193	2086	1	19	8	240
03	27249	X	21312	-0-	-5937	-0-	18806	3	2506	9	N	2278	2304	1	25	8	189
04	25860	X	20785	-0-	-5075	-0-	18112	3	2673	9	N	2430	2424	1	19	8	176
05	23653	X	19080	-0-	-4573	-0-	16799	3	2281	9	N	2074	2069	1	19	8	162

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
12	42273	X	42273	-0-	-0-	-0-	38786	2	3487	9	N	3170	3161	1	3	8	229
01	36766	X	34205	-0-	-2561	-0-	31100	3	3105	9	N	2823	2862	1	6	8	184
02	31500	X	9337	-0-	-22163	-0-	7893	3	1444	9	N	1313	1335	1	19	8	143
03	37572	X	26924	-0-	-10648	-0-	23666	3	3258	9	N	2962	2826	1	33	8	246
04	36360	X	31884	-0-	-4476	-0-	28683	3	3201	9	N	2910	2895	1	53	8	208
05	37572	X	31743	-0-	-5829	-0-	28435	3	3308	9	N	3007	2953	1	27	8	235

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
12	14415	X	11489	-0-	-2926	-0-	10118	2	1371	9	N	1246	1237	1	7	8	89
01	13795	X	9195	-0-	-4600	-0-	7997	3	1198	9	N	1089	1104	1	3	8	71
02	11872	X	9028	-0-	-2844	-0-	8018	3	1010	9	N	918	882	1	6	8	101
03	12741	X	9204	-0-	-3537	-0-	8134	3	1070	9	N	973	985	1	8	8	81
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	8213	3	1221	9	N	1110	1102	1	9	8	80
05	11501	X	9859	-0-	-1642	-0-	8533	3	1326	9	N	1205	1185	1	5	8	95

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BUSCH UNIT C6-4 WELL #: 22H RRCID -> 300456 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11223 - 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
12	43765	X	43765	-0-	-0-	-0-	35536	3	8229	9	Y	7481	7500	0			97
01	38502	X	35995	-0-	-2507	-0-	28663	3	7332	9	Y	6665	6641	0			121
02	34776	X	29671	-0-	-5105	-0-	23603	3	6068	9	Y	5516	5549	0			88
03	38502	X	29004	-0-	-9498	-0-	22841	3	6163	9	Y	5603	5608	0			83
04	37260	X	26594	-0-	-10666	-0-	20988	3	5606	9	Y	5096	5093	0			86
05	38502	X	24879	-0-	-13623	-0-	19571	3	5308	9	Y	4825	4825	0	2	8	84

LINCOLN 4-1 WELL #: 11H RRCID -> 300531 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11045 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52917	X	44919	-0-	-7998	-0-	36866	3	8053	9	Y	7321	7329	0			95
01	52917	X	41105	-0-	-11812	-0-	33826	3	7279	9	Y	6617	6592	0			120
02	47796	X	34619	-0-	-13177	-0-	28522	3	6097	9	Y	5543	5575	0			88
03	52917	X	33215	-0-	-19702	-0-	27216	3	5999	9	Y	5454	5461	0			81
04	47610	X	33843	-0-	-13767	-0-	27998	3	5845	9	Y	5314	5305	0			90
05	44919	X	34317	-0-	-10602	-0-	28752	3	5565	9	Y	5059	5060	0	1	8	88

LINCOLN 4-1 WELL #: 21H RRCID -> 300532 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11234 - 18694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39029	X	34584	-0-	-4445	-0-	28152	3	6432	9	Y	5847	5858	0			76
01	39029	X	29023	-0-	-10006	-0-	23217	3	5806	9	Y	5278	5258	0			96
02	35252	X	22789	-0-	-12463	-0-	18004	3	4785	9	Y	4350	4377	0			69
03	39029	X	21753	-0-	-17276	-0-	16989	3	4764	9	Y	4331	4336	0			64
04	37770	X	27378	-0-	-10392	-0-	22409	3	4969	9	Y	4517	4504	0			77
05	34596	X	21311	-0-	-13285	-0-	17205	3	4106	9	Y	3733	3743	0	2	8	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TOG OPERATING, LLC 101419
BAXTER WELL #: 4321UH RRCID -> 300562 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10927 - 21907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221712	X	155482	-0-	-66230	-0-	132547	3	145	4	Y	20718	20741	0			494
							22790	9									
01	221712	X	103342	-0-	-118370	-0-	900	1	84693	3	Y	14158	14277	0			375
							2175	4	15574	9							
02	200256	X	95545	-0-	-104711	-0-	954	1	80107	3	Y	12940	12977	0			338
							250	4	14234	9							
03	221712	X	98429	-0-	-123283	-0-	1068	1	66985	3	Y	13442	13364	0			416
							15590	4	14786	9							
04	179400	X	90554	-0-	-88846	-0-	1033	1	69748	3	Y	12469	12543	0			342
							6057	4	13716	9							
05	155496	X	-0-	-0-	-155496	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 4334UH RRCID -> 300696 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11027 - 21958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189999	X	132628	-0-	-57371	-0-	108635	3	119	4	Y	21704	21731	0			517
							23874	9									
01	189999	X	91757	-0-	-98242	-0-	773	1	72744	3	Y	14883	15006	0			394
							1869	4	16371	9							
02	171612	X	87479	-0-	-84133	-0-	847	1	71130	3	Y	13891	13923	0			362
							222	4	15280	9							
03	182249	X	87827	-0-	-94422	-0-	927	1	58138	3	Y	13846	13780	0			428
							13531	4	15231	9							
04	151290	X	80558	-0-	-70732	-0-	898	1	60603	3	Y	12540	12624	0			344
							5263	4	13794	9							
05	132618	X	-0-	-0-	-132618	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7502	X	1087	-0-	-6415	-0-	526	1	188	3	N	338	327	0	9	8	3
							1	4	372	9							
01	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	740	1	2026	3	N	1525	1303	0	10	8	215
							188	4	1678	9							
02	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	242	1	6736	3	N	3487	3665	0			37
							22	4	3836	9							
03	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	176	1	7608	3	N	3699	3677	0			59
							286	4	4069	9							
04	4470	X	111	-0-	-4359	-0-	1	1	109	3	N	-0-					59
							1	4									
*05	10509	X	1011	-0-	-9498	-0-	125	3	603	4	N	257	315	0	1	8	-0-
							283	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
12	10168	X	492	-0-	-9676	-0-	198	1	71	3	N	203	202	0	2	8	2
							223	9									
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-	2	0			-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	113	1	4874	3	N	2751	2707	0			44
							183	4	3026	9							
04	7050	X	66	-0-	-6984	-0-	1	1	64	3	N	-0-					44
							1	4									
*05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					44

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	11445	-0-	-1792	-0-	884	1	7831	3	N	2447	2477	0			20
							38	4	2692	9							
01	13237	X	12361	-0-	-876	-0-	1102	1	7921	3	N	2558	2548	0			30
							524	4	2814	9							
02	11592	X	11083	-0-	-509	-0-	834	1	7830	3	N	2199	2215	0			14
							2419	9									
03	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	254	1	9260	3	N	2534	2511	0			37
							320	4	2787	9							
04	11970	X	11834	-0-	-136	-0-	98	1	8989	3	N	2358	2348	0			47
							153	4	2594	9							
05	12369	X	12046	-0-	-323	-0-	162	1	9186	3	N	2405	2394	0			58
							52	4	2646	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	15354	-0-	-2843	-0-	1236	1	10944	3	N	2838	2874	0			23
							52	4	3122	9							
01	17732	X	15041	-0-	-2691	-0-	1376	1	9893	3	N	2834	2824	0			33
							655	4	3117	9							
02	15568	X	13544	-0-	-2024	-0-	1040	1	9769	3	N	2486	2503	0			16
							2735	9									
03	16864	X	15377	-0-	-1487	-0-	318	1	11567	3	N	2811	2786	0			41
							400	4	3092	9							
04	15600	X	14614	-0-	-986	-0-	123	1	11366	3	N	2665	2652	0			54
							193	4	2932	9							
05	15345	X	15215	-0-	-130	-0-	210	1	11922	3	N	2742	2730	0			66
							67	4	3016	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	2237	1	19811	3	N	2558	2590	0			21
							95	4	2814	9							
01	22661	X	20545	-0-	-2116	-0-	2071	1	14888	3	N	2364	2357	0			28
							986	4	2600	9							
02	22232	X	20579	-0-	-1653	-0-	1738	1	16321	3	N	2291	2304	0			15
							2520	9									
03	24955	X	19195	-0-	-5760	-0-	431	1	15689	3	N	2303	2285	0			33
							542	4	2533	9							
04	24150	X	16577	-0-	-7573	-0-	151	1	13875	3	N	2105	2096	0			42
							235	4	2316	9							
05	24955	X	17354	-0-	-7601	-0-	259	1	14694	3	N	2108	2099	0			51
							82	4	2319	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	14449	-0-	-3841	-0-	1333	1	11802	3	N	1143	1159	0			9
							57	4	1257	9							
01	18290	X	4926	-0-	-13364	-0-	516	1	3707	3	N	416	420	0			5
							245	4	458	9							
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					N	-0-	5	0			-0-
03	17887	X	4381	-0-	-13506	-0-	103	1	3760	3	N	353	348	0			5
							130	4	388	9							
04	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	218	1	20060	3	N	1489	1464	0			30
							340	4	1638	9							
05	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	321	1	18181	3	N	980	986	0			24
							102	4	1078	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
12	6944	X	2078	-0-	-4866	-0-	146	1	1293	3	N	575	596	0			5
							6	4	633	9							
01	5983	X	4273	-0-	-1710	-0-	344	1	2475	3	N	1173	1164	0			14
							164	4	1290	9							
02	5068	X	4017	-0-	-1051	-0-	278	1	2613	3	N	1024	1031	0			7
							1126	9									
03	5394	X	4437	-0-	-957	-0-	83	1	3038	3	N	1101	1092	0			16
							105	4	1211	9							
04	4710	X	4037	-0-	-673	-0-	31	1	2891	3	N	969	966	0			19
							49	4	1066	9							
05	4433	X	2560	-0-	-1873	-0-	33	1	1899	3	N	561	566	0			14
							11	4	617	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
12	17949	X	15939	-0-	-2010	-0-	1420	1	12572	3	N	1715	1736	0			14
							60	4	1887	9							
01	17949	X	15998	-0-	-1951	-0-	1630	1	11720	3	N	1702	1696	0			20
							776	4	1872	9							
02	16212	X	14523	-0-	-1689	-0-	1231	1	11559	3	N	1575	1585	0			10
							1733	9									
03	17236	X	16052	-0-	-1184	-0-	366	1	13312	3	N	1740	1725	0			25
							460	4	1914	9							
04	15480	X	14839	-0-	-641	-0-	138	1	12722	3	N	1603	1596	0			32
							216	4	1763	9							
05	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	261	1	14808	3	N	1658	1650	0			40
							83	4	1824	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
12	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	703	1	15550	3	N	1973	1958	1	15	8	220
							40	4	2170	9							
01	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	894	1	18009	3	N	1762	1674	1	118	8	190
							22	4	1938	9							
02	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	1126	1	19617	3	N	1962	1868	1	31	8	253
							217	4	2158	9							
03	29598	X	29598	-0-	-0-	-0-	1404	1	25610	3	N	2347	2337	1	1	8	262
							2	4	2582	9							
04	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	1343	1	24376	2	N	2292	2108	1	184	8	262
							18	4	2521	9							
05	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	1336	1	23339	2	N	2224	2153	1	79	8	254
							4	4	2446	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	893	1	26052	3	Y	3510	3380	1	123	8	158
							855	4	3861	9							
01	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	948	1	28556	3	Y	3285	3041	1	193	8	209
							152	4	3614	9							
02	32537	X	32537	-0-	-0-	-0-	927	1	27813	3	Y	3222	3173	1	51	8	207
							253	4	3544	9							
*03	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	1295	1	37096	3	Y	3925	3921	1	2	8	209
							531	4	4318	9							
*04	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	1222	1	34959	2	Y	4221	3845	1	314	8	271
							394	4	4643	9							
05	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	1440	1	36407	2	Y	3832	3728	1	154	8	221
							90	4	4215	9							

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			293
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
02	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	407	1	27832	3	Y	999	859	1	107	8	326
							4	4	1099	9							
03	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	465	1	24786	3	Y	1152	1029	1	61	8	388
							4	4	1267	9							
04	36515	X	36515	-0-	-0-	-0-	718	1	34195	2	Y	1456	1389	1	25	8	430
							1602	9									
05	30566	X	30566	-0-	-0-	-0-	694	1	28243	2	Y	1481	1390	1	156	8	365
							1629	9									

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
12	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	688	1	10892	3	Y	1345	1328	1	17	8	435
							1091	4	1480	9							
01	10695	X	1664	-0-	-9031	-0-	19	1	1641	3	Y	-0-	42	1			393
							4	4									
02	DLQ G-10		11008	-0-	11008	11008	483	1	9706	3	Y	735	699	1	24	8	405
							10	4	809	9							
03	14615	X	3607	-0-	-11008	-0-	287	1	2908	3	Y	374	350	1	13	8	416
							1	4	411	9							
04	17640	X	13075	-0-	-4565	-0-	710	1	10817	2	Y	1396	1429	1	6	8	377
							12	4	1536	9							
05	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	740	1	19552	2	Y	2699	2673	1	43	8	360
							1	4	2969	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	542	1	7338	3	Y	1137	1094	1	43	8	318
							23	4	1251	9							
01	28365	X	7764	-0-	-20601	-0-	466	1	6216	3	Y	871	840	1	20	8	329
							124	4	958	9							
02	25536	X	8803	-0-	-16733	-0-	494	1	6966	3	Y	1095	981	1	50	8	393
							138	4	1205	9							
*03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	520	1	5171	3	Y	969	931	1	43	8	388
							57	4	1066	9							
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	783	1	7346	2	Y	982	932	1	54	8	384
							1080	9									
05	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	779	1	7231	2	Y	1149	1158	1	45	8	330
							1264	9									

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
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	524	1	1819	3	Y	555	517	1	38	8	151
							5	4	611	9							
01	3751	X	1919	-0-	-1832	-0-	466	1	962	3	Y	334	334	1	19	8	132
							124	4	367	9							
*02	4340	X	3185	-0-	-1155	-0-	494	1	2026	3	Y	479	406	1	43	8	162
							138	4	527	9							
*03	4805	X	2069	-0-	-2736	-0-	520	1	1048	3	Y	404	373	1	37	8	156
							57	4	444	9							
04	4350	X	3232	-0-	-1118	-0-	248	1	2511	2	Y	430	381	1	48	8	157
							473	9									
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	316	1	3178	2	Y	676	606	1	55	8	172
							744	9									

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
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	688	1	6007	3	Y	583	567	1	16	8	474
							172	4	641	9							
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	19	1	4	4	Y	-0-	64	1			410
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	483	1	1585	3	Y	371	323	1	17	8	441
							10	4	408	9							
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	287	1	235	3	Y	301	272	1	10	8	460
							2	4	331	9							
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	702	1	2465	2	Y	530	544	1	2	8	444
							16	4	583	9							
05	7502	X	6582	-0-	-920	-0-	738	1	4612	2	Y	1120	1166	1	13	8	385
							1232	9									

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35650	X	23248	-0-	-12402	-0-	703	1	19943	3	N	2321	2217	1	104	8	232
							49	4	2553	9							
01	35650	X	22552	-0-	-13098	-0-	632	1	19665	3	N	2042	1926	1	100	8	248
							9	4	2246	9							
02	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	663	1	19849	3	N	2336	2303	1	27	8	254
							217	4	2570	9							
03	22650	X	20960	-0-	-1690	-0-	627	1	18201	3	N	1926	1925	1	1	8	254
							13	4	2119	9							
04	29880	X	18446	-0-	-11434	-0-	584	1	15735	2	N	1926	1803	1	112	8	265
							8	4	2119	9							
05	23250	X	18955	-0-	-4295	-0-	670	1	15444	2	N	1955	1861	1	49	8	310
							690	4	2151	9							

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
12	17639	X	17291	-0-	-348	-0-	964	1	14241	3	N	1778	1725	1	53	8	427
							130	4	1956	9							
01	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	859	1	14053	3	N	1801	1811	1	24	8	393
							8	4	1981	9							
02	16688	X	16397	-0-	-291	-0-	852	1	13741	3	N	1636	1696	1	18	8	315
							4	4	1800	9							
03	17880	X	15524	-0-	-2356	-0-	910	1	12572	3	N	1851	1635	1	20	8	511
							6	4	2036	9							
04	18960	X	15087	-0-	-3873	-0-	651	1	12722	2	N	1543	1484	1	20	8	550
							17	4	1697	9							
05	17298	X	15607	-0-	-1691	-0-	738	1	13134	2	N	1570	1583	1	18	8	519
							8	4	1727	9							

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
12	13857	X	12783	-0-	-1074	-0-	964	1	10232	3	N	1443	1401	1	42	8	354
							1587	9									
01	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	859	1	10281	3	N	1481	1410	1	37	8	388
							8	4	1629	9							
02	11508	X	11004	-0-	-504	-0-	852	1	8696	3	N	1320	1273	1	28	8	407
							4	4	1452	9							
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	910	1	10046	3	N	1423	1355	1	31	8	444
							6	4	1565	9							
04	12240	X	9946	-0-	-2294	-0-	647	1	8148	2	N	1016	1062	1	27	8	371
							33	4	1118	9							
05	12648	X	11331	-0-	-1317	-0-	738	1	9306	2	N	1169	1130	1	25	8	385
							1	4	1286	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	220	1	13926	3	Y	946	903	1	43	8	54
							119	4	1041	9							
01	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	567	1	12635	3	Y	810	750	1	45	8	69
							101	4	891	9							
*02	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	767	1	12245	3	Y	1000	978	1	12	8	79
							217	4	1100	9							
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	1085	1	12519	3	Y	931	911	1			99
							21	4	1024	9							
04	15690	X	12990	-0-	-2700	-0-	569	1	11521	2	Y	818	806	1	51	8	60
							900	9									
05	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	777	1	15612	2	Y	846	816	1	27	8	63
							1	4	931	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41087	X	41087	-0-	-0-	-0-	1452	1	36990	3	N	2376	2312	1	64	8	195
							31	4	2614	9							
01	32815	X	32815	-0-	-0-	-0-	1150	1	29353	3	N	2011	1845	1	93	8	268
							100	4	2212	9							
02	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	1025	1	27258	3	N	1789	1798	1	25	8	234
							253	4	1968	9							
03	35281	X	35281	-0-	-0-	-0-	1441	1	31446	3	N	2168	2189	1	1	8	212
							9	4	2385	9							
04	35730	X	34827	-0-	-903	-0-	1413	1	31099	2	N	2080	1869	1	166	8	257
							27	4	2288	9							
05	41075	X	34730	-0-	-6345	-0-	1450	1	31099	2	N	1863	1844	1	75	8	201
							132	4	2049	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	18601	-0-	-3781	-0-	215	1	17303	3	Y	905	884	1	20	8	41
							87	4	996	9							
01	20305	X	14595	-0-	-5710	-0-	187	1	13534	3	Y	706	656	1	25	8	66
							97	4	777	9							
02	17108	X	15125	-0-	-1983	-0-	200	1	13840	3	Y	648	655	1	32	8	27
							372	4	713	9							
*03	18941	X	13057	-0-	-5884	-0-	216	1	12139	3	Y	596	568	1	30	8	25
							46	4	656	9							
04	16980	X	10754	-0-	-6226	-0-	52	1	10222	2	Y	436	406	1	31	8	24
							480	9									
05	18600	X	14441	-0-	-4159	-0-	73	1	13704	2	Y	596	561	1	28	8	31
							8	4	656	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	17971	-0-	-3233	-0-	1085	1	14849	3	Y	1852	1815	1	39	8	130
							2037	9									
01	20336	X	12886	-0-	-7450	-0-	94	1	11424	3	Y	1244	1209	1	20	8	145
							1368	9									
*02	17892	X	12980	-0-	-4912	-0-	913	1	10549	3	Y	1238	1216	1	30	8	137
							156	4	1362	9							
03	18290	X	16495	-0-	-1795	-0-	1091	1	13409	3	Y	1637	1561	1	26	8	187
							194	4	1801	9							
*04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	168	1	14592	2	Y	1546	1562	1	43	8	128
							1701	9									
05	17980	X	14859	-0-	-3121	-0-	129	1	13192	2	Y	1398	1363	1	36	8	127
							1538	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14259	-0-		-1179	-0-	215	1	13469	3	Y	457	440	1	16	8	21
								72	4	503	9							
01	15562	X	12761	-0-		-2801	-0-	187	1	12061	3	Y	378	346	1	18	8	35
								97	4	416	9							
02	14056	X	8770	-0-		-5286	-0-	200	1	7791	3	Y	370	359	1	31	8	15
								372	4	407	9							
*03	9393	X	7610	-0-		-1783	-0-	216	1	7056	3	Y	265	241	1	29	8	10
								46	4	292	9							
*04	14760	X	8473	-0-		-6287	-0-	42	1	8078	2	Y	300	257	1	38	8	15
								23	4	330	9							
05	14260	X	9579	-0-		-4681	-0-	49	1	9172	2	Y	321	292	1	28	8	16
								5	4	353	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	10715	-0-		-2615	-0-	1085	1	8585	3	Y	949	897	1	38	8	64
								1	4	1044	9							
01	11842	X	9177	-0-		-2665	-0-	94	1	8387	3	Y	633	606	1	19	8	72
								696	9									
02	10882	X	10882	-0-		-0-	-0-	913	1	9107	3	Y	642	605	1	41	8	68
								156	4	706	9							
03	10708	X	10708	-0-		-0-	-0-	1092	1	8388	3	Y	940	869	1	35	8	104
								194	4	1034	9							
04	12666	X	12666	-0-		-0-	-0-	134	1	11650	2	Y	802	789	1	53	8	64
								882	9									
05	10726	X	9781	-0-		-945	-0-	87	1	8835	2	Y	781	736	1	41	8	68
								859	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	5861	-0-		-15529	-0-	487	1	5043	3	Y	287	303	1	8	8	68
								15	4	316	9							
01	21390	X	-0-	-0-		-21390	-0-					Y	-0-					68
02	18116	X	5136	-0-		-12980	-0-	458	1	4325	3	Y	256	245	1	11	8	68
								71	4	282	9							
03	16680	X	3571	-0-		-13109	-0-	540	1	2781	3	Y	203	197	1	6	8	68
								27	4	223	9							
04	14400	X	4473	-0-		-9927	-0-	257	1	3818	2	Y	336	334	1	2	8	68
								28	4	370	9							
05	5859	X	4297	-0-		-1562	-0-	235	1	3653	2	Y	372	361	1	11	8	68
								409	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	8786	-0-		-8233	-0-	487	1	7432	3	Y	774	750	1	21	8	168
								16	4	851	9							
01	16678	X	-0-	-0-		-16678	-0-					Y	-0-					168
02	15092	X	9352	-0-		-5740	-0-	458	1	7545	3	Y	1162	1135	1	27	8	168
								71	4	1278	9							
03	13830	X	12107	-0-		-1723	-0-	540	1	9994	3	Y	1405	1390	1	15	8	168
								27	4	1546	9							
04	16500	X	6718	-0-		-9782	-0-	319	1	4935	2	Y	1306	1302	1	4	8	168
								27	4	1437	9							
05	8773	X	6580	-0-		-2193	-0-	307	1	4866	2	Y	1279	1257	1	22	8	168
								1407	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49538	X	44919	-0-		-4619	-0-	964	1	42341	3	N	1457	1404	1	53	8	232
								11	4	1603	9							
01	49538	X	33790	-0-		-15748	-0-	859	1	31625	3	N	1180	1160	1	65	8	187
								8	4	1298	9							
02	42224	X	36421	-0-		-5803	-0-	852	1	34286	3	N	1163	1097	1	58	8	195
								4	4	1279	9							
03	44160	X	44009	-0-		-151	-0-	910	1	41429	3	N	1513	1390	1	64	8	254
								6	4	1664	9							
04	44490	X	39635	-0-		-4855	-0-	651	1	37488	2	N	1304	1211	1	74	8	273
								62	4	1434	9							
05	44919	X	42128	-0-		-2791	-0-	738	1	39931	2	N	1320	1260	1	60	8	273
								7	4	1452	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24609	X	24609	-0-		-0-	-0-	730	1	21686	3	Y	1975	1913	1	70	8	112
								20	4	2173	9							
01	23846	X	23846	-0-		-0-	-0-	676	1	21158	3	Y	1795	1715	1	27	8	165
								37	4	1975	9							
02	21386	X	21386	-0-		-0-	-0-	399	1	18766	3	Y	1452	1461	1	18	8	138
								624	4	1597	9							
*03	23663	X	23663	-0-		-0-	-0-	720	1	20775	3	Y	1954	1921	1	20	8	151
								19	4	2149	9							
04	24810	X	22955	-0-		-1855	-0-	362	1	20442	2	Y	1833	1825	1	25	8	134
								135	4	2016	9							
05	24614	X	24521	-0-		-93	-0-	407	1	22040	2	Y	1850	1814	1	20	8	150
								39	4	2035	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37417	X	15397	-0-		-22020	-0-	215	1	14268	3	Y	799	821	1	49	8	55
								35	4	879	9							
01	40920	X	21719	-0-		-19201	-0-	336	1	20068	3	Y	1195	1080	1	37	8	133
								1315	9									
02	36960	X	27555	-0-		-9405	-0-	325	1	24780	3	Y	1240	1142	1	105	8	126
								1086	4	1364	9							
*03	32922	X	32922	-0-		-0-	-0-	350	1	30524	2	Y	1649	1662	1	91	8	22
								234	4	1814	9							
*04	27450	X	1234	-0-		-26216	-0-	9	1	1196	2	Y	26	19	1	26	8	3
								29	9									
05	15407	X	3004	-0-		-12403	-0-	17	1	2514	2	Y	430	345	1	57	8	31
								473	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32023	X	21473	-0-		-10550	-0-	215	1	19282	3	Y	1754	1705	1	58	8	114
								47	4	1929	9							
01	34007	X	16920	-0-		-17087	-0-	336	1	15148	3	Y	1305	1245	1	21	8	153
								1436	9									
*02	30716	X	6802	-0-		-23914	-0-	325	1	5105	3	Y	260	348	1	26	8	39
								1086	4	286	9							
*03	27807	X	1133	-0-		-26674	-0-	350	1	454	3	Y	86	93	1	23	8	9
								234	4	95	9							
*04	19020	X	3867	-0-		-15153	-0-	24	1	3445	2	Y	362	285	1	33	8	53
								398	9									
05	21483	X	14970	-0-		-6513	-0-	106	1	13174	2	Y	1536	1383	1	82	8	124
								1690	9									

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
12	33077	X	29158	-0-	-3919	-0-	215	1	25375	3	Y	3183	3195	1	1	8	214
							67	4	3501	9							
01	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	336	1	23423	3	Y	2804	2665	1	25	8	328
							3084	9									
02	31864	X	23580	-0-	-8284	-0-	325	1	19164	3	Y	2732	2708	1	52	8	300
							1086	4	3005	9							
03	34140	X	25423	-0-	-8717	-0-	350	1	21994	3	Y	2586	2591	1	45	8	250
							234	4	2845	9							
04	29820	X	14713	-0-	-15107	-0-	107	1	13651	2	Y	868	909	1	39	8	170
							955	9									
05	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	257	1	31320	2	Y	2601	2479	1	69	8	223
							2861	9									

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57258	X	57258	-0-	-0-	-0-	730	1	54852	3	Y	1479	1432	1	49	8	84
							49	4	1627	9							
01	56761	X	53996	-0-	-2765	-0-	676	1	51323	3	Y	1782	1607	1	104	8	155
							37	4	1960	9							
*02	DLQ G-10		50316	-0-	50316	50316	399	1	47641	3	Y	1502	1445	1	76	8	136
							624	4	1652	9							
*03	106929	X	56613	-0-	-50316	-0-	720	1	54050	3	Y	1658	1585	1	84	8	125
							19	4	1824	9							
04	56826	X	56826	-0-	-0-	-0-	952	1	53730	2	Y	1562	1488	1	89	8	110
							426	4	1718	9							
05	57770	X	57770	-0-	-0-	-0-	1013	1	54950	2	Y	1555	1475	1	68	8	122
							96	4	1711	9							

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
12	26126	X	26126	-0-	-0-	-0-	730	1	23054	3	Y	2110	2024	1	69	8	118
							21	4	2321	9							
01	25916	X	24795	-0-	-1121	-0-	676	1	21628	3	Y	2231	2111	1	35	8	203
							37	4	2454	9							
02	DLQ G-10		13933	-0-	13933	13933	399	1	11558	3	Y	1229	1292	1	18	8	122
							624	4	1352	9							
03	39736	X	25803	-0-	-13933	-0-	720	1	22649	3	Y	2195	2130	1	19	8	168
							19	4	2415	9							
04	25647	X	25647	-0-	-0-	-0-	407	1	22922	2	Y	1935	1929	1	32	8	142
							189	4	2129	9							
05	26133	X	25786	-0-	-347	-0-	428	1	23227	2	Y	1900	1862	1	26	8	154
							41	4	2090	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64914	X	60613	-0-	-4301	-0-	730	1	58016	3	Y	1650	1603	1	54	8	94
							52	4	1815	9							
01	58460	X	58460	-0-	-0-	-0-	676	1	55700	3	Y	1861	1680	1	113	8	162
							37	4	2047	9							
02	DLQ G-10		45763	-0-	45763	45763	399	1	43369	3	Y	1246	1229	1	63	8	116
							624	4	1371	9							
03	108014	X	62251	-0-	-45763	-0-	720	1	59547	3	Y	1786	1699	1	69	8	134
							19	4	1965	9							
04	62100	X	60025	-0-	-2075	-0-	1006	1	56796	2	Y	1603	1528	1	96	8	113
							460	4	1763	9							
05	60605	X	58897	-0-	-1708	-0-	1034	1	56134	2	Y	1484	1408	1	73	8	116
							97	4	1632	9							

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
12	45849	X	35092	-0-	-10757	-0-	243	1	32515	3	Y	1550	1495	1	56	8	157
							629	4	1705	9							
01	43059	X	42840	-0-	-219	-0-	701	1	38631	3	Y	2535	2201	1	125	8	366
							719	4	2789	9							
*02	DLQ G-10		41602	-0-	41602	41602	672	1	38199	3	Y	2145	2277	1	28	8	206
							371	4	2360	9							
*03	80750	X	39148	-0-	-41602	-0-	980	1	35400	3	Y	2219	2260	1	1	8	164
							327	4	2441	9							
04	40710	X	39452	-0-	-1258	-0-	1055	1	35468	2	Y	2581	2384	1	157	8	204
							90	4	2839	9							
05	35092	X	34249	-0-	-843	-0-	1066	1	29466	2	Y	2390	2353	1	73	8	168
							1088	4	2629	9							

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
12	45632	X	32127	-0-	-13505	-0-	243	1	28607	3	Y	2549	2494	1	54	8	262
							473	4	2804	9							
01	40362	X	32383	-0-	-7979	-0-	701	1	27909	3	Y	2776	2518	1	102	8	418
							719	4	3054	9							
*02	DLQ G-10		31525	-0-	31525	31525	672	1	28467	3	Y	1832	2040	1	25	8	185
							371	4	2015	9							
*03	70461	X	38936	-0-	-31525	-0-	972	1	34920	3	Y	2470	2475	1	1	8	179
							327	4	2717	9							
*04	39562	X	39562	-0-	-0-	-0-	1064	1	35719	2	Y	2445	2279	1	150	8	195
							89	4	2690	9							
05	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	1116	1	30762	2	Y	2396	2352	1	72	8	167
							1190	4	2636	9							

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
12	10602	X	10412	-0-	-190	-0-	487	1	9198	3	Y	646	623	1	5	8	139
							16	4	711	9							
01	6324	X	4769	-0-	-1555	-0-	437	1	3920	3	Y	103	145	1	7	8	90
							299	4	113	9							
02	DLQ G-10		9389	-0-	9389	9389	458	1	8245	3	Y	559	509	1	43	8	97
							71	4	615	9							
03	18228	X	8839	-0-	-9389	-0-	540	1	7518	3	Y	685	655	1	25	8	102
							27	4	754	9							
04	16410	X	7856	-0-	-8554	-0-	455	1	6676	2	Y	615	597	1	4	8	116
							48	4	677	9							
05	10416	X	8242	-0-	-2174	-0-	462	1	6893	2	Y	806	757	1	26	8	139
							887	9									

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
12	30597	X	12558	-0-	-18039	-0-	487	1	11080	3	Y	885	855	1	27	8	191
							17	4	974	9							
01	27652	X	18932	-0-	-8720	-0-	437	1	17264	3	Y	847	636	1	7	8	395
							299	4	932	9							
02	DLQ G-10		20536	-0-	20536	20536	458	1	17961	3	Y	1860	1867	1	32	8	356
							71	4	2046	9							
03	43595	X	23059	-0-	-20536	-0-	540	1	19942	3	Y	2318	2299	1	18	8	357
							27	4	2550	9							
04	22860	X	18505	-0-	-4355	-0-	1073	1	15853	2	Y	1343	1420	1	4	8	276
							102	4	1477	9							
05	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	1174	1	18671	2	Y	1348	1350	1	25	8	249
							1483	9									

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
12	37293	X	25329	-0-	-11964	-0-	215	1	22743	3	Y	2050	2015	1	33	8	94
							116	4	2255	9							
01	37293	X	20852	-0-	-16441	-0-	187	1	18717	3	Y	1683	1576	1	41	8	160
							97	4	1851	9							
02	DLQ G-10		30893	-0-	30893	30893	200	1	26291	3	Y	3664	3598	1	76	8	150
							372	4	4030	9							
03	61620	X	30727	-0-	-30893	-0-	216	1	26416	3	Y	3681	3602	1	72	8	157
							46	4	4049	9							
*04	23490	X	19722	-0-	-3768	-0-	94	1	18033	2	Y	1415	1419	1	71	8	82
							38	4	1557	9							
05	25327	X	16599	-0-	-8728	-0-	82	1	15328	2	Y	1074	1047	1	51	8	58
							8	4	1181	9							

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
12	29140	X	26287	-0-	-2853	-0-	215	1	24373	3	Y	1434	1404	1	34	8	65
							122	4	1577	9							
01	29574	X	22533	-0-	-7041	-0-	187	1	21057	3	Y	1084	1012	1	35	8	102
							97	4	1192	9							
02	DLQ G-10		25231	-0-	25231	25231	200	1	23186	3	Y	1339	1350	1	35	8	56
							372	4	1473	9							
03	50393	X	25162	-0-	-25231	-0-	216	1	23450	3	Y	1318	1285	1	33	8	56
							46	4	1450	9							
04	26250	X	24423	-0-	-1827	-0-	119	1	22986	2	Y	1152	1109	1	35	8	64
							51	4	1267	9							
05	26288	X	24710	-0-	-1578	-0-	123	1	23128	2	Y	1315	1280	1	28	8	71
							12	4	1447	9							

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
12	37975	X	34520	-0-	-3455	-0-	958	1	31057	3	Y	1486	1423	1	61	8	66
							870	4	1635	9							
01	37138	X	34186	-0-	-2952	-0-	1075	1	31013	3	Y	1419	1291	1	105	8	89
							537	4	1561	9							
02	DLQ G-10		36180	-0-	36180	36180	1121	1	32817	3	Y	1808	1757	1	25	8	115
							253	4	1989	9							
03	71031	X	34851	-0-	-36180	-0-	1164	1	31498	3	Y	1507	1539	1	1	8	82
							531	4	1658	9							
*04	33780	X	28422	-0-	-5358	-0-	873	1	25876	2	Y	1237	1125	1	115	8	79
							312	4	1361	9							
05	35871	X	35871	-0-	-0-	-0-	1298	1	32736	2	Y	1596	1516	1	69	8	90
							81	4	1756	9							

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
12	40393	X	30566	-0-	-9827	-0-	958	1	27257	3	Y	1359	1311	1	57	8	61
							856	4	1495	9							
01	40490	X	40490	-0-	-0-	-0-	1075	1	36392	3	Y	2260	1989	1	195	8	137
							537	4	2486	9							
02	DLQ G-10		37843	-0-	37843	37843	1121	1	34293	3	Y	1978	1947	1	41	8	127
							253	4	2176	9							
*03	77183	X	39340	-0-	-37843	-0-	1164	1	35592	3	Y	1866	1890	1	2	8	101
							531	4	2053	9							
*04	39150	X	36038	-0-	-3112	-0-	1112	1	32527	2	Y	1866	1638	1	214	8	115
							346	4	2053	9							
05	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	1469	1	37116	2	Y	2094	1946	1	147	8	116
							92	4	2303	9							

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
12	36890	X	34617	-0-	-2273	-0-	220	1	31298	3	Y	2601	2492	1	109	8	150
							238	4	2861	9							
01	37138	X	29405	-0-	-7733	-0-	567	1	26153	3	Y	2349	2177	1	123	8	199
							101	4	2584	9							
*02	DLQ G-10		31136	-0-	31136	31136	767	1	27458	3	Y	2449	2418	1	33	8	197
							217	4	2694	9							
*03	65556	X	34420	-0-	-31136	-0-	1085	1	30325	3	Y	2717	2627	1	1	8	286
							21	4	2989	9							
04	34950	X	34172	-0-	-778	-0-	1473	1	29796	2	Y	2639	2545	1	189	8	191
							2903	9									
05	34627	X	32599	-0-	-2028	-0-	1428	1	28302	2	Y	2605	2515	1	87	8	194
							3	4	2866	9							

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
12	117862	X	98185	-0-	-19677	-0-	496	1	94540	3	Y	2686	2442	1	162	8	467
							194	4	2955	9							
01	115661	X	84786	-0-	-30875	-0-	469	1	82488	3	Y	1650	1728	1	90	8	299
							14	4	1815	9							
*02	DLQ G-10		65433	-0-	65433	65433	413	1	63046	3	Y	1630	1602	1	30	8	297
							181	4	1793	9							
*03	145420	X	79987	-0-	-65433	-0-	647	1	77074	3	Y	1822	1796	1	30	8	293
							262	4	2004	9							
04	82501	X	82501	-0-	-0-	-0-	676	1	79848	2	Y	1797	1661	1	99	8	330
							1977	9									
05	92473	X	85437	-0-	-7036	-0-	687	1	82553	2	Y	1992	1823	1	76	8	423
							6	4	2191	9							

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
12	122853	X	99057	-0-	-23796	-0-	496	1	96700	3	Y	1509	1454	1	118	8	278
							201	4	1660	9							
01	118854	X	96791	-0-	-22063	-0-	469	1	94799	3	Y	1372	1239	1	197	8	214
							14	4	1509	9							
02	DLQ G-10		90475	-0-	90475	90475	413	1	88272	3	Y	1463	1282	1	157	8	238
							181	4	1609	9							
*03	189361	X	98886	-0-	-90475	-0-	647	1	96299	3	Y	1525	1377	1	161	8	225
							262	4	1678	9							
*04	94749	X	94749	-0-	-0-	-0-	782	1	92397	2	Y	1427	1257	1	145	8	250
							1570	9									
05	98397	X	98397	-0-	-0-	-0-	799	1	96022	2	Y	1426	1261	1	122	8	293
							7	4	1569	9							

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
12	117273	X	78856	-0-	-38417	-0-	496	1	76765	3	Y	1308	1224	1	102	8	234
							156	4	1439	9							
01	113088	X	83733	-0-	-29355	-0-	469	1	81796	3	Y	1322	1235	1	108	8	213
							14	4	1454	9							
02	DLQ G-10		79547	-0-	79547	79547	413	1	77406	3	Y	1406	1299	1	79	8	241
							181	4	1547	9							
03	164560	X	85013	-0-	-79547	-0-	647	1	82715	3	Y	1263	1223	1	81	8	200
							262	4	1389	9							
*04	82616	X	82616	-0-	-0-	-0-	682	1	80582	2	Y	1229	1115	1	93	8	221
							1352	9									
05	86122	X	86122	-0-	-0-	-0-	698	1	84004	2	Y	1285	1157	1	81	8	268
							6	4	1414	9							

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
12	54560	X	48866	-0-	-5694	-0-	725	1	45081	3	Y	2713	2707	1	1	8	247
							76	4	2984	9							
01	54312	X	49065	-0-	-5247	-0-	637	1	45497	3	Y	2608	2508	1			347
							62	4	2869	9							
02	DLQ G-10		48599	-0-	48599	48599	602	1	45328	3	Y	2358	2452	1			253
							75	4	2594	9							
*03	97068	X	48469	-0-	-48599	-0-	616	1	45275	3	Y	2330	2530	1	7	8	46
							15	4	2563	9							
*04	47760	X	46617	-0-	-1143	-0-	658	1	43362	2	Y	2358	2271	1			133
							3	4	2594	9							
05	48856	X	45081	-0-	-3775	-0-	642	1	41958	2	Y	2218	2152	1			199
							41	4	2440	9							

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
12	73625	X	63328	-0-	-10297	-0-	725	1	53798	3	Y	7923	7903	1	1	8	722
							90	4	8715	9							
01	71703	X	57236	-0-	-14467	-0-	637	1	48057	3	Y	7709	7406	1			1025
							62	4	8480	9							
*02	DLQ G-10		55194	-0-	55194	55194	602	1	47060	3	Y	6779	7073	1			731
							75	4	7457	9							
*03	113406	X	58212	-0-	-55194	-0-	616	1	49866	3	Y	7014	7599	1	9	8	137
							15	4	7715	9							
*04	58230	X	55091	-0-	-3139	-0-	708	1	46533	2	Y	7133	6866	1			404
							4	4	7846	9							
05	60171	X	54691	-0-	-5480	-0-	723	1	46384	2	Y	6837	6627	1			614
							63	4	7521	9							

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
12	60047	X	45312	-0-	-14735	-0-	43772	3	211	4	Y	1208	1153	1	55	8	54
							1329	9									
01	56947	X	45533	-0-	-11414	-0-	44074	3	97	4	Y	1238	1114	1	65	8	113
							1362	9									
02	DLQ G-10		34760	-0-	34760	34760	33204	3	372	4	Y	1076	1109	1	34	8	46
							1184	9									
03	72503	X	37743	-0-	-34760	-0-	36596	3	46	4	Y	1001	973	1	32	8	42
							1101	9									
04	48270	X	36535	-0-	-11735	-0-	183	1	35121	2	Y	1048	990	1	43	8	57
							78	4	1153	9							
05	45322	X	36505	-0-	-8817	-0-	187	1	35158	2	Y	1038	1005	1	34	8	56
							18	4	1142	9							

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
12	89497	X	77769	-0-	-11728	-0-	74664	3	377	4	Y	2480	2393	1	87	8	112
							2728	9									
01	86769	X	71669	-0-	-15100	-0-	69127	3	97	4	Y	2223	2034	1	95	8	206
							2445	9									
02	DLQ G-10		62003	-0-	62003	62003	59369	3	372	4	Y	2056	2106	1	68	8	88
							2262	9									
*03	128243	X	66240	-0-	-62003	-0-	64150	3	46	4	Y	1858	1804	1	64	8	78
							2044	9									
04	77160	X	64046	-0-	-13114	-0-	320	1	61559	2	Y	1844	1743	1	78	8	101
							139	4	2028	9							
05	77779	X	64042	-0-	-13737	-0-	330	1	61843	2	Y	1669	1618	1	62	8	90
							33	4	1836	9							

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
12	63550	X	53436	-0-	-10114	-0-	725	1	50556	3	Y	1882	1905	1	1	8	174
							85	4	2070	9							
01	63550	X	44258	-0-	-19292	-0-	637	1	41504	3	Y	1868	1794	1			248
							62	4	2055	9							
02	DLQ G-10		40367	-0-	40367	40367	602	1	38258	3	Y	1302	1405	1			145
							75	4	1432	9							
03	80302	X	39935	-0-	-40367	-0-	616	1	37794	3	Y	1373	1485	1	6	8	27
							15	4	1510	9							
*04	54720	X	46287	-0-	-8433	-0-	654	1	43519	2	Y	1918	1837	1			108
							4	4	2110	9							
05	53444	X	48882	-0-	-4562	-0-	717	1	45999	2	Y	1910	1847	1			171
							65	4	2101	9							

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
12	65906	X	55615	-0-	-10291	-0-	215	1	54673	3	Y	410	329	1	80	8	15
							276	4	451	9							
01	65875	X	50730	-0-	-15145	-0-	187	1	50066	3	Y	345	255	1	79	8	26
							97	4	380	9							
02	DLQ G-10		46915	-0-	46915	46915	200	1	45661	3	Y	620	568	1	54	8	24
							372	4	682	9							
03	96176	X	49261	-0-	-46915	-0-	216	1	48529	3	Y	427	383	1	51	8	17
							46	4	470	9							
04	55950	X	47779	-0-	-8171	-0-	239	1	46516	2	Y	823	731	1	67	8	42
							119	4	905	9							
05	55614	X	46884	-0-	-8730	-0-	243	1	45657	2	Y	873	817	1	53	8	45
							24	4	960	9							

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
12	121985	X	106878	-0-	-15107	-0-	103617	3	6	4	Y	2959	2859	1	109	8	204
							3255	9									
01	121985	X	102488	-0-	-19497	-0-	99571	3	2917	9	Y	2652	2498	1	60	8	298
02	DLQ G-10		85315	-0-	85315	85315	82794	3	156	4	Y	2150	2088	1	125	8	235
							2365	9									
*03	152729	X	67414	-0-	-85315	-0-	65287	3	194	4	Y	1757	1685	1	107	8	200
							1933	9									
04	102240	X	66339	-0-	-35901	-0-	721	1	63516	2	Y	1911	1853	1	107	8	151
							2102	9									
05	106888	X	96610	-0-	-10278	-0-	912	1	93033	2	Y	2423	2244	1	122	8	208
							2665	9									

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
12	136989	X	115232	-0-	-21757	-0-	110496	3	303	4	Y	4030	3898	1	132	8	-0-
							4433	9									
01	131440	X	108593	-0-	-22847	-0-	104637	3	3956	9	Y	3596	3531	1	65	8	-0-
02	DLQ G-10		106260	-0-	106260	106260	101226	3	1086	4	Y	3589	3435	1	154	8	-0-
							3948	9									
03	223116	X	116856	-0-	-106260	-0-	112588	3	234	4	Y	3667	3534	1	133	8	-0-
							4034	9									
04	109740	X	95426	-0-	-14314	-0-	317	1	91835	2	Y	2976	2822	1	154	8	-0-
							3274	9									
05	115227	X	100438	-0-	-14789	-0-	698	1	96210	2	Y	3209	3083	1	126	8	-0-
							3530	9									

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
12	127441	X	114058	-0-	-13383	-0-	109817	3	7	4	Y	3849	3734	1	119	8	268
							4234	9									
01	127503	X	102709	-0-	-24794	-0-	98999	3	3710	9	Y	3373	3196	1	62	8	383
02	DLQ G-10		86347	-0-	86347	86347	83221	3	156	4	Y	2700	2658	1	125	8	300
							2970	9									
03	184071	X	97724	-0-	-86347	-0-	94664	3	194	4	Y	2605	2499	1	107	8	299
							2866	9									
04	109140	X	99693	-0-	-9447	-0-	1085	1	95202	2	Y	3096	2984	1	167	8	244
							3406	9									
05	114049	X	103547	-0-	-10502	-0-	970	1	98985	2	Y	3265	3086	1	136	8	287
							3592	9									

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
12	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	444	1	23613	3	Y	1504	1519	0			37
							248	4	1654	9							
01	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	430	1	22082	3	Y	1407	1407	0			37
							1074	4	1548	9							
02	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	400	1	20446	3	Y	1333	1320	0			50
							427	4	1466	9							
03	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	304	1	20845	3	Y	1368	1359	0	8	8	51
							2324	4	1505	9							
04	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	306	1	22019	3	Y	1344	1339	0			56
							319	4	1478	9							
05	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	315	1	22079	3	Y	1352	1354	0			54
							489	4	1487	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
12	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	75	1	13179	3	Y	1310	1320	0			32
							138	4	1441	9							
01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	76	1	12830	3	Y	1334	1331	0			35
							624	4	1467	9							
02	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	67	1	11409	3	Y	1208	1198	0			45
							238	4	1329	9							
03	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	37	1	11765	3	Y	1229	1223	0	5	8	46
							1312	4	1352	9							
04	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	36	1	11994	3	Y	1174	1171	0			49
							174	4	1291	9							
05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	36	1	11956	3	Y	1183	1185	0			47
							265	4	1301	9							

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	15283	-0-	-713	-0-	77	1	13499	3	Y	1482	1494	0			37
							77	4	1630	9							
01	15996	X	13704	-0-	-2292	-0-	73	1	12258	3	Y	952	964	0			25
							326	4	1047	9							
02	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	68	1	11506	3	Y	1003	991	0			37
							128	4	1103	9							
03	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	40	1	12549	3	Y	1209	1197	0	4	8	45
							716	4	1330	9							
04	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	38	1	12720	3	Y	1194	1189	0			50
							94	4	1313	9							
05	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	39	1	12935	3	Y	1212	1214	0			48
							143	4	1333	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
12	7595	X	6360	-0-	-1235	-0-	204	1	4174	3	Y	1083	1041	0			163
							791	4	1191	9							
01	7471	X	6119	-0-	-1352	-0-	209	1	4046	3	Y	1044	988	0			219
							716	4	1148	9							
02	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	204	1	2837	3	Y	863	899	0			183
							1871	4	949	9							
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	242	1	2918	3	Y	1050	997	0	3	8	233
							2727	4	1155	9							
04	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	225	1	4165	3	Y	911	976	0			168
							735	4	1002	9							
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	251	1	3785	3	Y	992	1035	0			125
							1788	4	1091	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
12	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	489	1	31579	3	Y	1939	1957	0			48
							175	4	2133	9							
01	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	493	1	31286	3	Y	1916	1913	0			51
							804	4	2108	9							
02	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	416	1	26613	3	Y	1585	1577	0			59
							290	4	1744	9							
03	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	370	1	27890	3	Y	1744	1730	0	8	8	65
							1606	4	1918	9							
04	30090	X	26686	-0-	-3404	-0-	309	1	24644	3	Y	1405	1411	0			59
							187	4	1546	9							
05	31093	X	30351	-0-	-742	-0-	359	1	27869	3	Y	1645	1638	0			66
							313	4	1810	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
12	16430	X	16187	-0-	-243	-0-	82	1	14521	3	Y	1320	1330	0			33
							132	4	1452	9							
01	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	86	1	14533	3	Y	1306	1304	0			35
							601	4	1437	9							
02	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	76	1	12903	3	Y	1140	1132	0			43
							242	4	1254	9							
03	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	42	1	13433	3	Y	1195	1189	0	4	8	45
							1427	4	1315	9							
04	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	45	1	15166	3	Y	1164	1160	0			49
							197	4	1280	9							
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	46	1	15309	3	Y	1178	1180	0			47
							298	4	1296	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
12	20894	X	20618	-0-	-276	-0-	415	1	18507	3	Y	1389	1402	0			34
							168	4	1528	9							
01	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	420	1	18548	3	Y	1377	1374	0			37
							767	4	1515	9							
02	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	375	1	16225	3	Y	1161	1155	0			43
							304	4	1277	9							
03	19778	X	19532	-0-	-246	-0-	111	1	16382	3	Y	1181	1175	0	5	8	44
							1740	4	1299	9							
04	19140	X	18543	-0-	-597	-0-	108	1	16899	3	Y	1197	1191	0			50
							219	4	1317	9							
05	19778	X	19123	-0-	-655	-0-	114	1	17259	3	Y	1285	1284	0			51
							336	4	1414	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
12	13472	X	13472	-0-		-0-	-0-	67	1	11771	3	Y	1388	1397	0			34
								107	4	1527	9							
01	13346	X	13346	-0-		-0-	-0-	67	1	11261	3	Y	1411	1408	0			37
								466	4	1552	9							
02	12257	X	12257	-0-		-0-	-0-	62	1	10542	3	Y	1323	1311	0			49
								198	4	1455	9							
03	13428	X	13428	-0-		-0-	-0-	34	1	10758	3	Y	1357	1353	0	2	8	51
								1143	4	1493	9							
04	12150	X	11970	-0-		-180	-0-	31	1	10485	3	Y	1198	1199	0			50
								136	4	1318	9							
05	12555	X	12431	-0-		-124	-0-	33	1	10810	3	Y	1253	1253	0			50
								210	4	1378	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
12	27216	X	27216	-0-		-0-	-0-	447	1	24243	3	Y	2092	2110	0			52
								225	4	2301	9							
01	27544	X	27544	-0-		-0-	-0-	451	1	23749	3	Y	2084	2081	0			55
								1052	4	2292	9							
02	24181	X	24181	-0-		-0-	-0-	405	1	21275	3	Y	1911	1895	0			71
								399	4	2102	9							
03	28476	X	28476	-0-		-0-	-0-	133	1	23838	3	Y	1923	1915	0	7	8	72
								2390	4	2115	9							
04	27463	X	27463	-0-		-0-	-0-	135	1	24970	3	Y	1844	1839	0			77
								330	4	2028	9							
05	26154	X	26154	-0-		-0-	-0-	133	1	23505	3	Y	1864	1867	0			74
								466	4	2050	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
12	94054	X	85857	-0-		-8197	-0-	468	1	82506	3	Y	2193	2207	0			54
								471	4	2412	9							
01	92380	X	81541	-0-		-10839	-0-	459	1	77431	3	Y	1449	1465	0			38
								2057	4	1594	9							
02	76860	X	74286	-0-		-2574	-0-	419	1	71325	3	Y	1589	1568	0			59
								794	4	1748	9							
03	85095	X	83065	-0-		-2030	-0-	241	1	76219	3	Y	2054	2004	0	33	8	76
								4346	4	2259	9							
04	82350	X	79485	-0-		-2865	-0-	230	1	76681	3	Y	1824	1824	0			76
								568	4	2006	9							
05	85095	X	81224	-0-		-3871	-0-	235	1	77865	3	Y	2059	2053	0			82
								859	4	2265	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
12	16361	X	16361	-0-		-0-	-0-	83	1	14580	3	Y	1470	1484	0			36
								81	4	1617	9							
01	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-	78	1	13177	3	Y	1350	1350	0			36
								339	4	1485	9							
02	13497	X	13497	-0-		-0-	-0-	70	1	11984	3	Y	1193	1185	0			44
								131	4	1312	9							
03	15040	X	15040	-0-		-0-	-0-	41	1	12828	3	Y	1302	1293	0	4	8	49
								739	4	1432	9							
04	14922	X	14922	-0-		-0-	-0-	40	1	13457	3	Y	1203	1202	0			50
								102	4	1323	9							
05	15016	X	15016	-0-		-0-	-0-	41	1	13453	3	Y	1246	1246	0			50
								151	4	1371	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 LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	61	1	10679	3	Y	1693	1703	0			42
							99	4	1862	9							
01	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	62	1	10462	3	Y	1686	1683	0			45
							463	4	1855	9							
02	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	55	1	9372	3	Y	1545	1532	0			58
							176	4	1700	9							
03	10788	X	8458	-0-	-2330	-0-	20	1	6259	3	Y	1410	1413	0	2	8	53
							628	4	1551	9							
04	10440	X	10058	-0-	-382	-0-	24	1	8171	3	Y	1595	1581	0			67
							108	4	1755	9							
05	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	30	1	10108	3	Y	1664	1665	0			66
							200	4	1830	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 LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65565	X	57454	-0-	-8111	-0-	296	1	52192	3	Y	4244	4282	0			105
							298	4	4668	9							
01	63519	X	61017	-0-	-2502	-0-	316	1	53283	3	Y	5456	5416	0			145
							1416	4	6002	9							
02	56085	X	56085	-0-	-0-	-0-	293	1	49913	3	Y	4839	4804	0			180
							556	4	5323	9							
03	60140	X	55975	-0-	-4165	-0-	149	1	47245	3	Y	5033	5004	0	20	8	189
							3045	4	5536	9							
04	58200	X	52583	-0-	-5617	-0-	140	1	46855	3	Y	4719	4711	0			197
							397	4	5191	9							
05	60140	X	56846	-0-	-3294	-0-	152	1	50491	3	Y	5075	5069	0			203
							620	4	5583	9							

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

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
12	25296	X	23303	-0-	-1993	-0-	127	1	22387	3	Y	559	560	0			14
							174	4	615	9							
01	24800	X	22480	-0-	-2320	-0-	124	1	21004	3	Y	565	564	0			15
							730	4	622	9							
02	20888	X	19724	-0-	-1164	-0-	110	1	18787	3	Y	509	505	0			19
							267	4	560	9							
03	23126	X	22543	-0-	-583	-0-	64	1	20341	3	Y	496	490	0	7	8	18
							1592	4	546	9							
04	22380	X	21391	-0-	-989	-0-	62	1	20642	3	Y	434	434	0			18
							210	4	477	9							
05	23126	X	21700	-0-	-1426	-0-	63	1	20862	3	Y	403	405	0			16
							332	4	443	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 LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44020	X	40365	-0-	-3655	-0-	527	1	38306	3	Y	1122	1127	0			28
							298	4	1234	9							
01	42966	X	36256	-0-	-6710	-0-	471	1	33474	3	Y	1043	1043	0			28
							1164	4	1147	9							
02	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	470	1	32402	3	Y	1036	1025	0			39
							461	4	1140	9							
03	37523	X	37523	-0-	-0-	-0-	351	1	33334	3	Y	1117	1102	0	12	8	42
							2609	4	1229	9							
04	36060	X	35117	-0-	-943	-0-	336	1	33343	3	Y	999	999	0			42
							339	4	1099	9							
05	37262	X	36326	-0-	-936	-0-	351	1	34323	3	Y	1005	1007	0			40
							546	4	1106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27961	X	27961	-0-		-0-	-0-		973	1	19899	3	Y	3016	2918	0			454
									3771	4	3318	9							
01	26464	X	26464	-0-		-0-	-0-		978	1	18941	3	Y	2904	2748	0			610
									3351	4	3194	9							
02	25088	X	23740	-0-		-1348	-0-		867	1	12058	3	Y	2602	2660	0			552
									7953	4	2862	9							
03	27776	X	26523	-0-		-1253	-0-		959	1	11560	3	Y	2912	2811	0	7	8	646
									10801	4	3203	9							
04	26880	X	22968	-0-		-3912	-0-		884	1	16398	3	Y	2536	2713	0			469
									2896	4	2790	9							
05	27776	X	23930	-0-		-3846	-0-		903	1	13629	3	Y	2693	2822	0			340
									6436	4	2962	9							

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19437	X	15885	-0-		-3552	-0-		528	1	10803	3	Y	2279	2240	0			343
									2047	4	2507	9							
01	17608	X	14709	-0-		-2899	-0-		518	1	10042	3	Y	2156	2046	0			453
									1777	4	2372	9							
02	15400	X	13387	-0-		-2013	-0-		470	1	6533	3	Y	1886	1939	0			400
									4309	4	2075	9							
03	17050	X	14606	-0-		-2444	-0-		504	1	6078	3	Y	2132	2051	0	9	8	472
									5679	4	2345	9							
04	16500	X	14508	-0-		-1992	-0-		542	1	10048	3	Y	1949	2061	0			360
									1774	4	2144	9							
05	15872	X	15057	-0-		-815	-0-		551	1	8312	3	Y	2063	2162	0			261
									3925	4	2269	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25854	X	24762	-0-		-1092	-0-		79	1	21375	3	Y	2886	2899	0			149
									133	4	3175	9							
01	25792	X	23675	-0-		-2117	-0-		87	1	19148	3	Y	2715	2685	0			179
									1453	4	2987	9							
02	23884	X	21423	-0-		-2461	-0-		72	1	18435	3	Y	2561	2632	0			108
									99	4	2817	9							
03	26443	X	22987	-0-		-3456	-0-		83	1	19789	3	Y	2675	2658	0	14	8	111
									172	4	2943	9							
04	25590	X	23024	-0-		-2566	-0-		81	1	19841	3	Y	2633	2656	0			88
									206	4	2896	9							
05	24769	X	21751	-0-		-3018	-0-		79	1	18535	3	Y	2611	2612	0			87
									265	4	2872	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	48577	X	42838	-0-		-5739	-0-		146	1	39352	3	Y	2814	2830	0			145
									245	4	3095	9							
01	47058	X	35293	-0-		-11765	-0-		137	1	30237	3	Y	2385	2373	0			157
									2295	4	2624	9							
02	41748	X	36927	-0-		-4821	-0-		132	1	34015	3	Y	2362	2419	0			100
									182	4	2598	9							
03	42842	X	39495	-0-		-3347	-0-		151	1	36218	3	Y	2555	2528	0	21	8	106
									315	4	2811	9							
04	41460	X	37496	-0-		-3964	-0-		140	1	34378	3	Y	2383	2409	0			80
									357	4	2621	9							
05	42842	X	37301	-0-		-5541	-0-		145	1	33992	3	Y	2435	2434	0			81
									485	4	2679	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68541	X	68428	-0-		-113		-0-	683	1	65804	3	Y	1433	1442	0			35
									365	4	1576	9							
01	68541	X	67308	-0-		-1233		-0-	685	1	63352	3	Y	1493	1488	0			40
									1629	4	1642	9							
02	59650	X	59650	-0-		-0-		-0-	614	1	56988	3	Y	1297	1288	0	1	8	48
									621	4	1427	9							
03	65844	X	64532	-0-		-1312		-0-	487	1	59120	3	Y	1383	1360	0	20	8	51
									3404	4	1521	9							
04	65275	X	65275	-0-		-0-		-0-	488	1	62873	3	Y	1305	1302	0			54
									478	4	1436	9							
05	65844	X	65548	-0-		-296		-0-	499	1	62856	3	Y	1352	1352	0			54
									706	4	1487	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101773	X	94057	-0-		-7716		-0-	294	1	79314	3	Y	12687	12767	0			655
									493	4	13956	9							
01	94705	X	87270	-0-		-7435		-0-	315	1	69497	3	Y	11076	11003	0			728
									5274	4	12184	9							
02	82488	X	78237	-0-		-4251		-0-	258	1	66500	3	Y	10111	10412	0	1	8	426
									357	4	11122	9							
03	91326	X	83004	-0-		-8322		-0-	294	1	70407	3	Y	10627	10588	0	23	8	442
									613	4	11690	9							
04	88380	X	80942	-0-		-7438		-0-	279	1	68412	3	Y	10491	10582	0			351
									711	4	11540	9							
05	91326	X	81909	-0-		-9417		-0-	292	1	68692	3	Y	10858	10847	0			362
									981	4	11944	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 4H RRCID -> 298623 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124806	X	118243	-0-		-6563		-0-	411	1	111098	3	Y	5494	5469	0			284
									691	4	6043	9							
01	124310	X	98612	-0-		-25698		-0-	391	1	86254	3	Y	4929	4889	0			324
									6545	4	5422	9							
02	106904	X	103569	-0-		-3335		-0-	378	1	97472	3	Y	4724	4848	0	1	8	199
									523	4	5196	9							
03	118234	X	103076	-0-		-15158		-0-	403	1	96552	3	Y	4801	4760	0	42	8	198
									840	4	5281	9							
04	114420	X	104714	-0-		-9706		-0-	400	1	98239	3	Y	4595	4639	0			154
									1020	4	5055	9							
05	118234	X	104071	-0-		-14163		-0-	415	1	97501	3	Y	4330	4340	0			144
									1392	4	4763	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134106	X	112434	-0-		-21672		-0-	113	1	107009	3	Y	4700	4723	0	6	8	44
									142	4	5170	9							
01	128650	X	104783	-0-		-23867		-0-	111	1	98310	3	Y	4393	4382	0	5	8	50
									1530	4	4832	9							
02	111776	X	89465	-0-		-22311		-0-	99	1	85370	3	Y	3626	3634	0			42
									7	4	3989	9							
03	120621	X	96582	-0-		-24039		-0-	113	1	90902	3	Y	3972	3964	0	5	8	45
									1198	4	4369	9							
04	113070	X	91684	-0-		-21386		-0-	111	1	86978	3	Y	3754	3741	0	5	8	53
									466	4	4129	9							
05	112437	X	91866	-0-		-20571		-0-	115	1	86729	3	Y	3772	3776	0	5	8	44
									873	4	4149	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
12	114204	X	83819	-0-		-30385	-0-	76	1	72357	3	Y	10264	10322	0	5	8	96
								96	4	11290	9							
01	104718	X	84833	-0-		-19885	-0-	82	1	72727	3	Y	9902	9881	0	4	8	113
								1132	4	10892	9							
02	78148	X	75276	-0-		-2872	-0-	77	1	65834	3	Y	8508	8522	0			99
								6	4	9359	9							
03	86521	X	81372	-0-		-5149	-0-	88	1	70226	3	Y	9212	9202	0	4	8	105
								925	4	10133	9							
04	83730	X	75732	-0-		-7998	-0-	84	1	65820	3	Y	8614	8592	0	4	8	123
								353	4	9475	9							
05	84847	X	74985	-0-		-9862	-0-	86	1	64885	3	Y	8510	8529	0	4	8	100
								653	4	9361	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
12	239537	X	166664	-0-		-72873	-0-	167	1	157670	3	Y	7834	7877	0	7	8	73
								210	4	8617	9							
01	202182	X	159124	-0-		-43058	-0-	167	1	148430	3	Y	7470	7450	0	8	8	85
								2310	4	8217	9							
02	162848	X	136995	-0-		-25853	-0-	151	1	129786	3	Y	6406	6417	0			74
								11	4	7047	9							
03	180296	X	143510	-0-		-36786	-0-	167	1	134337	3	Y	6578	6570	0	7	8	75
								1770	4	7236	9							
04	168630	X	136865	-0-		-31765	-0-	164	1	129035	3	Y	6340	6318	0	7	8	90
								692	4	6974	9							
05	166656	X	135119	-0-		-31537	-0-	169	1	126934	3	Y	6125	6137	0	6	8	72
								1278	4	6738	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 6H RRCID -> 299607 COMPL. DATE 11/20/2025 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
12	239940	X	146114	-0-		-93826	-0-	136	1	128717	3	Y	15536	15603	0	9	8	145
								171	4	17090	9							
01	208940	X	134364	-0-		-74576	-0-	131	1	116739	3	Y	14252	14227	0	7	8	163
								1817	4	15677	9							
02	156800	X	114226	-0-		-42574	-0-	118	1	100947	3	Y	11956	11980	0			139
								9	4	13152	9							
03	173600	X	119014	-0-		-54586	-0-	130	1	104035	3	Y	12253	12246	0	6	8	140
								1371	4	13478	9							
04	141390	X	111645	-0-		-29745	-0-	125	1	98318	3	Y	11523	11493	0	6	8	164
								527	4	12675	9							
05	146103	X	109458	-0-		-36645	-0-	128	1	96040	3	Y	11203	11230	0	6	8	131
								967	4	12323	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 7H RRCID -> 299609 COMPL. DATE 11/20/2025 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
12	269483	X	143602	-0-		-125881	-0-	146	1	138476	3	Y	4360	4369	0	9	8	41
								184	4	4796	9							
01	265453	X	152461	-0-		-112992	-0-	163	1	145065	3	Y	4523	4504	0	8	8	52
								2258	4	4975	9							
02	198716	X	130434	-0-		-68282	-0-	147	1	125994	3	Y	3893	3900	0			45
								11	4	4282	9							
03	218271	X	132278	-0-		-85993	-0-	157	1	126087	3	Y	3975	3968	0	7	8	45
								1661	4	4373	9							
04	147540	X	123276	-0-		-24264	-0-	151	1	118318	3	Y	3793	3778	0	6	8	54
								635	4	4172	9							
05	152458	X	121117	-0-		-31341	-0-	154	1	115705	3	Y	3721	3725	0	6	8	44
								1165	4	4093	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 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11600 - 20871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284053	X	190197	-0-		-93856	-0-		192	1	181477	3	Y	7533	7559	0	11	8	70
									242	4	8286	9							
01	284053	X	178332	-0-		-105721	-0-		189	1	167759	3	Y	7066	7046	0	9	8	81
									2611	4	7773	9							
02	215544	X	152144	-0-		-63400	-0-		169	1	145482	3	Y	5891	5904	0			68
									13	4	6480	9							
03	238638	X	159847	-0-		-78791	-0-		188	1	150843	3	Y	6208	6198	0	7	8	71
									1987	4	6829	9							
04	184050	X	148083	-0-		-35967	-0-		179	1	140846	3	Y	5730	5712	0	7	8	82
									755	4	6303	9							
05	190185	X	147408	-0-		-42777	-0-		186	1	139617	3	Y	5636	5645	0	7	8	66
									1405	4	6200	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 4H RRCID -> 299769 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12200 - 21502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189317	X	98851	-0-		-90466	-0-		100	1	94910	3	Y	3377	3382	0	5	8	32
									126	4	3715	9							
01	170593	X	82309	-0-		-88284	-0-		87	1	77693	3	Y	3018	3012	0	4	8	34
									1209	4	3320	9							
02	114044	X	70890	-0-		-43154	-0-		79	1	68005	3	Y	2545	2549	0			30
									6	4	2800	9							
03	121582	X	73766	-0-		-47816	-0-		87	1	69845	3	Y	2649	2646	0	3	8	30
									920	4	2914	9							
04	95670	X	70376	-0-		-25294	-0-		86	1	67304	3	Y	2386	2379	0	3	8	34
									361	4	2625	9							
05	98859	X	72181	-0-		-26678	-0-		92	1	69063	3	Y	2119	2125	0	3	8	25
									695	4	2331	9							

ARETE CREEK OPERATING, LLC 103102
AVIATOR STATE WELL #: 1H RRCID -> 299995 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11013 - 16061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13002	X	13002	-0-		-0-	-0-		9407	3	108	4	Y	3170	3113	0			121
									3487	9									
01	12307	X	8999	-0-		-3308	-0-		30	1	6269	3	Y	2264	2230	0			155
									210	4	2490	9							
02	11676	X	2839	-0-		-8837	-0-		1569	3	455	4	Y	741	738	0			158
									815	9									
03	13248	X	13248	-0-		-0-	-0-		9196	3	105	4	Y	3588	3688	0			58
									3947	9									
04	12510	X	12145	-0-		-365	-0-		8945	3	100	4	Y	2818	2679	0			197
									3100	9									
05	12927	X	11463	-0-		-1464	-0-		8468	3	95	4	Y	2636	2669	0			164
									2900	9									

AVIATOR STATE WELL #: 2H RRCID -> 299996 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10974 - 16024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	5220	-0-		-3274	-0-		3625	3	42	4	Y	1412	1386	0			318
									1553	9									
01	8215	X	-0-	-0-		-8215	-0-						Y	-0-					318
02	6916	X	1903	-0-		-5013	-0-		947	3	275	4	Y	619	617	0			320
									681	9									
03	7657	X	6737	-0-		-920	-0-		4393	3	50	4	Y	2085	2143	0			262
									2294	9									
04	6603	X	6603	-0-		-0-	-0-		4440	3	50	4	Y	1921	1827	0			356
									2113	9									
05	7660	X	7660	-0-		-0-	-0-		5408	3	60	4	Y	1993	2017	0			332
									2192	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
12	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-					138
01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					138
02	9044	X	2836	-0-	-6208	-0-	2093	3	17	4	Y	660	630	0			168
							726	9									
03	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	8310	3	50	4	Y	1236	1271	0			133
							1360	9									
04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	9394	3	60	4	Y	996	1016	0			113
							1096	9									
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	8515	3	97	4	Y	948	906	0			155
							1043	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
12	13299	X	12037	-0-	-1262	-0-	9893	3	56	4	Y	1898	1873	0			206
							2088	9									
01	13888	X	10953	-0-	-2935	-0-	16	1	8799	3	Y	1777	1745	0			238
							183	4	1955	9							
02	12544	X	9901	-0-	-2643	-0-	8297	3	66	4	Y	1398	1333	0			303
							1538	9									
03	13888	X	10703	-0-	-3185	-0-	9208	3	55	4	Y	1309	1345	0			267
							1440	9									
04	12090	X	9197	-0-	-2893	-0-	7854	3	50	4	Y	1175	1198	0			244
							1293	9									
05	12028	X	4836	-0-	-7192	-0-	4108	3	47	4	Y	619	591	0			272
							681	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
12	18197	X	12931	-0-	-5266	-0-	11210	3	64	4	Y	1506	1486	0			146
							1657	9									
01	18197	X	8549	-0-	-9648	-0-	14	1	7527	3	Y	774	760	0			160
							157	4	851	9							
02	16436	X	8384	-0-	-8052	-0-	7318	3	58	4	Y	916	874	0			202
							1008	9									
03	13516	X	9432	-0-	-4084	-0-	8314	3	50	4	Y	971	999	0			174
							1068	9									
04	13080	X	7288	-0-	-5792	-0-	6347	3	40	4	Y	819	835	0			158
							901	9									
05	12927	X	1208	-0-	-11719	-0-	1050	3	12	4	Y	133	127	0			164
							146	9									

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	15242	3	2804	9	N	2549	2432	0	13	8	218
01	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	12361	3	2143	9	N	1948	2040	0	6	8	120
02	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	10449	3	1496	9	N	1360	1361	0	13	8	106
03	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	12310	3	1634	9	N	1485	1474	0	12	8	105
04	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	14256	3	2384	9	N	2167	2122	0	12	8	138
*05	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12426	3	1915	9	N	1741	1749	0	3	8	127

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7303	-0-	-13	-0-	6372	3	931	9	Y	846	844	0	3	8	345
01	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6014	3	860	9	Y	782	816	0	1	8	310
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	972	1014	0	3	8	265
03	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10350	3	604	9	Y	549	657	0	3	8	154
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	877	849	0	3	8	179
*05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	8297	3	1020	9	Y	927	912	0	1	8	193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	11195	-0-	-1453	-0-	10573	3	622	9	N	565	559	0	1	8	210
01	12648	X	11300	-0-	-1348	-0-	10634	3	666	9	N	605	576	0	1	8	238
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11080	3	668	9	N	607	619	0	2	8	224
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	12525	3	674	9	N	613	613	0	3	8	221
04	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12292	3	600	9	N	545	511	0	3	8	252
*05	13020	X	12919	-0-	-101	-0-	12341	3	578	9	N	525	569	0			208

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1114	-0-	-2203	-0-	1097	3	17	9	Y	15	11	0	3	8	1
01	3317	X	189	-0-	-3128	-0-	175	3	14	9	Y	13	12	0	1	8	1
02	3444	X	2072	-0-	-1372	-0-	2064	3	8	9	Y	7	5	0	3	8	-0-
03	3813	X	715	-0-	-3098	-0-	544	3	171	9	Y	155	147	0	3	8	5
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3927	3	141	9	Y	128	124	0	4	8	5
*05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2578	3	119	9	Y	108	108	0	1	8	4

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
12	10292	X	4996	-0-	-5296	-0-	4410	3	586	9	Y	533	479	0	1	8	72
01	7781	X	1525	-0-	-6256	-0-	1183	3	342	9	Y	311	311	0			72
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	6877	3	466	9	Y	424	403	0	1	8	92
03	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	4997	3	435	9	Y	395	392	0	1	8	94
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6700	3	274	9	Y	249	288	0	2	8	53
*05	8122	X	6913	-0-	-1209	-0-	6717	3	196	9	Y	178	185	0			46

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9889 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

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
12	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	1231	3	376	9	Y	342	322	0	1	8	58
01	1674	X	620	-0-	-1054	-0-	320	3	300	9	Y	273	289	0			42
02	1512	X	1104	-0-	-408	-0-	822	3	282	9	Y	256	258	0	1	8	39
03	1674	X	982	-0-	-692	-0-	705	3	277	9	Y	252	248	0	1	8	42
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1504	3	330	9	Y	300	291	0	1	8	50
*05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2243	3	392	9	Y	356	365	0			41

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	Y	184	268	0	82
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	Y	23	18	0	87
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-	Y	1	82	0	6
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-			6
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	0	5
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	0	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	12041	3	1890	9	Y	1718	1679	0	7	8	238
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	12548	3	1868	9	Y	1698	1735	0	5	8	196
02	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	11243	3	1667	9	Y	1515	1479	0	8	8	224
03	13578	X	12409	-0-	-1169	-0-	10816	3	1593	9	Y	1448	1449	0	7	8	216
04	13140	X	12580	-0-	-560	-0-	10968	3	1612	9	Y	1465	1461	0	8	8	212
*05	13578	X	11653	-0-	-1925	-0-	10197	3	1456	9	Y	1324	1341	0	1	8	194

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
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	6810	3	1675	9	Y	1523	1519	0			26
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	7496	3	1551	9	Y	1410	1412	0			24
02	7924	X	5380	-0-	-2544	-0-	4326	3	1054	9	Y	958	961	0			21
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	1342	1349	0			14
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	7016	3	1784	9	Y	1622	1633	0			3
*05	9052	X	8873	-0-	-179	-0-	7238	3	1635	9	Y	1486	1484	0			5

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
12	10850	X	2777	-0-	-8073	-0-	2504	3	273	9	Y	248	245	0	2	8	92
01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	9950	3	1026	9	Y	933	816	0	4	8	205
02	9604	X	9072	-0-	-532	-0-	8217	3	855	9	Y	777	868	0	9	8	105
03	10571	X	8838	-0-	-1733	-0-	7586	3	1252	9	Y	1138	1131	0	7	8	105
04	10620	X	8645	-0-	-1975	-0-	7565	3	1080	9	Y	982	1001	0	8	8	78
*05	10974	X	7050	-0-	-3924	-0-	5892	3	1158	9	Y	1053	1051	0	1	8	79

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
12	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	782	3	760	9	Y	691	690	0	1	8	39
01	3038	X	1310	-0-	-1728	-0-	637	3	673	9	Y	612	622	0	1	8	28
02	2492	X	1801	-0-	-691	-0-	1027	3	774	9	Y	704	697	0	2	8	33
03	2759	X	1117	-0-	-1642	-0-	524	3	593	9	Y	539	551	0	2	8	19
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2216	3	556	9	Y	505	504	0	1	8	19
*05	1984	X	1926	-0-	-58	-0-	1497	3	429	9	Y	390	393	0			16

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4119	3	406	9	N	369	360	0	1	8	171
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4171	3	416	9	N	378	377	0	1	8	171
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4180	3	469	9	N	426	381	0	1	8	215
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6035	3	294	9	N	267	291	0	1	8	190
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4238	3	287	9	N	261	306	0	2	8	143
*05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4225	3	366	9	N	333	324	0			152

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	411	403	0	2	8	23
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	419	422	0	1	8	19
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	384	383	0	2	8	18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	286	293	0	1	8	10
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	445	3	347	9	Y	315	312	0	1	8	12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	194	198	0			8

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	14851	-0-	-1579	-0-	13123	3	1728	9	Y	1571	1558	0	9	8	218
01	16430	X	14845	-0-	-1585	-0-	13321	3	1524	9	Y	1385	1439	0	4	8	160
02	13552	X	12326	-0-	-1226	-0-	10980	3	1346	9	Y	1224	1195	0	8	8	181
03	15004	X	11482	-0-	-3522	-0-	10154	3	1328	9	Y	1207	1201	0	7	8	180
04	14370	X	14189	-0-	-181	-0-	12604	3	1585	9	Y	1441	1405	0	7	8	209
*05	14849	X	12465	-0-	-2384	-0-	11034	3	1431	9	Y	1301	1317	0	2	8	191

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	16613	-0-	-1646	-0-	15780	3	833	9	Y	757	737	0	3	8	105
01	17329	X	16054	-0-	-1275	-0-	15249	3	805	9	Y	732	750	0	2	8	85
02	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14078	3	597	9	Y	543	544	0	4	8	80
03	16616	X	15731	-0-	-885	-0-	14970	3	761	9	Y	692	666	0	3	8	103
04	16080	X	15820	-0-	-260	-0-	15065	3	755	9	Y	686	686	0	4	8	99
*05	16616	X	13901	-0-	-2715	-0-	13293	3	608	9	Y	553	570	0	1	8	81

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
12	13330	X	9721	-0-	-3609	-0-	8003	3	1718	9	Y	1562	1560	0	12	8	87
01	13330	X	7542	-0-	-5788	-0-	6280	3	1262	9	Y	1147	1177	0	5	8	52
02	12152	X	9395	-0-	-2757	-0-	8310	3	1085	9	Y	986	982	0	10	8	46
03	13454	X	5737	-0-	-7717	-0-	4612	3	1125	9	Y	1023	1026	0	7	8	36
04	11550	X	10058	-0-	-1492	-0-	8720	3	1338	9	Y	1216	1198	0	9	8	45
*05	10416	X	6168	-0-	-4248	-0-	5243	3	925	9	Y	841	851	0	1	8	34

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	12400	X	10042	-0-	-2358	-0-	8834	3	1208	9	Y	1098	1050	0	3	8	186
01	11873	X	6876	-0-	-4997	-0-	5910	3	966	9	Y	878	928	0	1	8	135
02	10640	X	7698	-0-	-2942	-0-	6481	3	1217	9	Y	1106	1068	0	3	8	170
03	10850	X	7196	-0-	-3654	-0-	5858	3	1338	9	Y	1216	1182	0	3	8	201
04	10380	X	8936	-0-	-1444	-0-	7638	3	1298	9	Y	1180	1181	0	4	8	196
*05	10044	X	9235	-0-	-809	-0-	8110	3	1125	9	Y	1023	1101	0	1	8	117

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
12	7812	X	4628	-0-	-3184	-0-	4212	3	416	9	Y	378	381	0	1	8	51
01	7812	X	7691	-0-	-121	-0-	7497	3	194	9	Y	176	186	0	1	8	40
02	7056	X	1542	-0-	-5514	-0-	1303	3	239	9	Y	217	209	0	1	8	47
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	172	178	0			41
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	210	205	0	1	8	45
*05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	487	405	0			127

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
12	5332	X	2646	-0-	-2686	-0-	2398	3	248	9	Y	225	226	0	1	8	30
01	5332	X	764	-0-	-4568	-0-	581	3	183	9	Y	166	158	0			38
02	4816	X	1540	-0-	-3276	-0-	1268	3	272	9	Y	247	230	0	1	8	54
03	3875	X	2211	-0-	-1664	-0-	2068	3	143	9	Y	130	153	0			31
04	2550	X	1791	-0-	-759	-0-	1630	3	161	9	Y	146	145	0	1	8	31
*05	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	1507	3	215	9	Y	195	175	0			51

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
12	9424	X	5567	-0-	-3857	-0-	5274	3	293	9	N	266	264	0	2	8	184
01	8618	X	5510	-0-	-3108	-0-	5207	3	303	9	N	275	285	0	1	8	173
02	7784	X	4181	-0-	-3603	-0-	4013	3	168	9	N	153	104	0	2	8	220
03	8432	X	8231	-0-	-201	-0-	7890	3	341	9	N	310	373	0	4	8	153
04	6270	X	5413	-0-	-857	-0-	5079	3	334	9	N	304	228	0	3	8	226
*05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6640	3	288	9	N	262	328	0	1	8	159

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4536	3	314	9	N	285	315	1			174
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	5820	3	582	9	N	529	597	1			106
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	5762	3	569	9	N	517	514	1			109
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6018	3	535	9	N	486	363	1			232
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7288	3	683	9	N	621	701	1			152
*05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	8455	3	751	9	N	683	713	1			122

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
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					228
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	469	537	0	2	8	158
02	3920	X	2437	-0-	-1483	-0-	1789	3	648	9	N	589	569	0	5	8	173
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	708	3	792	9	N	720	700	0	3	8	190
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	2811	3	769	9	N	699	728	0	5	8	156
*05	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	1828	3	732	9	N	665	582	0	1	8	238

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
12	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	215	293	0	17	8	88
01	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	91	19	0	6	8	154
02	1596	N	954	-0-	-642	-0-	638	3	316	9	Y	287	144	0	23	8	274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	22	8			329
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	84	0	3	8	323
*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	4	210	0	1	8	116

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
12	T. A.		100	-0-	100	100	64	3	36	9	Y	33	26	0	4	8	3
01	T. A.		67	-0-	67	167	38	3	29	9	Y	26	25	0	2	8	2
02	T. A.		75	-0-	75	242	29	3	46	9	Y	42	35	0	5	8	4
03	396	X	154	-0-	-242	-0-	48	3	106	9	Y	96	85	0	3	8	12
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	210	3	46	9	Y	42	47	0	3	8	4
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	49	48	0	1	8	4

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1536	3	517	9	N	470	378	0			240
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	3936	3	946	9	N	860	927	0			173
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4271	3	1045	9	N	950	928	0			195
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2446	3	725	9	N	659	542	0			312

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
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2043	3	669	9	N	608	598	0	4	8	65
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2198	3	649	9	N	590	600	0	1	8	54
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3841	3	549	9	N	499	506	0	2	8	45
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4405	3	689	9	N	626	602	0	3	8	66
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5609	3	614	9	N	558	591	0	3	8	30
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4218	3	664	9	N	604	592	0	1	8	41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	12240	-0-		-439	-0-	1820	1	9165	3	Y	1141	1161	0	8	8	176
								1255	9									
01	12369	X	10909	-0-		-1460	-0-	1037	1	9038	3	Y	758	823	0	6	8	105
								834	9									
02	11032	X	9277	-0-		-1755	-0-	1069	1	6972	3	Y	1124	1109	0	8	8	112
								1236	9									
03	12245	X	6485	-0-		-5760	-0-	1118	1	4524	3	Y	766	724	0	8	8	146
								843	9									
04	11850	X	4642	-0-		-7208	-0-	1092	1	2681	3	Y	790	776	0	10	8	150
								869	9									
*05	12245	X	3316	-0-		-8929	-0-	1150	1	1687	3	Y	435	414	0	2	8	169
								479	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16139	X	16139	-0-		-0-	-0-	15258	3	5	4	Y	796	833	0	5	8	84
								876	9									
01	19208	X	19208	-0-		-0-	-0-	18262	3	3	4	Y	857	853	0	3	8	85
								943	9									
02	17918	X	17918	-0-		-0-	-0-	17035	3	4	4	Y	799	783	0	6	8	95
								879	9									
03	16151	X	15662	-0-		-489	-0-	14749	3	2	4	Y	828	808	0	5	8	110
								911	9									
04	18600	X	12724	-0-		-5876	-0-	12042	3	3	4	Y	617	666	0	4	8	57
								679	9									
*05	19840	X	13771	-0-		-6069	-0-	12942	3	829	9	Y	754	754	0	1	8	56

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41841	X	41841	-0-		-0-	-0-	37627	3	4214	9	Y	3831	3820	0	12	8	123
01	41860	X	41860	-0-		-0-	-0-	37761	3	4099	9	Y	3726	3702	0	6	8	141
02	36385	X	36385	-0-		-0-	-0-	33067	3	3318	9	Y	3016	3033	0	9	8	115
03	40424	X	40424	-0-		-0-	-0-	36993	3	3431	9	Y	3119	3090	0	1	8	143
04	39982	X	39982	-0-		-0-	-0-	36388	3	3594	9	Y	3267	3300	0	2	8	108
*05	40740	X	40740	-0-		-0-	-0-	37095	3	3645	9	Y	3314	3237	0	1	8	184

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13512	X	13512	-0-		-0-	-0-	11987	3	4	4	Y	1383	1427	0	14	8	145
								1521	9									
01	16172	X	16172	-0-		-0-	-0-	14530	3	2	4	Y	1491	1481	0	8	8	147
								1640	9									
02	14819	X	14819	-0-		-0-	-0-	13268	3	3	4	Y	1407	1370	0	18	8	166
								1548	9									
03	13516	X	12765	-0-		-751	-0-	11127	3	1	4	Y	1488	1443	0	15	8	196
								1637	9									
04	15660	X	11508	-0-		-4152	-0-	10230	3	2	4	Y	1160	1238	0	11	8	107
								1276	9									
*05	16399	X	15534	-0-		-865	-0-	13757	3	1777	9	Y	1615	1599	0	3	8	120

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	X	1445	-0-		-0-	-0-	1174	3	271	9	N	246	309	0	1	8	140
01	1167	X	1167	-0-		-0-	-0-	860	3	307	9	N	279	80	0	1	8	338
02	1112	X	1112	-0-		-0-	-0-	852	3	260	9	N	236	433	0	1	8	140
03	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	2258	3	333	9	N	303	297	0	1	8	145
04	1836	X	1836	-0-		-0-	-0-	1696	3	140	9	N	127	116	0			156
*05	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	2378	3	239	9	N	217	192	0			181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	7719	X	4559	-0-	-3160	-0-	3814	3	745	9	Y	677	667	0	1	8	72
01	4712	X	1748	-0-	-2964	-0-	1066	3	682	9	Y	620	640	0	1	8	51
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	2753	3	777	9	Y	706	669	0	4	8	84
03	3751	X	2914	-0-	-837	-0-	2383	3	531	9	Y	483	516	0	4	8	47
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3664	3	358	9	Y	325	319	0	3	8	50
*05	3751	X	2376	-0-	-1375	-0-	1990	3	386	9	Y	351	359	0	1	8	41

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6380	-0-	-2021	-0-	5534	3	846	9	Y	769	770	0	1	8	82
01	8401	X	3656	-0-	-4745	-0-	2935	3	721	9	Y	655	681	0	2	8	54
02	5628	X	3897	-0-	-1731	-0-	3147	3	750	9	Y	682	651	0	4	8	81
03	6231	X	4690	-0-	-1541	-0-	3825	3	865	9	Y	786	788	0	3	8	76
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5265	3	963	9	Y	875	813	0	3	8	135
*05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	5667	3	862	9	Y	784	827	0	1	8	91

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	12023	3	1146	9	N	1042	1078	0	10	8	65
01	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	13817	3	1352	9	N	1229	1215	0	6	8	73
02	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	16127	3	1311	9	N	1192	1186	0	11	8	68
03	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	13856	3	1192	9	N	1084	1095	0	9	8	48
04	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	12148	3	1213	9	N	1103	1097	0	10	8	44
*05	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	11491	3	1153	9	N	1048	1049	0	2	8	41

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	14901	-0-	-5249	-0-	13793	3	1108	9	N	1007	967	0	1	8	130
01	20150	X	15731	-0-	-4419	-0-	14596	3	1135	9	N	1032	1062	0	1	8	99
02	17528	X	15095	-0-	-2433	-0-	13680	3	1415	9	N	1286	1148	0	3	8	234
03	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	17572	3	1384	9	N	1258	1233	0	3	8	256
04	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	17922	3	908	9	N	825	986	0	1	8	94
*05	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	15996	3	1282	9	N	1165	1140	0			119

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	23711	3	2143	9	N	1948	1912	0	9	8	209
01	19530	X	18414	-0-	-1116	-0-	16091	3	2323	9	N	2112	2121	0	8	8	192
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	15863	3	2151	9	N	1955	1953	0	18	8	176
03	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	18828	3	2055	9	N	1868	1831	0	17	8	196
04	18900	X	17190	-0-	-1710	-0-	15354	3	1836	9	N	1669	1761	0	16	8	88
*05	19530	X	18032	-0-	-1498	-0-	16142	3	1890	9	N	1718	1686	0	3	8	117

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	23814	3	4072	9	N	3702	3624	0	23	8	259
01	27745	X	23395	-0-	-4350	-0-	19901	3	3494	9	N	3176	3203	0	12	8	220
02	25060	X	24271	-0-	-789	-0-	20551	3	3720	9	N	3382	3362	0	25	8	215
03	27900	X	26510	-0-	-1390	-0-	22564	3	3946	9	N	3587	3505	0	24	8	273
04	27000	X	26071	-0-	-929	-0-	22207	3	3864	9	N	3513	3527	0	25	8	234
*05	27900	X	27323	-0-	-577	-0-	23427	3	3896	9	N	3542	3580	0	5	8	191

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	38	48	0			16
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	32	35	0			13
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	18	26	0			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	15500	3	2736	9	N	2487	2399	0	6	8	321
01	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16180	3	2698	9	N	2453	2535	0	4	8	235
02	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	13451	3	1966	9	N	1787	1689	0	9	8	324
03	18073	X	10907	-0-	-7166	-0-	9277	3	1630	9	N	1482	1498	0	7	8	301
04	17490	X	16669	-0-	-821	-0-	13686	3	2983	9	N	2712	2700	0	6	8	307
*05	18073	X	14008	-0-	-4065	-0-	11978	3	2030	9	N	1845	1963	0	1	8	188

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	11747	-0-	-2389	-0-	10727	3	1020	9	Y	927	948	0			45
01	13206	X	10500	-0-	-2706	-0-	9517	3	983	9	Y	894	897	0			42
02	11928	X	8901	-0-	-3027	-0-	8282	3	619	9	Y	563	557	0			48
03	12772	X	1663	-0-	-11109	-0-	1496	3	167	9	Y	152	186	0			14
04	11370	X	118	-0-	-11252	-0-	62	3	56	9	Y	51	57	0			8
*05	11749	X	93	-0-	-11656	-0-	37	3	56	9	Y	51	55	0			4

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8425	3	1278	9	Y	1162	1197	0	5	8	76
01	9827	X	5908	-0-	-3919	-0-	5015	3	893	9	Y	812	777	0	2	8	109
02	10836	X	7696	-0-	-3140	-0-	6595	3	1101	9	Y	1001	997	0	4	8	109
03	11997	X	7917	-0-	-4080	-0-	6777	3	1140	9	Y	1036	1031	0	4	8	110
04	11610	X	8206	-0-	-3404	-0-	7137	3	1069	9	Y	972	1005	0	4	8	73
*05	9703	X	8421	-0-	-1282	-0-	7301	3	1120	9	Y	1018	982	0	1	8	108

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	13519	3	1646	9	N	1496	1516	0	7	8	207
01	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	8168	3	980	9	N	891	892	0	2	8	204
02	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	11811	3	1473	9	N	1339	1319	0	6	8	218
03	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	11663	3	1299	9	N	1181	1187	0	5	8	207
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	11305	3	1064	9	N	967	991	0	4	8	179
*05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11049	3	787	9	N	715	710	0			184

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30039	X	10545	-0-	-19494	-0-	9633	3	3	4	Y	826	792	0	5	8	87
							909	9									
01	24521	X	12351	-0-	-12170	-0-	11379	3	2	4	Y	882	879	0	3	8	87
							970	9									
02	22148	X	11245	-0-	-10903	-0-	10359	3	3	4	Y	803	788	0	7	8	95
							883	9									
03	24521	X	23688	-0-	-833	-0-	22429	3	3	4	Y	1142	1078	0	8	8	151
							1256	9									
04	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	22156	3	5	4	Y	927	986	0	7	8	85
							1020	9									
*05	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	23982	3	1164	9	Y	1058	1062	0	2	8	79

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
12	3937	X	2413	-0-	-1524	-0-	1945	3	468	9	Y	425	412	0			57
01	2449	X	755	-0-	-1694	-0-	66	3	689	9	Y	626	539	0			144
02	2212	X	1071	-0-	-1141	-0-	644	3	427	9	Y	388	447	0			85
03	2449	X	2338	-0-	-111	-0-	1785	3	553	9	Y	503	467	0	1	8	120
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3261	3	542	9	Y	493	506	0	1	8	106
*05	2418	X	2065	-0-	-353	-0-	1779	3	286	9	Y	260	298	0			68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	23126	X	18160	-0-	-4966	-0-	16455	3	1705	9	Y	1550	1546	0	6	8	19
01	20553	X	16165	-0-	-4388	-0-	14470	3	1695	9	Y	1541	1537	0	3	8	20
02	18368	X	15966	-0-	-2402	-0-	14343	3	1623	9	Y	1475	1470	0	6	8	19
03	20336	X	17838	-0-	-2498	-0-	16140	3	1698	9	Y	1544	1538	0	6	8	19
04	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	16172	3	1590	9	Y	1445	1427	0	6	8	31
*05	18166	X	16825	-0-	-1341	-0-	15399	3	1426	9	Y	1296	1308	0	1	8	18

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	10087	3	2037	9	N	1852	1848	0	3	8	16
01	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	8913	3	2045	9	N	1859	1843	0	2	8	30
02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	8941	3	1912	9	N	1738	1748	0	4	8	16
03	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	9816	3	1944	9	N	1767	1763	0	4	8	16
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	9563	3	1737	9	N	1579	1575	0	4	8	16
*05	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	10615	3	1799	9	N	1635	1640	0	1	8	10

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13777	-0-	-297	-0-	12070	3	1707	9	N	1552	1551	0	6	8	413
01	14074	X	13703	-0-	-371	-0-	12050	3	1653	9	N	1503	1495	0	3	8	418
02	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	11991	3	1599	9	N	1454	1482	0	7	8	383
03	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	15135	3	1784	9	N	1622	1677	0	7	8	321
04	13320	X	13309	-0-	-11	-0-	11895	3	1414	9	N	1285	1208	0	7	8	391
*05	15004	X	14002	-0-	-1002	-0-	12431	3	1571	9	N	1428	1478	0	1	8	340

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	10191	-0-	-2116	-0-	7880	3	2311	9	N	2101	2055	0	5	8	78
01	12152	X	9625	-0-	-2527	-0-	7350	3	2275	9	N	2068	2093	0	3	8	50
02	10976	X	8691	-0-	-2285	-0-	6689	3	2002	9	N	1820	1826	0	5	8	39
03	10912	X	9585	-0-	-1327	-0-	7509	3	2076	9	N	1887	1885	0	6	8	35
04	9990	X	8920	-0-	-1070	-0-	7040	3	1880	9	N	1709	1668	0	6	8	70
*05	10199	X	8232	-0-	-1967	-0-	6389	3	1843	9	N	1675	1697	0	1	8	47

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5985	-0-	-990	-0-	5059	3	926	9	N	842	829	0	4	8	309
01	6913	X	3991	-0-	-2922	-0-	3243	3	748	9	N	680	729	0	1	8	259
02	7224	X	4983	-0-	-2241	-0-	4134	3	849	9	N	772	755	0	4	8	272
03	7998	X	5560	-0-	-2438	-0-	4649	3	911	9	N	828	811	0	4	8	285
04	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	5811	3	826	9	N	751	792	0	4	8	240
*05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	6193	3	902	9	N	820	831	0	1	8	228

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35748	X	35748	-0-	-0-	-0-	32368	3	3380	9	Y	3073	3099	0	10	8	60
01	36668	X	36668	-0-	-0-	-0-	33865	3	2803	9	Y	2548	2548	0	5	8	55
02	33319	X	33319	-0-	-0-	-0-	30898	3	2421	9	Y	2201	2184	0	11	8	61
03	35234	X	35234	-0-	-0-	-0-	33239	3	1995	9	Y	1814	1802	0	10	8	63
04	34448	X	34448	-0-	-0-	-0-	32278	3	2170	9	Y	1973	1940	0	10	8	86
*05	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	37242	3	2319	9	Y	2108	2098	0	2	8	94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	1	1	42185	3	N	2169	2145	0	21	8	4
							2386	9									
01	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	8	1	40589	3	N	2100	2091	0	10	8	3
							2310	9									
02	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	1	1	35882	3	N	1386	1367	0	19	8	3
							1525	9									
03	42386	X	42386	-0-	-0-	-0-	1	1	40627	3	N	1598	1580	0	18	8	3
							1758	9									
04	41938	X	41938	-0-	-0-	-0-	2	1	40247	3	N	1535	1518	0	18	8	2
							1689	9									
*05	43866	X	43866	-0-	-0-	-0-	2	1	42145	3	N	1563	1555	0	5	8	5
							1719	9									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	6605	3	717	9	Y	652	625	0	12	8	69
01	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	3494	3	601	9	Y	546	567	0	3	8	45
02	4452	X	3913	-0-	-539	-0-	3235	3	678	9	Y	616	582	0	6	8	73
03	6107	X	4768	-0-	-1339	-0-	3975	3	793	9	Y	721	719	0	5	8	70
04	5910	X	4865	-0-	-1045	-0-	4237	3	628	9	Y	571	548	0	5	8	88
*05	6107	X	4273	-0-	-1834	-0-	3483	3	790	9	Y	718	722	0	1	8	83

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

12	12617	X	8384	-0-	-4233	-0-	7630	3	754	9	N	685	777	0	11	8	328
01	12617	X	6974	-0-	-5643	-0-	6224	3	750	9	N	682	687	0	6	8	317
02	11396	X	7548	-0-	-3848	-0-	6757	3	791	9	N	719	709	0	5	8	322
03	9951	X	9310	-0-	-641	-0-	8430	3	880	9	N	800	842	0	5	8	275
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7645	3	901	9	N	819	688	0	4	8	402
*05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9000	3	824	9	N	749	804	0	2	8	345

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

12	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	27828	3	1141	9	Y	1037	1042	0	4	8	20
01	35029	X	35029	-0-	-0-	-0-	33640	3	1389	9	Y	1263	1253	0	3	8	27
02	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	33954	3	1351	9	Y	1228	1213	0	8	8	34
03	41672	X	41672	-0-	-0-	-0-	40282	3	1390	9	Y	1264	1246	0	8	8	44
04	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	38661	3	2136	9	Y	1942	1888	0	14	8	84
*05	50414	X	50414	-0-	-0-	-0-	48419	3	1995	9	Y	1814	1815	0	3	8	80

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

12	46978	X	46978	-0-	-0-	-0-	45955	3	1023	9	Y	930	938	0	2	8	18
01	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-	48886	3	1043	9	Y	948	943	0	3	8	20
02	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	49125	3	1037	9	Y	943	931	0	6	8	26
03	56072	X	56072	-0-	-0-	-0-	55089	3	983	9	Y	894	886	0	3	8	31
04	48330	X	44401	-0-	-3929	-0-	43614	3	787	9	Y	715	712	0	3	8	31
*05	55552	X	40443	-0-	-15109	-0-	39636	3	807	9	Y	734	731	0	1	8	33

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

12	50987	X	50987	-0-	-0-	-0-	48549	3	2438	9	Y	2216	2247	0	8	8	43
01	39192	X	39192	-0-	-0-	-0-	37434	3	1758	9	Y	1598	1604	0	3	8	34
02	34113	X	34113	-0-	-0-	-0-	32476	3	1637	9	Y	1488	1476	0	5	8	41
03	31805	X	31805	-0-	-0-	-0-	30019	3	1786	9	Y	1624	1604	0	4	8	57
04	43728	X	43728	-0-	-0-	-0-	41727	3	2001	9	Y	1819	1790	0	7	8	79
*05	42257	X	42257	-0-	-0-	-0-	40337	3	1920	9	Y	1745	1745	0	2	8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	7703	3	664	9	N	604	570	0	3	8	417
01	9362	X	6593	-0-	-2769	-0-	5992	3	601	9	N	546	545	0	1	8	417
02	8428	X	7146	-0-	-1282	-0-	6530	3	616	9	N	560	631	0	3	8	343
03	8928	X	7668	-0-	-1260	-0-	6978	3	690	9	N	627	567	0	3	8	400
04	8130	X	8045	-0-	-85	-0-	7406	3	639	9	N	581	604	0	3	8	374
*05	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	6048	3	520	9	N	473	533	0	1	8	313

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

12	12586	X	11314	-0-	-1272	-0-	10293	3	1021	9	Y	928	934	0	3	8	18
01	12586	X	11622	-0-	-964	-0-	10580	3	1042	9	Y	947	943	0	2	8	20
02	11368	X	10487	-0-	-881	-0-	9566	3	921	9	Y	837	831	0	3	8	23
03	11811	X	11076	-0-	-735	-0-	10269	3	807	9	Y	734	728	0	3	8	26
04	11250	X	10483	-0-	-767	-0-	9577	3	906	9	Y	824	811	0	3	8	36
*05	11625	X	11338	-0-	-287	-0-	10389	3	949	9	Y	863	860	0	1	8	38

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

12	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	18887	3	1494	9	Y	1358	1425	0	11	8	358
01	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	19559	3	1921	9	Y	1746	1715	0	10	8	379
02	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	23736	3	2028	9	Y	1844	1886	0	28	8	309
03	30793	X	30793	-0-	-0-	-0-	28300	3	2493	9	Y	2266	2216	0	26	8	333
04	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	27228	3	2415	9	Y	2195	2078	0	25	8	425
*05	28065	X	28065	-0-	-0-	-0-	25900	3	2165	9	Y	1968	2022	0	4	8	367

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34503	X	31676	-0-	-2827	-0-	27972	3	3704	9	Y	3367	3355	0	15	8	42
01	33883	X	30340	-0-	-3543	-0-	26858	3	3482	9	Y	3165	3158	0	8	8	41
02	30604	X	26583	-0-	-4021	-0-	23676	3	2907	9	Y	2643	2634	0	15	8	35
03	33883	X	27228	-0-	-6655	-0-	24408	3	2820	9	Y	2564	2554	0	13	8	32
04	31650	X	29633	-0-	-2017	-0-	26501	3	3132	9	Y	2847	2801	0	16	8	62
*05	31682	X	23065	-0-	-8617	-0-	21128	3	1937	9	Y	1761	1796	0	2	8	25

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34937	X	27818	-0-	-7119	-0-	27546	3	272	9	Y	247	244	0	3	8	3
01	32612	X	15862	-0-	-16750	-0-	15728	3	134	9	Y	122	122	0	1	8	2
02	27440	X	4705	-0-	-22735	-0-	4587	3	118	9	Y	107	98	0	10	8	1
03	28892	X	13166	-0-	-15726	-0-	12785	3	381	9	Y	346	332	0	11	8	4
04	26940	X	17529	-0-	-9411	-0-	17181	3	348	9	Y	316	298	0	15	8	7
*05	27807	X	16748	-0-	-11059	-0-	16426	3	322	9	Y	293	293	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
12	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	13884	3	2308	9	Y	2098	2182	0			111
01	15779	X	12381	-0-	-3398	-0-	11140	3	1241	9	Y	1128	1181	0			58
02	14252	X	12651	-0-	-1601	-0-	11499	3	1152	9	Y	1047	989	0			116
03	16182	X	13382	-0-	-2800	-0-	12026	3	1356	9	Y	1233	1207	0			142
04	15660	X	15620	-0-	-40	-0-	14121	3	1499	9	Y	1363	1335	0			170
*05	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	15075	3	1178	9	Y	1071	1040	0			201

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4011	3	1037	9	Y	943	908	0			50
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3158	3	409	9	Y	372	403	0			19
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	545	3	68	9	Y	62	74	0			7
03	5053	X	225	-0-	-4828	-0-	168	3	57	9	Y	52	53	0			6
04	4890	X	259	-0-	-4631	-0-	204	3	55	9	Y	50	50	0			6
*05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	283	236	0			53

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	14443	-0-	-2452	-0-	13291	3	1152	9	Y	1047	1076	0			56
01	16895	X	16135	-0-	-760	-0-	15375	3	760	9	Y	691	711	0			36
02	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	14774	3	601	9	Y	546	522	0			60
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15074	3	767	9	Y	697	677	0			80
04	15600	X	14514	-0-	-1086	-0-	13818	3	696	9	Y	633	634	0			79
*05	17019	X	13737	-0-	-3282	-0-	13063	3	674	9	Y	613	577	0			115

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	11386	3	879	9	Y	799	841	0			42
01	10943	X	9050	-0-	-1893	-0-	8487	3	563	9	Y	512	528	0			26
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	10556	3	567	9	Y	515	484	0			57
03	12276	X	10956	-0-	-1320	-0-	10372	3	584	9	Y	531	527	0			61
04	11880	X	8437	-0-	-3443	-0-	7963	3	474	9	Y	431	438	0			54
*05	12307	X	10896	-0-	-1411	-0-	10435	3	461	9	Y	419	394	0			79

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32488	X	28880	-0-	-3608	-0-	26403	3	2477	9	Y	2252	2264	0	11	8	10
01	32488	X	27413	-0-	-5075	-0-	24799	3	2614	9	Y	2376	2359	0	6	8	21
02	34300	X	24760	-0-	-9540	-0-	22292	3	2468	9	Y	2244	2242	0	10	8	13
03	37975	X	27341	-0-	-10634	-0-	24785	3	2556	9	Y	2324	2305	0	10	8	22
04	36750	X	27031	-0-	-9719	-0-	24673	3	2358	9	Y	2144	2137	0	11	8	18
*05	28892	X	28513	-0-	-379	-0-	26089	3	2424	9	Y	2204	2199	0	2	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	312	182	1			254
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	175	1			335
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	368	1			280
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	366	1			196
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	368	1			119
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					300

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39742	X	35641	-0-	-4101	-0-	33837	3	1804	9	Y	1640	1640	0	18	8	7
01	39742	X	31967	-0-	-7775	-0-	30108	3	1859	9	Y	1690	1672	0	10	8	15
02	34412	X	29144	-0-	-5268	-0-	27425	3	1719	9	Y	1563	1553	0	16	8	9
03	37758	X	32249	-0-	-5509	-0-	30432	3	1817	9	Y	1652	1629	0	16	8	16
04	34500	X	31565	-0-	-2935	-0-	29913	3	1652	9	Y	1502	1488	0	17	8	13
*05	35650	X	33502	-0-	-2148	-0-	31780	3	1722	9	Y	1565	1560	0	3	8	15

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57627	X	57627	-0-	-0-	-0-	51761	3	5866	9	Y	5333	5350	0	17	8	24
01	49644	X	49644	-0-	-0-	-0-	43410	3	6234	9	Y	5667	5632	0	9	8	50
02	44531	X	44531	-0-	-0-	-0-	39492	3	5039	9	Y	4581	4589	0	15	8	27
03	57629	X	50152	-0-	-7477	-0-	44715	3	5437	9	Y	4943	4912	0	11	8	47
04	55770	X	48951	-0-	-6819	-0-	43980	3	4971	9	Y	4519	4520	0	7	8	39
*05	57629	X	39206	-0-	-18423	-0-	34104	3	5102	9	Y	4638	4633	0	1	8	43

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	9247	3	1431	9	N	1301	1340	0	7	8	82
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	11231	3	1785	9	N	1623	1604	0	4	8	97
02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	11752	3	1433	9	N	1303	1315	0	10	8	75
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	11766	3	1059	9	N	963	988	0	7	8	43
04	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	13611	3	1440	9	N	1309	1292	0	8	8	52
*05	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	14209	3	1316	9	N	1196	1200	0	2	8	46

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27962	X	26688	-0-	-1274	-0-	25218	3	1470	9	Y	1336	1285	0	7	8	242
01	27776	X	17502	-0-	-10274	-0-	16511	3	991	9	Y	901	962	0	3	8	178
02	25088	X	23093	-0-	-1995	-0-	22066	3	1027	9	Y	934	905	0	8	8	199
03	27776	X	22256	-0-	-5520	-0-	21024	3	1232	9	Y	1120	1082	0	7	8	230
04	25830	X	23411	-0-	-2419	-0-	22319	3	1092	9	Y	993	988	0	7	8	228
*05	26691	X	19069	-0-	-7622	-0-	18223	3	846	9	Y	769	826	0	1	8	170

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	11506	-0-	-3653	-0-	11278	3	228	9	Y	207	216	0	7	8	10
01	13609	X	11421	-0-	-2188	-0-	11161	3	260	9	Y	236	232	0	3	8	11
02	12292	X	10072	-0-	-2220	-0-	9623	3	449	9	Y	408	380	0	5	8	34
03	12927	X	7963	-0-	-4964	-0-	7479	3	484	9	Y	440	431	0	3	8	40
04	11130	X	8700	-0-	-2430	-0-	8060	3	640	9	Y	582	529	0	3	8	90
*05	11501	X	9640	-0-	-1861	-0-	9021	3	619	9	Y	563	611	0	1	8	41

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32922	X	21743	-0-	-11179	-0-	20853	3	890	9	Y	809	844	0			40
01	32922	X	18341	-0-	-14581	-0-	16931	3	1410	9	Y	1282	1262	0			60
02	29736	X	17491	-0-	-12245	-0-	16583	3	908	9	Y	825	813	0	2	8	70
03	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	25396	3	746	9	Y	678	683	0	3	8	62
04	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	22880	3	625	9	Y	568	539	0	3	8	88
*05	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	23853	3	705	9	Y	641	682	0			47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	33759	X	27719	-0-	-6040	-0-	26223	3	1496	9	Y	1360	1358	0	2	8	17
01	33201	X	27063	-0-	-6138	-0-	25773	3	1290	9	Y	1173	1173	0	2	8	15
02	27524	X	25056	-0-	-2468	-0-	23793	3	1263	9	Y	1148	1144	0	4	8	15
03	30473	X	27029	-0-	-3444	-0-	25778	3	1251	9	Y	1137	1135	0	3	8	14
04	27240	X	26671	-0-	-569	-0-	25465	3	1206	9	Y	1096	1084	0	2	8	24
*05	27745	X	25905	-0-	-1840	-0-	24793	3	1112	9	Y	1011	1020	0	1	8	14

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
12	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	6	1	17741	3	N	1343	1335	0	10	8	13
							1477	9									
01	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	6	1	17962	3	N	1195	1193	0	6	8	9
							1315	9									
02	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	7	1	18551	3	N	1489	1470	0	12	8	16
							1638	9									
03	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	8	1	19484	3	N	1564	1560	0	11	8	9
							1720	9									
04	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	7	1	19453	3	N	1472	1444	0	18	8	19
							1619	9									
*05	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	8	1	19835	3	N	1630	1631	0	2	8	16
							1793	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
12	18197	X	15735	-0-	-2462	-0-	13880	3	1855	9	Y	1686	1680	0	6	8	21
01	18197	X	17297	-0-	-900	-0-	15563	3	1734	9	Y	1576	1574	0	3	8	20
02	15512	X	14311	-0-	-1201	-0-	12703	3	1608	9	Y	1462	1456	0	7	8	19
03	16709	X	15152	-0-	-1557	-0-	13490	3	1662	9	Y	1511	1505	0	6	8	19
04	16620	X	15337	-0-	-1283	-0-	13729	3	1608	9	Y	1462	1442	0	7	8	32
*05	17174	X	15236	-0-	-1938	-0-	13682	3	1554	9	Y	1413	1424	0	1	8	20

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
12	24769	X	21874	-0-	-2895	-0-	20489	3	1385	9	Y	1259	1254	0	4	8	16
01	23839	X	21474	-0-	-2365	-0-	20143	3	1331	9	Y	1210	1208	0	2	8	16
02	21532	X	20535	-0-	-997	-0-	19294	3	1241	9	Y	1128	1125	0	4	8	15
03	22599	X	21664	-0-	-935	-0-	20451	3	1213	9	Y	1103	1099	0	5	8	14
04	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	20165	3	1102	9	Y	1002	989	0	5	8	22
*05	22723	X	20739	-0-	-1984	-0-	19684	3	1055	9	Y	959	966	0	1	8	14

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
12	7285	X	5034	-0-	-2251	-0-	4781	3	253	9	Y	230	228	0	1	8	3
01	6913	X	4943	-0-	-1970	-0-	4684	3	259	9	Y	235	235	0			3
02	5992	X	5295	-0-	-697	-0-	5052	3	243	9	Y	221	220	0	1	8	3
03	6014	X	5904	-0-	-110	-0-	5687	3	217	9	Y	197	197	0	1	8	2
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5377	3	223	9	Y	203	199	0	2	8	4
*05	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5528	3	201	9	Y	183	184	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
12	5859	X	3685	-0-	-2174	-0-	3214	3	471	9	Y	428	439	0	1	8	21
01	4898	X	4272	-0-	-626	-0-	3742	3	530	9	Y	482	479	0	2	8	22
02	4088	X	3645	-0-	-443	-0-	3264	3	381	9	Y	346	338	0	1	8	29
03	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2486	3	334	9	Y	304	304	0	1	8	28
04	4140	X	2429	-0-	-1711	-0-	2118	3	311	9	Y	283	266	0	1	8	44
*05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	2797	3	622	9	Y	565	567	0			42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	45260	X	37922	-0-	-7338	-0-	34669	3	3253	9	Y	2957	3042	0			145
01	45260	X	34871	-0-	-10389	-0-	32675	3	2196	9	Y	1996	2048	0			93
02	40880	X	32518	-0-	-8362	-0-	30092	3	2426	9	Y	2205	2102	0	11	8	185
03	41664	X	37454	-0-	-4210	-0-	34772	3	2682	9	Y	2438	2391	0	9	8	223
04	36840	X	36070	-0-	-770	-0-	33752	3	2318	9	Y	2107	1996	0	8	8	326
*05	40901	X	40901	-0-	-0-	-0-	37835	3	3066	9	Y	2787	2906	0	2	8	205

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
12	20150	X	15928	-0-	-4222	-0-	13665	3	2263	9	Y	2057	2051	0	7	8	26
01	20150	X	15059	-0-	-5091	-0-	12989	3	2070	9	Y	1882	1880	0	4	8	24
02	15680	X	14259	-0-	-1421	-0-	12326	3	1933	9	Y	1757	1750	0	8	8	23
03	17360	X	15303	-0-	-2057	-0-	13334	3	1969	9	Y	1790	1783	0	7	8	23
04	16410	X	15111	-0-	-1299	-0-	13241	3	1870	9	Y	1700	1679	0	7	8	37
*05	15934	X	14472	-0-	-1462	-0-	12745	3	1727	9	Y	1570	1584	0	1	8	22

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33511	X	24722	-0-	-8789	-0-	23153	3	1569	9	Y	1426	1481	0			70
01	27869	X	24111	-0-	-3758	-0-	22473	3	1638	9	Y	1489	1490	0			69
02	25172	X	22889	-0-	-2283	-0-	21791	3	1098	9	Y	998	978	0	5	8	84
03	27869	X	25274	-0-	-2595	-0-	24152	3	1122	9	Y	1020	1006	0	5	8	93
04	26100	X	25620	-0-	-480	-0-	24555	3	1065	9	Y	968	907	0	5	8	149
*05	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	24672	3	1255	9	Y	1141	1205	0	1	8	84

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	15516	-0-	-2681	-0-	13453	3	2063	9	Y	1875	1921	0	18	8	91
01	15748	X	12687	-0-	-3061	-0-	11187	3	1500	9	Y	1364	1385	0	7	8	63
02	14224	X	7091	-0-	-7133	-0-	6259	3	832	9	Y	756	753	0	2	8	64
03	15531	X	8977	-0-	-6554	-0-	7862	3	1115	9	Y	1014	981	0	4	8	93
04	15030	X	5360	-0-	-9670	-0-	4622	3	738	9	Y	671	657	0	3	8	104
*05	15531	X	8104	-0-	-7427	-0-	6626	3	1478	9	Y	1344	1348	0	1	8	99

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1071	1068	0	3	8	10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1070	1071	0	1	8	8
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	402	3	967	9	N	879	875	0	3	8	9
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	461	3	1384	9	N	1258	1257	0	3	8	7
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	2	1	4547	3	N	1446	1426	0	9	8	18
							1591	9									
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	2	1	4114	3	N	1295	1300	0	1	8	12
							1425	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	484	483	0			8
01	9827	X	2901	-0-	-6926	-0-	2325	3	576	9	Y	524	523	0			9
02	8512	X	6372	-0-	-2140	-0-	5558	3	814	9	Y	740	733	0			16
03	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	657	666	0			7
04	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	8584	3	713	9	Y	648	654	0			1
*05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8224	3	668	9	Y	607	606	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	17381	-0-	-13092	-0-	16085	3	1296	9	Y	1178	1142	0			349
01	30473	X	21526	-0-	-8947	-0-	20005	3	1521	9	Y	1383	1389	0			343
02	27524	X	21170	-0-	-6354	-0-	19692	3	1478	9	Y	1344	1377	0			310
03	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	1011	1047	0			274
04	23040	X	19860	-0-	-3180	-0-	19091	3	769	9	Y	699	696	0			277
*05	23436	X	17928	-0-	-5508	-0-	17025	3	903	9	Y	821	832	0			266

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071	X	25890	-0-	-181	-0-	23029	3	2861	9	Y	2601	2607	0	9	8	24
01	25699	X	24109	-0-	-1590	-0-	21704	3	2405	9	Y	2186	2099	0	5	8	106
02	23156	X	22303	-0-	-853	-0-	19837	3	2466	9	Y	2242	2319	0	9	8	20
03	26544	X	26544	-0-	-0-	-0-	23959	3	2585	9	Y	2350	2293	0	8	8	69
04	25050	X	25011	-0-	-39	-0-	22768	3	2243	9	Y	2039	2063	0	8	8	37
*05	25885	X	22527	-0-	-3358	-0-	20163	3	2364	9	Y	2149	2136	0	2	8	48

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	19375	-0-	-2108	-0-	17572	3	1803	9	Y	1639	1643	0	7	8	15
01	21483	X	19572	-0-	-1911	-0-	17824	3	1748	9	Y	1589	1523	0	4	8	77
02	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	17370	3	1928	9	Y	1753	1805	0	9	8	16
03	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	21072	3	1874	9	Y	1704	1663	0	7	8	50
04	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	19588	3	1719	9	Y	1563	1577	0	8	8	28
*05	21359	X	19830	-0-	-1529	-0-	18112	3	1718	9	Y	1562	1553	0	2	8	35

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	13806	-0-	-1911	-0-	11900	3	1906	9	Y	1733	1735	0	8	8	16
01	15221	X	11807	-0-	-3414	-0-	10059	3	1748	9	Y	1589	1524	0	4	8	77
02	12852	X	11326	-0-	-1526	-0-	9401	3	1925	9	Y	1750	1805	0	6	8	16
03	13795	X	12750	-0-	-1045	-0-	10878	3	1872	9	Y	1702	1663	0	5	8	50
04	13350	X	12317	-0-	-1033	-0-	10601	3	1716	9	Y	1560	1576	0	6	8	28
*05	13795	X	10808	-0-	-2987	-0-	9091	3	1717	9	Y	1561	1553	0	1	8	35

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
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	13620	3	2166	9	Y	1969	1970	0	7	8	18
01	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	13783	3	1929	9	Y	1754	1681	0	6	8	85
02	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	14338	3	2091	9	Y	1901	1960	0	9	8	17
03	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	19897	3	2393	9	Y	2175	2111	0	17	8	64
04	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	19557	3	2178	9	Y	1980	1996	0	12	8	36
*05	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	17530	3	2016	9	Y	1833	1826	0	2	8	41

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
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	8978	3	670	9	Y	609	607	0	5	8	6
01	8866	X	8225	-0-	-641	-0-	7656	3	569	9	Y	517	495	0	3	8	25
02	8288	X	7893	-0-	-395	-0-	7346	3	547	9	Y	497	513	0	5	8	4
03	9641	X	9372	-0-	-269	-0-	8736	3	636	9	Y	578	560	0	5	8	17
04	9330	X	8607	-0-	-723	-0-	7938	3	669	9	Y	608	609	0	5	8	11
*05	9641	X	7211	-0-	-2430	-0-	6669	3	542	9	Y	493	492	0	1	8	11

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
12	31217	X	30343	-0-	-874	-0-	27811	3	2532	9	Y	2302	2303	0	12	8	21
01	31031	X	28445	-0-	-2586	-0-	26376	3	2069	9	Y	1881	1804	0	7	8	91
02	27552	X	26328	-0-	-1224	-0-	24096	3	2232	9	Y	2029	2088	0	14	8	18
03	34683	X	34683	-0-	-0-	-0-	32271	3	2412	9	Y	2193	2133	0	13	8	65
04	32935	X	32935	-0-	-0-	-0-	30754	3	2181	9	Y	1983	1997	0	15	8	36
*05	30349	X	29731	-0-	-618	-0-	27562	3	2169	9	Y	1972	1961	0	3	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	27253	3	1587	9	Y	1443	1448	0	3	8	46
01	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	24769	3	1444	9	Y	1313	1308	0	1	8	50
02	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	20438	3	1155	9	Y	1050	1057	0	3	8	40
03	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	22367	3	1139	9	Y	1035	1024	0	4	8	47
04	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	22792	3	1031	9	Y	937	944	0	9	8	31
*05	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	23557	3	1277	9	Y	1161	1126	0	2	8	64

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

12	34574	X	34574	-0-	-0-	-0-	31996	3	2578	9	Y	2344	2350	0	7	8	75
01	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	33340	3	2395	9	Y	2177	2166	0	4	8	82
02	31134	X	31134	-0-	-0-	-0-	28884	3	2250	9	Y	2045	2040	0	9	8	78
03	34555	X	34555	-0-	-0-	-0-	31895	3	2660	9	Y	2418	2372	0	14	8	110
04	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	32764	3	2453	9	Y	2230	2255	0	12	8	73
*05	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	33241	3	2618	9	Y	2380	2319	0	2	8	132

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5530	3	619	9	N	563	575	0			37
01	5859	X	4207	-0-	-1652	-0-	3733	3	474	9	N	431	409	0	1	8	58
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	4849	3	535	9	N	486	490	0	1	8	53
03	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	5097	3	502	9	N	456	460	0	1	8	48
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	5428	3	694	9	N	631	631	0	1	8	47
*05	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	5045	3	494	9	N	449	448	0			48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69807	X	69807	-0-	-0-	-0-	1	1	62095	3	N	7010	6966	0	34	8	13
							7711	9									
01	67949	X	67949	-0-	-0-	-0-	16	1	60430	3	N	6821	6804	0	20	8	10
							7503	9									
02	59292	X	59292	-0-	-0-	-0-	2	1	52744	3	N	5951	5912	0	37	8	12
							6546	9									
03	68996	X	68996	-0-	-0-	-0-	2	1	61503	3	N	6810	6774	0	37	8	11
							7491	9									
04	65101	X	65101	-0-	-0-	-0-	3	1	58223	3	N	6250	6214	0	37	8	10
							6875	9									
*05	64625	X	64625	-0-	-0-	-0-	3	1	58290	3	N	5756	5741	0	8	8	17
							6332	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

12	30597	X	25963	-0-	-4634	-0-	23432	3	2531	9	N	2301	2287	0	11	8	4
01	30597	X	25095	-0-	-5502	-0-	6	1	22564	3	N	2295	2290	0	6	8	3
							2525	9									
02	27636	X	20947	-0-	-6689	-0-	1	1	18837	3	N	1917	1907	0	9	8	4
							2109	9									
03	28458	X	23975	-0-	-4483	-0-	1	1	21569	3	N	2186	2177	0	10	8	3
							2405	9									
04	27270	X	22792	-0-	-4478	-0-	1	1	20418	3	N	2157	2146	0	10	8	4
							2373	9									
*05	25978	X	23396	-0-	-2582	-0-	1	1	21051	3	N	2131	2127	0	2	8	6
							2344	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	77	62	0	15	8	-0-
01	4774	X	761	-0-	-4013	-0-	4	1	501	3	N	233	225	0	8	8	-0-
							256	9									
02	6832	X	486	-0-	-6346	-0-	1	1	368	3	N	106	96	0	10	8	-0-
							117	9									
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	140	136	0	4	8	-0-
04	7320	X	1153	-0-	-6167	-0-	1	1	1034	3	N	107	104	0	3	8	-0-
							118	9									
*05	775	X	571	-0-	-204	-0-	1	1	539	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

12	66916	X	66916	-0-	-0-	-0-	58798	3	8118	9	N	7380	7215	0	32	8	274
01	61907	X	61907	-0-	-0-	-0-	54359	3	7548	9	N	6862	6954	0	16	8	166
02	61723	X	61723	-0-	-0-	-0-	54673	3	7050	9	N	6409	6406	0	32	8	137
03	69941	X	69941	-0-	-0-	-0-	61732	3	8209	9	N	7463	7429	0	35	8	136
04	67317	X	67317	-0-	-0-	-0-	59558	3	7759	9	N	7054	6864	0	36	8	290
*05	77480	X	77480	-0-	-0-	-0-	69650	3	7830	9	N	7118	7200	0	8	8	200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

12	27311	X	23723	-0-	-3588	-0-	20696	3	3027	9	N	2752	2691	0	12	8	102
01	27311	X	22019	-0-	-5292	-0-	19241	3	2778	9	N	2525	2559	0	7	8	61
02	23604	X	20834	-0-	-2770	-0-	18254	3	2580	9	N	2345	2344	0	12	8	50
03	26280	X	26280	-0-	-0-	-0-	23114	3	3166	9	N	2878	2862	0	13	8	53
04	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	20367	3	2845	9	N	2586	2521	0	12	8	106
*05	23715	X	21270	-0-	-2445	-0-	18496	3	2774	9	N	2522	2555	0	2	8	71

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

12	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	20314	3	2385	9	N	2168	2143	0	19	8	19
01	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	19952	3	2451	9	N	2228	2202	0	9	8	36
02	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	15248	3	1913	9	N	1739	1741	0	18	8	16
03	15345	X	14840	-0-	-505	-0-	13142	3	1698	9	N	1544	1531	0	15	8	14
04	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	17995	3	1587	9	N	1443	1427	0	15	8	15
*05	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	17818	3	1573	9	N	1430	1433	0	3	8	9

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

12	19468	X	18849	-0-	-619	-0-	14804	3	4045	9	N	3677	3649	0	22	8	32
01	19375	X	17302	-0-	-2073	-0-	13405	3	3897	9	N	3543	3505	0	13	8	57
02	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	13576	3	3851	9	N	3501	3500	0	26	8	32
03	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	15800	3	4225	9	N	3841	3814	0	25	8	34
04	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	16363	3	3700	9	N	3364	3344	0	20	8	34
*05	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	17886	3	4246	9	N	3860	3865	0	5	8	24

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

12	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	45904	3	3876	9	N	3524	3503	0	14	8	31
01	43428	X	43428	-0-	-0-	-0-	39690	3	3738	9	N	3398	3367	0	7	8	55
02	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	45113	3	3498	9	N	3180	3190	0	15	8	30
03	53264	X	53264	-0-	-0-	-0-	49572	3	3692	9	N	3356	3343	0	13	8	30
04	42480	X	38126	-0-	-4354	-0-	34716	3	3410	9	N	3100	3085	0	14	8	31
*05	43896	X	39255	-0-	-4641	-0-	35454	3	3801	9	N	3455	3461	0	3	8	22

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

12	40641	X	35335	-0-	-5306	-0-	31078	3	4257	9	N	3870	3850	0	16	8	34
01	40579	X	34052	-0-	-6527	-0-	30189	3	3863	9	N	3512	3482	0	8	8	56
02	35812	X	30754	-0-	-5058	-0-	27001	3	3753	9	N	3412	3419	0	17	8	32
03	39649	X	34824	-0-	-4825	-0-	30813	3	4011	9	N	3646	3628	0	17	8	33
04	34860	X	34288	-0-	-572	-0-	30562	3	3726	9	N	3387	3368	0	18	8	34
*05	35340	X	35120	-0-	-220	-0-	31515	3	3605	9	N	3277	3286	0	4	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43307	X	35146	-0-	-8161	-0-	32836	3	2310	9	N	2100	2087	0	9	8	18
01	41788	X	34868	-0-	-6920	-0-	32730	3	2138	9	N	1944	1927	0	4	8	31
02	36148	X	30241	-0-	-5907	-0-	28260	3	1981	9	N	1801	1809	0	6	8	17
03	40021	X	34037	-0-	-5984	-0-	31906	3	2131	9	N	1937	1930	0	7	8	17
04	34605	X	34605	-0-	-0-	-0-	32544	3	2061	9	N	1874	1862	0	10	8	19
*05	35154	X	32093	-0-	-3061	-0-	30344	3	1749	9	N	1590	1598	0	1	8	10

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43028	X	30687	-0-	-12341	-0-	28190	3	2497	9	N	2270	2258	0	9	8	20
01	43369	X	28818	-0-	-14551	-0-	26425	3	2393	9	N	2175	2155	0	5	8	35
02	39172	X	24577	-0-	-14595	-0-	22500	3	2077	9	N	1888	1895	0	10	8	18
03	43369	X	35737	-0-	-7632	-0-	32759	3	2978	9	N	2707	2687	0	14	8	24
04	36056	X	36056	-0-	-0-	-0-	33357	3	2699	9	N	2454	2439	0	14	8	25
*05	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	32366	3	2440	9	N	2218	2226	0	3	8	14

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33666	X	29243	-0-	-4423	-0-	26453	3	2790	9	N	2536	2556	0	12	8	50
01	33666	X	29833	-0-	-3833	-0-	27249	3	2584	9	N	2349	2342	0	7	8	50
02	30408	X	27424	-0-	-2984	-0-	25018	3	2406	9	N	2187	2164	0	13	8	60
03	32519	X	30436	-0-	-2083	-0-	28146	3	2290	9	N	2082	2056	0	14	8	72
04	28860	X	28512	-0-	-348	-0-	25773	3	2739	9	N	2490	2441	0	13	8	108
*05	30349	X	29818	-0-	-531	-0-	27133	3	2685	9	N	2441	2438	0	3	8	108

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20615	X	18431	-0-	-2184	-0-	15746	3	2685	9	N	2441	2477	0	5	8	48
01	20615	X	17052	-0-	-3563	-0-	14479	3	2573	9	N	2339	2334	0	3	8	50
02	17304	X	15664	-0-	-1640	-0-	13262	3	2402	9	N	2184	2169	0	5	8	60
03	18755	X	15852	-0-	-2903	-0-	13772	3	2080	9	N	1891	1880	0	5	8	66
04	17850	X	16538	-0-	-1312	-0-	13989	3	2549	9	N	2317	2277	0	5	8	101
*05	18445	X	16809	-0-	-1636	-0-	14108	3	2701	9	N	2455	2446	0	1	8	109

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
12	43493	X	29100	-0-	-14393	-0-	26286	3	2814	9	N	2558	2592	0	5	8	50
01	32829	X	28314	-0-	-4515	-0-	25749	3	2565	9	N	2332	2328	0	4	8	50
02	28924	X	24690	-0-	-4234	-0-	22458	3	2232	9	N	2029	2016	0	7	8	56
03	30039	X	26681	-0-	-3358	-0-	24724	3	1957	9	N	1779	1766	0	7	8	62
04	28230	X	26424	-0-	-1806	-0-	24003	3	2421	9	N	2201	2159	0	8	8	96
*05	29109	X	25745	-0-	-3364	-0-	23317	3	2428	9	N	2207	2203	0	2	8	98

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
12	30783	X	27543	-0-	-3240	-0-	26158	3	1385	9	N	1259	1263	0	7	8	25
01	30721	X	27464	-0-	-3257	-0-	26156	3	1308	9	N	1189	1185	0	4	8	25
02	26908	X	23797	-0-	-3111	-0-	22606	3	1191	9	N	1083	1070	0	8	8	30
03	28272	X	26058	-0-	-2214	-0-	25023	3	1035	9	N	941	931	0	7	8	33
04	26640	X	25261	-0-	-1379	-0-	24146	3	1115	9	N	1014	996	0	7	8	44
*05	27528	X	24499	-0-	-3029	-0-	23341	3	1158	9	N	1053	1048	0	2	8	47

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
12	27621	X	19635	-0-	-7986	-0-	17669	3	1966	9	N	1787	1802	0	9	8	35
01	21514	X	20400	-0-	-1114	-0-	17592	3	2808	9	N	2553	2529	0	4	8	55
02	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	15563	3	3607	9	N	3279	3237	0	6	8	91
03	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	16891	3	5564	9	N	5058	4968	0	4	8	177
04	19740	X	18381	-0-	-1359	-0-	16567	3	1814	9	N	1649	1745	0	9	8	72
*05	21235	X	17579	-0-	-3656	-0-	16008	3	1571	9	N	1428	1435	0	2	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	50313	X	33732	-0-	-16581	-0-	29137	3	15	4	Y	4164	4157	0	25	8	91
							4580	9									
01	47368	X	38245	-0-	-9123	-0-	32897	3	7	4	Y	4855	4837	0	8	8	101
							5341	9									
02	39928	X	35904	-0-	-4024	-0-	31449	3	9	4	Y	4042	4065	0	24	8	54
							4446	9									
03	44175	X	30226	-0-	-13949	-0-	27126	3	23	4	Y	2797	2745	0	20	8	86
							3077	9									
04	42000	X	23779	-0-	-18221	-0-	20853	3	4	4	Y	2656	2643	0	24	8	75
							2922	9									
*05	39742	X	7744	-0-	-31998	-0-	7671	3	10	4	Y	57	130	0			2
							63	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
12	4495	X	3744	-0-	-751	-0-	3501	3	26	4	Y	197	195	0	1	8	4
							217	9									
01	4495	X	1199	-0-	-3296	-0-	980	3	10	4	Y	190	189	0	1	8	4
							209	9									
02	4060	X	140	-0-	-3920	-0-	10	4	130	9	Y	118	119	0	1	8	2
03	3751	X	215	-0-	-3536	-0-	32	4	183	9	Y	166	162	0	1	8	5
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3555	3	9	4	Y	123	123	0	2	8	3
							135	9									
*05	3751	X	3064	-0-	-687	-0-	2875	3	58	4	Y	119	118	0			4
							131	9									

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
12	50437	X	44113	-0-	-6324	-0-	39294	3	34	4	Y	4350	4340	0	15	8	95
							4785	9									
01	50375	X	40760	-0-	-9615	-0-	36293	3	13	4	Y	4049	4050	0	9	8	85
							4454	9									
02	39928	X	29431	-0-	-10497	-0-	26293	3	13	4	Y	2841	2877	0	11	8	38
							3125	9									
03	44206	X	29905	-0-	-14301	-0-	26386	3	50	4	Y	3154	3084	0	11	8	97
							3469	9									
04	44044	X	44044	-0-	-0-	-0-	38616	3	17	4	Y	4919	4856	0	20	8	140
							5411	9									
*05	53673	X	53673	-0-	-0-	-0-	47515	3	120	4	Y	5489	5428	0	4	8	197
							6038	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
12	47492	X	40999	-0-	-6493	-0-	37709	3	30	4	Y	2964	2954	0	9	8	65
							3260	9									
01	47492	X	39470	-0-	-8022	-0-	36339	3	12	4	Y	2835	2835	0	6	8	59
							3119	9									
02	41076	X	33567	-0-	-7509	-0-	30846	3	14	4	Y	2461	2476	0	11	8	33
							2707	9									
03	42532	X	35229	-0-	-7303	-0-	32534	3	46	4	Y	2408	2358	0	9	8	74
							2649	9									
04	39690	X	34842	-0-	-4848	-0-	31950	3	11	4	Y	2619	2609	0	10	8	74
							2881	9									
*05	41013	X	36898	-0-	-4115	-0-	33906	3	73	4	Y	2654	2631	0	2	8	95
							2919	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	42225	X	42225	-0-	-0-	-0-	36652	3	5573	9	N	5066	5077	0	14	8	23
01	41106	X	31686	-0-	-9420	-0-	28115	3	3571	9	N	3246	3232	0	8	8	29
02	35308	X	26989	-0-	-8319	-0-	23719	3	3270	9	N	2973	2972	0	12	8	18
03	41881	X	33679	-0-	-8202	-0-	29799	3	3880	9	N	3527	3498	0	13	8	34
04	40530	X	29600	-0-	-10930	-0-	26210	3	3390	9	N	3082	3075	0	14	8	27
*05	41881	X	32265	-0-	-9616	-0-	28545	3	3720	9	N	3382	3374	0	3	8	32

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
12	68785	X	68785	-0-	-0-	-0-	54805	3	13980	9	N	12709	12679	0	25	8	57
01	24738	X	13329	-0-	-11409	-0-	10903	3	2426	9	N	2205	2234	0	8	8	20
02	23352	X	1187	-0-	-22165	-0-	1002	3	185	9	N	168	186	0	1	8	1
03	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	1	2	0			-0-
04	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					N	-0-					-0-
*05	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-

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
12	19778	X	6133	-0-	-13645	-0-	5568	3	565	9	N	514	514	0	4	8	2
01	10199	X	3298	-0-	-6901	-0-	2909	3	389	9	N	354	351	0	2	8	3
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	3845	3	216	9	N	196	195	0	3	8	1
03	6138	X	3387	-0-	-2751	-0-	3126	3	261	9	N	237	233	0	3	8	2
04	5940	X	4647	-0-	-1293	-0-	4443	3	204	9	N	185	182	0	3	8	2
*05	6138	X	4749	-0-	-1389	-0-	4571	3	178	9	N	162	161	0	1	8	2

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
12	39339	X	35078	-0-	-4261	-0-	31347	3	3731	9	N	3392	3416	0	5	8	15
01	39339	X	31915	-0-	-7424	-0-	28539	3	3376	9	N	3069	3052	0	5	8	27
02	37912	X	28220	-0-	-9692	-0-	25654	3	2566	9	N	2333	2336	0	10	8	14
03	41974	X	29253	-0-	-12721	-0-	26646	3	2607	9	N	2370	2352	0	9	8	23
04	40620	X	29772	-0-	-10848	-0-	27194	3	2578	9	N	2344	2336	0	11	8	20
*05	35092	X	30551	-0-	-4541	-0-	28000	3	2551	9	N	2319	2315	0	2	8	22

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
12	37696	X	30595	-0-	-7101	-0-	27105	3	3490	9	N	3173	3166	0	28	8	14
01	37696	X	24405	-0-	-13291	-0-	21726	3	2679	9	N	2435	2414	0	13	8	22
02	33208	X	23930	-0-	-9278	-0-	21073	3	2857	9	N	2597	2584	0	20	8	15
03	35836	X	27473	-0-	-8363	-0-	24155	3	3318	9	N	3016	2984	0	18	8	29
04	29610	X	26637	-0-	-2973	-0-	23479	3	3158	9	N	2871	2856	0	19	8	25
*05	30597	X	29139	-0-	-1458	-0-	25872	3	3267	9	N	2970	2963	0	4	8	28

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
12	32705	X	27318	-0-	-5387	-0-	23834	3	3484	9	N	3167	3166	0	18	8	29
01	31000	X	27199	-0-	-3801	-0-	22799	3	4400	9	N	4000	3825	0	11	8	193
02	27188	X	13008	-0-	-14180	-0-	11682	3	1326	9	N	1205	1372	0	15	8	11
03	32512	X	32512	-0-	-0-	-0-	28968	3	3544	9	N	3222	3111	0	27	8	95
04	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	29533	3	3605	9	N	3277	3282	0	31	8	59
*05	34427	X	34427	-0-	-0-	-0-	30684	3	3743	9	N	3403	3380	0	6	8	76

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
12	36332	X	24130	-0-	-12202	-0-	21322	3	2808	9	N	2553	2540	0	30	8	23
01	36332	X	23430	-0-	-12902	-0-	20765	3	2665	9	N	2423	2313	0	16	8	117
02	30408	X	21364	-0-	-9044	-0-	18860	3	2504	9	N	2276	2338	0	35	8	20
03	28706	X	23357	-0-	-5349	-0-	20950	3	2407	9	N	2188	2114	0	30	8	64
04	24180	X	19300	-0-	-4880	-0-	17283	3	2017	9	N	1834	1829	0	36	8	33
*05	24118	X	18540	-0-	-5578	-0-	16311	3	2229	9	N	2026	2004	0	10	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	30380	X	28264	-0-	-2116	-0-	25166	3	3098	9	N	2816	2820	0	13	8	26
01	30380	X	23209	-0-	-7171	-0-	20484	3	2725	9	N	2477	2374	0	9	8	120
02	27440	X	23868	-0-	-3572	-0-	21015	3	2853	9	N	2594	2678	0	13	8	23
03	29574	X	21401	-0-	-8173	-0-	18552	3	2849	9	N	2590	2526	0	11	8	76
04	27360	X	25818	-0-	-1542	-0-	22482	3	3336	9	N	3033	3042	0	12	8	55
*05	28272	X	22925	-0-	-5347	-0-	20460	3	2465	9	N	2241	2244	0	2	8	50

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
12	38688	X	5513	-0-	-33175	-0-	4982	3	531	9	N	483	507	0	14	8	2
01	38688	X	21572	-0-	-17116	-0-	19049	3	2523	9	N	2294	2244	0	32	8	20
02	34944	X	18627	-0-	-16317	-0-	16049	3	2578	9	N	2344	2309	0	41	8	14
03	36487	X	19274	-0-	-17213	-0-	16143	3	3131	9	N	2846	2802	0	31	8	27
04	20880	X	18011	-0-	-2869	-0-	15308	3	2703	9	N	2457	2435	0	28	8	21
*05	21576	X	18915	-0-	-2661	-0-	16099	3	2816	9	N	2560	2552	0	5	8	24

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
12	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	28891	3	39	4	Y	3276	3268	0	15	8	71
							3604	9									
01	30880	X	30880	-0-	-0-	-0-	27874	3	17	4	Y	2717	2722	0	9	8	57
							2989	9									
02	29792	X	26002	-0-	-3790	-0-	23511	3	18	4	Y	2248	2260	0	15	8	30
							2473	9									
03	32984	X	25459	-0-	-7525	-0-	23105	3	53	4	Y	2092	2046	0	12	8	64
							2301	9									
04	31920	X	25293	-0-	-6627	-0-	22613	3	14	4	Y	2424	2407	0	12	8	69
							2666	9									
*05	32519	X	24236	-0-	-8283	-0-	21418	3	82	4	Y	2487	2465	0	2	8	89
							2736	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
12	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	30074	3	29	4	Y	4263	4173	0	17	8	93
							4689	9									
01	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	24948	3	11	4	Y	4052	4050	0	10	8	85
							4457	9									
02	31842	X	31842	-0-	-0-	-0-	28151	3	14	4	Y	3343	3367	0	17	8	44
							3677	9									
03	34782	X	30473	-0-	-4309	-0-	27009	3	41	4	Y	3112	3046	0	14	8	96
							3423	9									
04	33660	X	32805	-0-	-855	-0-	29315	3	11	4	Y	3163	3156	0	13	8	90
							3479	9									
*05	35247	X	32121	-0-	-3126	-0-	28437	3	69	4	Y	3286	3255	0	3	8	118
							3615	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
12	52886	X	28347	-0-	-24539	-0-	24026	3	4321	9	Y	3928	3895	0			70
01	52886	X	27980	-0-	-24906	-0-	23760	3	4220	9	Y	3836	3849	0			57
02	24836	X	24412	-0-	-424	-0-	20521	3	3891	9	Y	3537	3525	0			69
03	27497	X	26491	-0-	-1006	-0-	22346	3	4145	9	Y	3768	3781	0			56
04	26610	X	24113	-0-	-2497	-0-	20410	3	3703	9	Y	3366	3386	0			36
*05	27497	X	25070	-0-	-2427	-0-	21008	3	4062	9	Y	3693	3697	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

12	26536	X	25513	-0-	-1023	-0-	21786	3	3727	9	Y	3388	3355	0			61
01	26536	X	22591	-0-	-3945	-0-	19646	3	2945	9	Y	2677	2698	0			40
02	23100	X	21879	-0-	-1221	-0-	18303	3	3576	9	Y	3251	3228	0			63
03	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	22584	3	3834	9	Y	3485	3496	0			52
04	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	22136	3	3762	9	Y	3420	3435	0			37
*05	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	24047	3	4013	9	Y	3648	3654	0			31

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

12	32984	X	27543	-0-	-5441	-0-	24269	3	3274	9	Y	2976	2951	0			53
01	32643	X	17288	-0-	-15355	-0-	14778	3	2510	9	Y	2282	2301	0			34
02	24584	X	18332	-0-	-6252	-0-	15893	3	2439	9	Y	2217	2208	0			43
03	27218	X	20657	-0-	-6561	-0-	17944	3	2713	9	Y	2466	2472	0			37
04	26340	X	17883	-0-	-8457	-0-	15795	3	2088	9	Y	1898	1915	0			20
*05	27218	X	21111	-0-	-6107	-0-	18512	3	2599	9	Y	2363	2363	0			20

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

12	42564	X	42564	-0-	-0-	-0-	39381	3	39	4	Y	2858	2849	0	9	8	62
							3144	9									
01	42374	X	42374	-0-	-0-	-0-	39390	3	16	4	Y	2698	2697	0	7	8	56
							2968	9									
02	36512	X	34710	-0-	-1802	-0-	32152	3	17	4	Y	2310	2323	0	12	8	31
							2541	9									
03	40827	X	38345	-0-	-2482	-0-	35714	3	58	4	Y	2339	2288	0	10	8	72
							2573	9									
04	39510	X	39031	-0-	-479	-0-	36387	3	15	4	Y	2390	2384	0	10	8	68
							2629	9									
*05	40827	X	38915	-0-	-1912	-0-	36248	3	89	4	Y	2344	2326	0	2	8	84
							2578	9									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

12	48639	X	41552	-0-	-7087	-0-	35945	3	5607	9	Y	5097	5052	0			91
01	47368	X	40080	-0-	-7288	-0-	34774	3	5306	9	Y	4824	4843	0			72
02	36260	X	33653	-0-	-2607	-0-	28909	3	4744	9	Y	4313	4301	0			84
03	40145	X	37607	-0-	-2538	-0-	32583	3	5024	9	Y	4567	4583	0			68
04	38850	X	34225	-0-	-4625	-0-	28578	3	5647	9	Y	5134	5147	0			55
*05	40145	X	31842	-0-	-8303	-0-	27212	3	4630	9	Y	4209	4228	0			36

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

12	56823	X	53041	-0-	-3782	-0-	46110	3	6931	9	Y	6301	6246	0			113
01	56110	X	3621	-0-	-52489	-0-	3127	3	494	9	Y	449	555	0			7
02	45220	X	-0-	-0-	-45220	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	50065	X	30626	-0-	-19439	-0-	24305	3	6321	9	Y	5746	5660	0			86
04	52156	X	52156	-0-	-0-	-0-	43321	3	8835	9	Y	8032	8032	0			86
*05	61503	X	61503	-0-	-0-	-0-	53164	3	8339	9	Y	7581	7602	0			65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	5013	-0-	-11076	-0-	3783	3	1230	9	Y	1118	1106	0		20
01	16089	X	6992	-0-	-9097	-0-	5822	3	1170	9	Y	1064	1068	0		16
02	3836	X	2429	-0-	-1407	-0-	1838	3	591	9	Y	537	543	0		10
03	4247	X	1680	-0-	-2567	-0-	1121	3	559	9	Y	508	510	0		8
04	4110	X	1938	-0-	-2172	-0-	1632	3	306	9	Y	278	283	0		3
*05	4247	X	1671	-0-	-2576	-0-	1331	3	340	9	Y	309	309	0		3

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

12	47182	X	38871	-0-	-8311	-0-	34489	3	4382	9	Y	3984	3951	0		71
01	43586	X	38376	-0-	-5210	-0-	34189	3	4187	9	Y	3806	3820	0		57
02	32592	X	31641	-0-	-951	-0-	27820	3	3821	9	Y	3474	3463	0		68
03	36084	X	35258	-0-	-826	-0-	31050	3	4208	9	Y	3825	3836	0		57
04	34920	X	31845	-0-	-3075	-0-	28044	3	3801	9	Y	3455	3475	0		37
*05	36084	X	32603	-0-	-3481	-0-	28626	3	3977	9	Y	3615	3621	0		31

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625

12	32054	X	30405	-0-	-1649	-0-	26744	3	3661	9	Y	3328	3298	0		60
01	30194	X	28775	-0-	-1419	-0-	25442	3	3333	9	Y	3030	3045	0		45
02	26880	X	23917	-0-	-2963	-0-	20769	3	3148	9	Y	2862	2851	0		56
03	30411	X	25114	-0-	-5297	-0-	21939	3	3175	9	Y	2886	2899	0		43
04	29430	X	21119	-0-	-8311	-0-	18519	3	2600	9	Y	2364	2382	0		25
*05	30411	X	21316	-0-	-9095	-0-	18445	3	2871	9	Y	2610	2613	0		22

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

12	63302	X	54658	-0-	-8644	-0-	48935	3	5723	9	Y	5203	5158	0		93
01	61194	X	48668	-0-	-12526	-0-	43499	3	5169	9	Y	4699	4722	0		70
02	52752	X	52056	-0-	-696	-0-	46424	3	5632	9	Y	5120	5090	0		100
03	58063	X	52544	-0-	-5519	-0-	46908	3	5636	9	Y	5124	5147	0		77
04	53220	X	45796	-0-	-7424	-0-	40935	3	4861	9	Y	4419	4449	0		47
*05	57629	X	47600	-0-	-10029	-0-	42507	3	5093	9	Y	4630	4637	0		40

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

12	52917	X	48334	-0-	-4583	-0-	43072	3	5262	9	Y	4784	4743	0		86
01	52917	X	44914	-0-	-8003	-0-	39917	3	4997	9	Y	4543	4561	0		68
02	44072	X	41972	-0-	-2100	-0-	37283	3	4689	9	Y	4263	4248	0		83
03	48794	X	48669	-0-	-125	-0-	43430	3	5239	9	Y	4763	4775	0		71
04	47130	X	44648	-0-	-2482	-0-	39944	3	4704	9	Y	4276	4301	0		46
*05	48329	X	42278	-0-	-6051	-0-	37633	3	4645	9	Y	4223	4233	0		36

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

12	54746	X	46253	-0-	-8493	-0-	40791	3	5462	9	Y	4965	4922	0		89
01	52917	X	41704	-0-	-11213	-0-	36693	3	5011	9	Y	4555	4576	0		68
02	41244	X	37783	-0-	-3461	-0-	33118	3	4665	9	Y	4241	4226	0		83
03	45663	X	42033	-0-	-3630	-0-	37069	3	4964	9	Y	4513	4528	0		68
04	44190	X	37700	-0-	-6490	-0-	33487	3	4213	9	Y	3830	3857	0		41
*05	45663	X	39822	-0-	-5841	-0-	35004	3	4818	9	Y	4380	4384	0		37

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

12	20956	X	13707	-0-	-7249	-0-	11300	3	2407	9	Y	2188	2167	0		39
01	20956	X	11920	-0-	-9036	-0-	9555	3	2365	9	Y	2150	2157	0		32
02	13188	X	11279	-0-	-1909	-0-	9401	3	1878	9	Y	1707	1706	0		33
03	14601	X	12005	-0-	-2596	-0-	10096	3	1909	9	Y	1735	1742	0		26
04	14130	X	9211	-0-	-4919	-0-	7879	3	1332	9	Y	1211	1224	0		13
*05	13702	X	11225	-0-	-2477	-0-	9524	3	1701	9	Y	1546	1546	0		13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	48081	X	46028	-0-	-2053	-0-	680	1	40926	3	Y	4020	4033	0			58
							4422	9									
01	48081	X	38811	-0-	-9270	-0-	487	1	34386	3	Y	3580	3577	0			61
							3938	9									
02	40880	X	34052	-0-	-6828	-0-	31742	3	2310	9	Y	2100	2124	0			37
03	46035	X	39204	-0-	-6831	-0-	35772	3	3432	9	Y	3120	3082	0			75
04	44550	X	31598	-0-	-12952	-0-	28267	3	3331	9	Y	3028	3030	0			73
*05	46035	X	34775	-0-	-11260	-0-	31682	3	3093	9	Y	2812	2796	0			89

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
12	75237	X	63914	-0-	-11323	-0-	641	1	59360	3	Y	3557	3572	0			51
							3913	9									
01	75237	X	55615	-0-	-19622	-0-	452	1	51939	3	Y	2931	2932	0			50
							3224	9									
02	60872	X	51526	-0-	-9346	-0-	48313	3	3213	9	Y	2921	2919	0			52
03	65658	X	60586	-0-	-5072	-0-	57267	3	3319	9	Y	3017	2996	0			73
04	62910	X	51118	-0-	-11792	-0-	48144	3	2974	9	Y	2704	2712	0			65
*05	63922	X	55597	-0-	-8325	-0-	52466	3	3131	9	Y	2846	2821	0			90

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
12	50592	X	26442	-0-	-24150	-0-	6	1	23327	3	Y	2826	2804	0	28	8	11
							3109	9									
01	50592	X	22283	-0-	-28309	-0-	13	1	19700	3	Y	2336	2321	0	12	8	14
							2570	9									
02	45696	X	24323	-0-	-21373	-0-	9	1	21362	3	Y	2684	2647	0	26	8	25
							2952	9									
03	27404	X	26699	-0-	-705	-0-	10	1	23641	3	Y	2771	2753	0	21	8	22
							3048	9									
04	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	9	1	23973	3	Y	2826	2807	0	18	8	23
							3109	9									
*05	29227	X	29227	-0-	-0-	-0-	11	1	26200	3	Y	2742	2744	0	3	8	18
							3016	9									

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
12	84971	X	62185	-0-	-22786	-0-	746	1	58537	3	Y	2638	2650	0			38
							2902	9									
01	84971	X	58863	-0-	-26108	-0-	571	1	55819	3	Y	2248	2248	0			38
							2473	9									
02	76748	X	52877	-0-	-23871	-0-	50466	3	2411	9	Y	2192	2191	0			39
03	69068	X	59850	-0-	-9218	-0-	57341	3	2509	9	Y	2281	2265	0			55
04	63600	X	56845	-0-	-6755	-0-	54615	3	2230	9	Y	2027	2033	0			49
*05	62186	X	54400	-0-	-7786	-0-	52551	3	1849	9	Y	1681	1677	0			53

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
12	40548	X	33739	-0-	-6809	-0-	242	1	30756	3	Y	2492	2505	0			36
							2741	9									
01	40548	X	33954	-0-	-6594	-0-	195	1	31226	3	Y	2303	2300	0			39
							2533	9									
02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	28873	3	2554	9	Y	2322	2320	0			41
03	34937	X	32927	-0-	-2010	-0-	30448	3	2479	9	Y	2254	2241	0			54
04	33810	X	30122	-0-	-3688	-0-	27751	3	2371	9	Y	2155	2157	0			52
*05	34782	X	1319	-0-	-33463	-0-	1206	3	113	9	Y	103	152	0			3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	114328	X	102532	-0-	-11796	-0-	15	1	96558	3	Y	5417	5401	0	17	8	21
							5959	9									
01	124558	X	98351	-0-	-26207	-0-	35	1	92622	3	Y	5176	5155	0	10	8	32
							5694	9									
02	112504	X	92863	-0-	-19641	-0-	20	1	87695	3	Y	4680	4648	0	19	8	45
							5148	9									
03	124558	X	93581	-0-	-30977	-0-	22	1	88942	3	Y	4197	4193	0	15	8	34
							4617	9									
04	107601	X	107601	-0-	-0-	-0-	25	1	102450	3	Y	4660	4640	0	17	8	37
							5126	9									
*05	113635	X	113635	-0-	-0-	-0-	27	1	108360	3	Y	4771	4774	0	3	8	31
							5248	9									

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
12	85095	X	74331	-0-	-10764	-0-	1757	1	67065	3	Y	5008	5033	0			72
							5509	9									
01	85095	X	64674	-0-	-20421	-0-	739	1	58994	3	Y	4492	4488	0			76
							4941	9									
02	72380	X	61566	-0-	-10814	-0-	56373	3	5193	9	Y	4721	4713	0			84
03	79267	X	71630	-0-	-7637	-0-	66872	3	4758	9	Y	4325	4305	0			104
04	75210	X	50626	-0-	-24584	-0-	46191	3	4435	9	Y	4032	4039	0			97
*05	74338	X	64006	-0-	-10332	-0-	59759	3	4247	9	Y	3861	3836	0			122

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
12	79732	X	44453	-0-	-35279	-0-	7	1	39486	3	Y	4509	4505	0	16	8	18
							4960	9									
01	79732	X	37875	-0-	-41857	-0-	15	1	33298	3	Y	4147	4131	0	9	8	25
							4562	9									
02	68824	X	36549	-0-	-32275	-0-	9	1	32593	3	Y	3588	3563	0	16	8	34
							3947	9									
03	64294	X	39324	-0-	-24970	-0-	11	1	35164	3	Y	3772	3760	0	16	8	30
							4149	9									
04	62220	X	37847	-0-	-24373	-0-	11	1	33895	3	Y	3583	3569	0	15	8	29
							3941	9									
*05	44454	X	38559	-0-	-5895	-0-	12	1	34628	3	Y	3563	3566	0	3	8	23
							3919	9									

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
12	123938	X	79027	-0-	-44911	-0-	13	1	74238	3	Y	4342	4326	0	24	8	17
							4776	9									
01	113429	X	81525	-0-	-31904	-0-	32	1	76728	3	Y	4332	4309	0	13	8	27
							4765	9									
02	101640	X	79926	-0-	-21714	-0-	19	1	75508	3	Y	3999	3964	0	24	8	38
							4399	9									
03	92752	X	90535	-0-	-2217	-0-	23	1	85694	3	Y	4380	4362	0	21	8	35
							4818	9									
04	96130	X	96130	-0-	-0-	-0-	23	1	91357	3	Y	4318	4300	0	18	8	35
							4750	9									
*05	99017	X	99017	-0-	-0-	-0-	25	1	94053	3	Y	4490	4492	0	4	8	29
							4939	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	6	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	67208	X	39051	-0-	-28157	-0-	36227	3	2824	9	N	2567	2558	0	10	8	32
01	66340	X	44033	-0-	-22307	-0-	41052	3	2981	9	N	2710	2702	0	5	8	35
02	55944	X	37587	-0-	-18357	-0-	35190	3	2397	9	N	2179	2175	0	10	8	29
03	40734	X	38036	-0-	-2698	-0-	35696	3	2340	9	N	2127	2121	0	8	8	27
04	42600	X	35460	-0-	-7140	-0-	33339	3	2121	9	N	1928	1905	0	8	8	42
*05	44020	X	28855	-0-	-15165	-0-	27195	3	1660	9	N	1509	1529	0	1	8	21

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295476 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991

12	68417	X	47573	-0-	-20844	-0-	44349	3	3224	9	N	2931	2926	0	11	8	37
01	66154	X	49595	-0-	-16559	-0-	46249	3	3346	9	N	3042	3033	0	7	8	39
02	58352	X	52317	-0-	-6035	-0-	48540	3	3777	9	N	3434	3412	0	16	8	45
03	61814	X	57939	-0-	-3875	-0-	54118	3	3821	9	N	3474	3462	0	13	8	44
04	59206	X	59206	-0-	-0-	-0-	55468	3	3738	9	N	3398	3352	0	16	8	74
*05	58205	X	58205	-0-	-0-	-0-	54858	3	3347	9	N	3043	3071	0	3	8	43

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295477 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11345 - 21260

12	100378	X	81264	-0-	-19114	-0-	79501	3	1763	9	N	1603	1580	0	23	8	20
01	96906	X	48298	-0-	-48608	-0-	46823	3	1475	9	N	1341	1336	0	8	8	17
02	85260	X	39874	-0-	-45386	-0-	37820	3	2054	9	N	1867	1834	0	26	8	24
03	95801	X	95801	-0-	-0-	-0-	90867	3	4934	9	N	4485	4414	0	39	8	56
04	91680	X	91680	-0-	-0-	-0-	87425	3	4255	9	N	3868	3802	0	39	8	83
*05	92522	X	92522	-0-	-0-	-0-	88394	3	4128	9	N	3753	3776	0	7	8	53

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 295478 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11374 - 21209

12	109111	X	109111	-0-	-0-	-0-	106049	3	3062	9	N	2784	2755	0	25	8	35
01	100564	X	83339	-0-	-17225	-0-	81108	3	2231	9	N	2028	2024	0	13	8	26
02	86716	X	77951	-0-	-8765	-0-	75962	3	1989	9	N	1808	1786	0	24	8	24
03	109120	X	73980	-0-	-35140	-0-	72026	3	1954	9	N	1776	1758	0	20	8	22
04	105600	X	79940	-0-	-25660	-0-	77963	3	1977	9	N	1797	1755	0	25	8	39
*05	109244	X	109244	-0-	-0-	-0-	107084	3	2160	9	N	1964	1969	0	6	8	28

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11535 - 21457

12	68727	X	58456	-0-	-10271	-0-	56657	3	1799	9	N	1635	1623	0	14	8	20
01	68727	X	61202	-0-	-7525	-0-	59766	3	1436	9	N	1305	1301	0	7	8	17
02	60597	X	60597	-0-	-0-	-0-	58220	3	2377	9	N	2161	2132	0	18	8	28
03	60171	X	55299	-0-	-4872	-0-	52635	3	2664	9	N	2422	2405	0	15	8	30
04	59220	X	52741	-0-	-6479	-0-	48847	3	3894	9	N	3540	3477	0	16	8	77
*05	67084	X	53340	-0-	-13744	-0-	49482	3	3858	9	N	3507	3531	0	3	8	50

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11585 - 21496

12	80476	X	22559	-0-	-57917	-0-	21790	3	769	9	N	699	701	0	8	8	9
01	76632	X	68985	-0-	-7647	-0-	66919	3	2066	9	N	1878	1853	0	10	8	24
02	69216	X	64286	-0-	-4930	-0-	62313	3	1973	9	N	1794	1774	0	21	8	23
03	67983	X	67692	-0-	-291	-0-	65658	3	2034	9	N	1849	1827	0	22	8	23
04	66750	X	61934	-0-	-4816	-0-	60182	3	1752	9	N	1593	1560	0	22	8	34
*05	71176	X	598	-0-	-70578	-0-	578	3	20	9	N	18	52	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	92225	X	55897	-0-	-36328	-0-	18	1	50520	3	N	4872	4856	0	21	8	46
							5359	9									
01	92225	X	65228	-0-	-26997	-0-	19	1	59356	3	N	5321	5313	0	14	8	40
							5853	9									
02	83300	X	54755	-0-	-28545	-0-	20	1	50404	3	N	3937	3912	0	23	8	42
							4331	9									
03	74989	X	49867	-0-	-25122	-0-	20	1	46442	3	N	3095	3105	0	14	8	18
							3405	9									
04	67800	X	20337	-0-	-47463	-0-	7	1	18174	3	N	1960	1921	0	32	8	25
							2156	9									
*05	65224	X	173	-0-	-65051	-0-	173	3			N	-0-	25	0			-0-

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
12	53103	X	44534	-0-	-8569	-0-	14	1	38353	3	N	5606	5572	0	35	8	52
							6167	9									
01	53103	X	46017	-0-	-7086	-0-	13	1	39727	3	N	5706	5694	0	21	8	43
							6277	9									
02	47348	X	39542	-0-	-7806	-0-	14	1	34186	3	N	4856	4810	0	38	8	51
							5342	9									
03	48360	X	38958	-0-	-9402	-0-	15	1	33432	3	N	5010	5000	0	32	8	29
							5511	9									
04	44520	X	40287	-0-	-4233	-0-	13	1	35026	3	N	4771	4686	0	54	8	60
							5248	9									
*05	46004	X	41936	-0-	-4068	-0-	16	1	36643	3	N	4797	4805	0	6	8	46
							5277	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86893	X	71464	-0-	-15429	-0-	23	1	63839	3	N	6911	6889	0	24	8	65
							7602	9									
01	86893	X	63424	-0-	-23469	-0-	18	1	56472	3	N	6304	6308	0	13	8	48
							6934	9									
02	78484	X	54489	-0-	-23995	-0-	19	1	48367	3	N	5548	5514	0	23	8	59
							6103	9									
03	80662	X	53221	-0-	-27441	-0-	20	1	46966	3	N	5668	5674	0	20	8	33
							6235	9									
04	72510	X	52602	-0-	-19908	-0-	17	1	46932	3	N	5139	5073	0	34	8	65
							5653	9									
*05	71455	X	31199	-0-	-40256	-0-	12	1	27715	3	N	3156	3189	0	2	8	30
							3472	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62372	X	45059	-0-	-17313	-0-	14	1	39671	3	N	4885	4862	0	31	8	46
							5374	9									
01	62372	X	38444	-0-	-23928	-0-	11	1	33001	3	N	4938	4930	0	16	8	38
							5432	9									
02	50344	X	35213	-0-	-15131	-0-	12	1	30770	3	N	4028	3987	0	36	8	43
							4431	9									
03	53754	X	33902	-0-	-19852	-0-	13	1	29471	3	N	4016	4005	0	31	8	23
							4418	9									
04	52020	X	37339	-0-	-14681	-0-	12	1	33227	3	N	3727	3634	0	69	8	47
							4100	9									
*05	45074	X	41378	-0-	-3696	-0-	16	1	36547	3	N	4377	4375	0	7	8	42
							4815	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57877	X	41785	-0-		-16092	-0-	12	1	33382	3	N	7628	7591	0	24	8	72
								8391	9									
01	52576	X	49457	-0-		-3119	-0-	13	1	40303	3	N	8310	8304	0	15	8	63
								9141	9									
02	45752	X	43091	-0-		-2661	-0-	14	1	34714	3	N	7603	7555	0	30	8	81
								8363	9									
03	50654	X	44322	-0-		-6332	-0-	16	1	37032	3	N	6613	6628	0	27	8	39
								7274	9									
04	47850	X	40795	-0-		-7055	-0-	12	1	33599	3	N	6531	6445	0	42	8	83
								7184	9									
*05	49445	X	39797	-0-		-9648	-0-	14	1	33275	3	N	5916	5937	0	5	8	57
								6508	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53382	X	37912	-0-		-15470	-0-	12	1	33303	3	N	4179	4167	0	18	8	39
								4597	9									
01	53382	X	22548	-0-		-30834	-0-	6	1	19287	3	N	2959	2966	0	9	8	23
								3255	9									
02	41804	X	32401	-0-		-9403	-0-	11	1	28090	3	N	3909	3867	0	24	8	41
								4300	9									
03	44733	X	18615	-0-		-26118	-0-	7	1	15811	3	N	2543	2551	0	18	8	15
								2797	9									
04	41040	X	27176	-0-		-13864	-0-	8	1	23301	3	N	3515	3445	0	40	8	45
								3867	9									
*05	37913	X	33704	-0-		-4209	-0-	13	1	29305	3	N	3987	3989	0	5	8	38
								4386	9									

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
12	51646	X	49300	-0-		-2346	-0-	16	1	43258	3	N	5478	5443	0	36	8	51
								6026	9									
01	51646	X	46972	-0-		-4674	-0-	13	1	41302	3	N	5143	5136	0	19	8	39
								5657	9									
02	46648	X	41548	-0-		-5100	-0-	14	1	36354	3	N	4709	4664	0	34	8	50
								5180	9									
03	49848	X	44071	-0-		-5777	-0-	17	1	38480	3	N	5067	5058	0	29	8	30
								5574	9									
04	48240	X	43884	-0-		-4356	-0-	14	1	38606	3	N	4785	4707	0	47	8	61
								5264	9									
*05	49290	X	37941	-0-		-11349	-0-	14	1	33174	3	N	4321	4335	0	5	8	42
								4753	9									

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
12	132029	X	98448	-0-		-33581	-0-	1	1	79579	3	Y	17153	17073	0	57	8	31
								18868	9									
01	128929	X	90813	-0-		-38116	-0-	16	1	73200	3	Y	15997	15974	0	30	8	24
								17597	9									
02	83204	X	83204	-0-		-0-	-0-	2	1	67559	3	Y	14221	14159	0	58	8	28
								15643	9									
03	90279	X	90279	-0-		-0-	-0-	2	1	73903	3	Y	14885	14834	0	55	8	24
								16374	9									
04	85380	X	80824	-0-		-4556	-0-	3	1	66330	3	Y	13174	13144	0	33	8	21
								14491	9									
*05	88226	X	72710	-0-		-15516	-0-	3	1	57743	3	Y	13604	13576	0	9	8	40
								14964	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	158441	X	113313	-0-		-45128	-0-	1	1	93701	3	Y	17828	17753	0	51	8	32
								19611	9									
01	151714	X	101636	-0-		-50078	-0-	17	1	85005	3	Y	15104	15091	0	22	8	23
								16614	9									
02	106697	X	106697	-0-		-0-	-0-	3	1	91004	3	Y	14264	14216	0	43	8	28
								15690	9									
03	108810	X	107810	-0-		-1000	-0-	2	1	91034	3	Y	15249	15211	0	42	8	24
								16774	9									
04	105300	X	96971	-0-		-8329	-0-	3	1	82156	3	Y	13465	13428	0	39	8	22
								14812	9									
*05	108810	X	95410	-0-		-13400	-0-	3	1	81440	3	Y	12697	12672	0	10	8	37
								13967	9									

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
12	146196	X	108012	-0-		-38184	-0-	10	1	97525	3	Y	9523	9518	0			163
								2	4	10475	9							
01	146196	X	98690	-0-		-47506	-0-	26	1	88863	3	Y	8910	8919	0			154
								9801	9									
02	119448	X	57525	-0-		-61923	-0-	27	1	51572	3	Y	5386	5423	0			117
								1	4	5925	9							
03	132246	X	7728	-0-		-124518	-0-	48	1	5	4	Y	6977	7020	0			74
								7675	9									
04	112800	X	54745	-0-		-58055	-0-	690	1	47652	3	Y	5798	5861	0			11
								25	4	6378	9							
*05	108004	X	86560	-0-		-21444	-0-	727	1	76556	3	Y	8434	8414	0			31
								9277	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93992	X	63076	-0-		-30916	-0-	12	1	58553	3	Y	4098	4091	0			70
								3	4	4508	9							
01	98511	X	98511	-0-		-0-	-0-	42	1	90281	3	Y	7443	7385	0			128
								1	4	8187	9							
02	82908	X	66682	-0-		-16226	-0-	54	1	61600	3	Y	4569	4598	0			99
								2	4	5026	9							
03	68789	X	2881	-0-		-65908	-0-	69	1	7	4	Y	2550	2622	0			27
								2805	9									
04	95340	X	52356	-0-		-42984	-0-	67	1	47498	3	Y	4310	4328	0			9
								50	4	4741	9							
*05	98518	X	36803	-0-		-61715	-0-	50	1	33353	3	Y	3091	3089	0			11
								3400	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104439	X	97835	-0-		-6604	-0-	743	1	87318	3	Y	8883	8845	0			152
								3	4	9771	9							
01	104439	X	99348	-0-		-5091	-0-	743	1	88748	3	Y	8960	8957	0			155
								1	4	9856	9							
02	92568	X	86238	-0-		-6330	-0-	731	1	76585	3	Y	8109	8088	0			176
								2	4	8920	9							
03	97836	X	8589	-0-		-89247	-0-	800	1	8	4	Y	7074	7175	0			75
								7781	9									
04	96150	X	39765	-0-		-56385	-0-	297	1	34663	3	Y	4345	4411	0			9
								25	4	4780	9							
*05	117920	X	117920	-0-		-0-	-0-	67	1	106183	3	Y	10609	10579	0			39
								11670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92256	X	28459	-0-	-63797	-0-	10	1	26674	3	Y	1612	1600	0			28
							2	4	1773	9							
01	92256	X	44831	-0-	-47425	-0-	44	1	41251	3	Y	3214	3187	0			55
							1	4	3535	9							
02	83328	X	52918	-0-	-30410	-0-	61	1	48663	3	Y	3811	3783	0			83
							2	4	4192	9							
03	81499	X	3810	-0-	-77689	-0-	90	1	9	4	Y	3374	3421	0			36
							3711	9									
04	58492	X	58492	-0-	-0-	-0-	78	1	53868	3	Y	4080	4108	0			8
							58	4	4488	9							
*05	70258	X	70258	-0-	-0-	-0-	77	1	65208	3	Y	4521	4513	0			16
							4973	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82491	X	-0-	-0-	-82491	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	82491	X	12964	-0-	-69527	-0-	10	1	11689	3	Y	1150	1130	0			20
							1265	9									
02	58128	X	43350	-0-	-14778	-0-	41	1	39610	3	Y	3363	3310	0			73
							3699	9									
03	6789	X	4426	-0-	-2363	-0-	74	1	4352	9	Y	3956	3987	0			42
04	65858	X	65858	-0-	-0-	-0-	70	1	60512	3	Y	4796	4829	0			9
							5276	9									
*05	68544	X	68544	-0-	-0-	-0-	66	1	63535	3	Y	4494	4487	0			16
							4943	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69099	X	55205	-0-	-13894	-0-	10	1	51785	3	Y	3098	3093	0			53
							2	4	3408	9							
01	81412	X	81412	-0-	-0-	-0-	35	1	75752	3	Y	5114	5079	0			88
							5625	9									
02	59376	X	59376	-0-	-0-	-0-	51	1	55706	3	Y	3288	3305	0			71
							2	4	3617	9							
03	55211	X	3319	-0-	-51892	-0-	70	1	7	4	Y	2947	2987	0			31
							3242	9									
04	78780	X	42828	-0-	-35952	-0-	53	1	39697	3	Y	2762	2788	0			5
							40	4	3038	9							
*05	81406	X	42912	-0-	-38494	-0-	53	1	39982	3	Y	2615	2610	0			10
							2877	9									

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
12	113026	X	103692	-0-	-9334	-0-	722	1	89841	3	Y	11933	11895	0			205
							3	4	13126	9							
01	113026	X	98004	-0-	-15022	-0-	749	1	84886	3	Y	11244	11255	0			194
							1	4	12368	9							
02	98028	X	89289	-0-	-8739	-0-	707	1	78342	3	Y	9307	9299	0			202
							2	4	10238	9							
03	105555	X	5833	-0-	-99722	-0-	753	1	6	4	Y	4613	4766	0			49
							5074	9									
04	100350	X	49961	-0-	-50389	-0-	581	1	42842	3	Y	5909	5946	0			12
							38	4	6500	9							
*05	103695	X	61994	-0-	-41701	-0-	35	1	54840	3	Y	6472	6460	0			24
							7119	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 B WELL #: 2H RRCID -> 299807 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11396 - 28944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228284	X	214050	-0-		-14234	-0-	3 22708	1 9	191339	3	Y	20644	20526	0	90	8	37
01	228284	X	196781	-0-		-31503	-0-	31 19956	1 9	176794	3	Y	18142	18110	0	42	8	27
02	206192	X	179800	-0-		-26392	-0-	5 18398	1 9	161397	3	Y	16725	16645	0	74	8	33
03	214055	X	197073	-0-		-16982	-0-	3 19624	1 9	177446	3	Y	17840	17776	0	69	8	28
04	207150	X	179760	-0-		-27390	-0-	6 17717	1 9	162037	3	Y	16106	16047	0	61	8	26
*05	214055	X	185200	-0-		-28855	-0-	6 17357	1 9	167837	3	Y	15779	15745	0	14	8	46

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 C WELL #: 3H RRCID -> 299808 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10852 - 28704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178560	X	122131	-0-		-56429	-0-	2 17595	1 9	104534	3	Y	15995	15909	0	65	8	29
01	163091	X	101502	-0-		-61589	-0-	18 14845	1 9	86639	3	Y	13495	13474	0	30	8	20
02	131852	X	101514	-0-		-30338	-0-	3 14331	1 9	87180	3	Y	13028	12960	0	62	8	26
03	125147	X	115721	-0-		-9426	-0-	2 15821	1 9	99898	3	Y	14383	14328	0	58	8	23
04	118200	X	106808	-0-		-11392	-0-	4 14388	1 9	92416	3	Y	13080	13027	0	55	8	21
*05	122140	X	114327	-0-		-7813	-0-	4 14399	1 9	99924	3	Y	13090	13059	0	14	8	38

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210242	X	191469	-0-		-18773	-0-	2 22670	1 9	168797	3	Y	20609	20495	0	87	8	37
01	210242	X	178421	-0-		-31821	-0-	29 20005	1 9	158387	3	Y	18186	18157	0	39	8	27
02	189896	X	124888	-0-		-65008	-0-	4 13801	1 9	111083	3	Y	12546	12491	0	57	8	25
03	195641	X	73501	-0-		-122140	-0-	1 7646	1 9	65854	3	Y	6951	6929	0	36	8	11
04	185280	X	84095	-0-		-101185	-0-	3 8626	1 9	75466	3	Y	7842	7797	0	43	8	13
*05	191456	X	96017	-0-		-95439	-0-	4 9427	1 9	86586	3	Y	8570	8547	0	11	8	25

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E WELL #: 5H RRCID -> 299810 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10624 - 28454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165075	X	86325	-0-		-78750	-0-	1 16004	1 9	70320	3	Y	14549	14463	0	67	8	26
01	145421	X	116856	-0-		-28565	-0-	18 20920	1 9	95918	3	Y	19018	18974	0	41	8	29
02	114548	X	107597	-0-		-6951	-0-	3 18886	1 9	88708	3	Y	17169	17087	0	77	8	34
03	117435	X	117435	-0-		-0-	-0-	2 19723	1 9	97710	3	Y	17930	17863	0	73	8	28
04	120790	X	120790	-0-		-0-	-0-	4 21784	1 9	99002	3	Y	19804	19726	0	74	8	32
*05	123234	X	123234	-0-		-0-	-0-	4 20219	1 9	103011	3	Y	18381	18342	0	17	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ALPINE MARMOT 5-14-17 F WELL #: 6H RRCID -> 299920 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11203 - 24105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209219	X	163205	-0-	-46014	-0-	2	1	144237	3	Y	17242	17149	0	70	8	31
							18966	9									
01	206305	X	117596	-0-	-88709	-0-	20	1	104172	3	Y	12185	12173	0	25	8	18
							13404	9									
02	177352	X	130808	-0-	-46544	-0-	4	1	115680	3	Y	13749	13676	0	64	8	27
							15124	9									
03	172360	X	161524	-0-	-10836	-0-	3	1	144281	3	Y	15673	15620	0	55	8	25
							17240	9									
04	157950	X	144123	-0-	-13827	-0-	5	1	128797	3	Y	13928	13881	0	49	8	23
							15321	9									
*05	163215	X	144637	-0-	-18578	-0-	5	1	130301	3	Y	13028	13000	0	13	8	38
							14331	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 H WELL #: 8H RRCID -> 299921 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11139 - 24071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154907	X	123252	-0-	-31655	-0-	2	1	108913	3	Y	13034	12965	0	52	8	23
							14337	9									
01	154907	X	85892	-0-	-69015	-0-	17	1	76142	3	Y	8848	8837	0	21	8	13
							9733	9									
02	133308	X	108087	-0-	-25221	-0-	3	1	96130	3	Y	10867	10808	0	50	8	22
							11954	9									
03	129642	X	113263	-0-	-16379	-0-	2	1	100932	3	Y	11208	11167	0	45	8	18
							12329	9									
04	119280	X	99879	-0-	-19401	-0-	4	1	89149	3	Y	9751	9712	0	41	8	16
							10726	9									
*05	123256	X	112564	-0-	-10692	-0-	4	1	102046	3	Y	9558	9536	0	10	8	28
							10514	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 J WELL #: 10H RRCID -> 299930 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11231 - 23981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191611	X	158962	-0-	-32649	-0-	2	1	138150	3	Y	18918	18820	0	73	8	34
							20810	9									
01	189100	X	148842	-0-	-40258	-0-	25	1	129801	3	Y	17287	17261	0	34	8	26
							19016	9									
02	160048	X	126591	-0-	-33457	-0-	4	1	110256	3	Y	14846	14785	0	57	8	30
							16331	9									
03	158968	X	138178	-0-	-20790	-0-	3	1	120736	3	Y	15854	15806	0	53	8	25
							17439	9									
04	153840	X	119636	-0-	-34204	-0-	4	1	104679	3	Y	13594	13550	0	47	8	22
							14953	9									
*05	158968	X	122932	-0-	-36036	-0-	4	1	108162	3	Y	13424	13395	0	12	8	39
							14766	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 A WELL #: 1H RRCID -> 299957 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11074 - 28623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116250	X	107349	-0-	-8901	-0-	1	1	88992	3	Y	16687	16641	0	24	8	30
							18356	9									
01	116250	X	92308	-0-	-23942	-0-	16	1	76308	3	Y	14531	14516	0	23	8	22
							15984	9									
02	105000	X	94090	-0-	-10910	-0-	3	1	78177	3	Y	14464	14393	0	64	8	29
							15910	9									
03	107353	X	99747	-0-	-7606	-0-	2	1	83183	3	Y	15056	15000	0	61	8	24
							16562	9									
04	103890	X	91362	-0-	-12528	-0-	3	1	76131	3	Y	13844	13791	0	54	8	23
							15228	9									
*05	107353	X	99269	-0-	-8084	-0-	3	1	83710	3	Y	14142	14109	0	14	8	42
							15556	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CASTLE WELL #: 402U RRCID -> 301257 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10895 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		439772	-0-		439772	756505	30	1	385149	3	Y	49630	49518	0	103	8	194
								54593	9									
01	0		309581	-0-		309581	1066086	51	1	275292	3	Y	31125	31090	0	38	8	191
								34238	9									
02	1293546	X	227460	-0-		-1066086	-0-	24	1	203452	3	Y	21804	21730	0	57	8	208
								23984	9									
03	201500	X	169219	-0-		-32281	-0-	20	1	152734	3	Y	14968	15022	0	34	8	120
								16465	9									
04	195000	X	158409	-0-		-36591	-0-	22	1	143465	3	Y	13565	13543	0	33	8	109
								14922	9									
*05	201500	X	155779	-0-		-45721	-0-	25	1	140695	3	Y	13690	13704	0	6	8	89
								15059	9									

CASTLE WELL #: 403U RRCID -> 301258 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11100 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		390810	-0-		390810	639014	345011	3	27	4	Y	41611	41477	0	115	8	162
								45772	9									
01	0		277310	-0-		277310	916324	248497	3	46	4	Y	26152	26113	0	41	8	160
								28767	9									
02	1124658	X	208334	-0-		-916324	-0-	188099	3	22	4	Y	18375	18298	0	62	8	175
								20213	9									
03	193030	X	193030	-0-		-0-	-0-	23	1	175208	3	Y	16181	16179	0	47	8	130
								17799	9									
04	180000	X	140529	-0-		-39471	-0-	20	1	128189	3	Y	11200	11210	0	30	8	90
								12320	9									
*05	186000	X	141416	-0-		-44584	-0-	23	1	127986	3	Y	12188	12193	0	6	8	79
								13407	9									

CASTLE WELL #: 401U RRCID -> 301311 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10635 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		162627	-0-		162627	333739	134083	3	13	4	Y	25937	25865	0	89	8	101
								28531	9									
01	0		138706	-0-		138706	472445	113604	3	30	4	Y	22793	22705	0	49	8	140
								25072	9									
02	585075	X	112630	-0-		-472445	-0-	92036	3	16	4	Y	18707	18585	0	84	8	178
								20578	9									
03	115319	X	115319	-0-		-0-	-0-	18	1	95079	3	Y	18384	18342	0	72	8	148
								20222	9									
04	105810	X	105810	-0-		-0-	-0-	17	1	87828	3	Y	16332	16289	0	60	8	131
								17965	9									
*05	114276	X	114276	-0-		-0-	-0-	19	1	96603	3	Y	16049	16065	0	11	8	104
								17654	9									

NORTHSTAR RESOURCES, LLC 103475
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	X	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	302	X	302	-0-		-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	DLQ G-10		1526	-0-		1526	1526	59	1	1466	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	DLQ G-10		4760	-0-		4760	6286	192	1	4568	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4055	-0-		4055	10341	144	1	3676	2	Y	214	145	1			69
								235	9									
05	14865	X	4524	-0-		-10341	-0-	184	1	3845	2	Y	450	464	1			55
								495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
*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-					163

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

12	33325	X	16365	-0-	-16960	-0-	16304	2	61	9	N	55	199	1	3	8	165
01	34410	X	15649	-0-	-18761	-0-	15533	2	116	9	N	105	204	1	4	8	62
02	31080	X	4751	-0-	-26329	-0-	4718	2	33	9	N	30					92
*03	34410	X	11197	-0-	-23213	-0-	10855	2	342	4	N	-0-					92
04	27450	X	25231	-0-	-2219	-0-	24496	2	589	4	N	133	164	1			61
							146	9									
*05	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	24029	2	58	4	N	63	100	1			24
							69	9									

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

12	8928	X	8924	-0-	-4	-0-	669	1	7987	2	N	244	550	1	2	8	227
							268	9									
01	8928	X	7677	-0-	-1251	-0-	704	1	6669	2	N	276	193	1	8	8	302
							304	9									
02	8064	X	6579	-0-	-1485	-0-	644	1	5707	2	N	207	185	1			324
							228	9									
03	8866	X	6414	-0-	-2452	-0-	702	1	5510	2	N	182	193	1			313
							2	4	200	9							
04	8640	X	7219	-0-	-1421	-0-	682	1	6285	2	N	229	353	1			189
							252	9									
05	8928	X	7276	-0-	-1652	-0-	702	1	6242	2	N	255	188	1			256
							51	4	281	9							

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

12	T. A.		3293	-0-	3293	12164	713	1	2205	2	Y	341	370	1	2	8	404
							375	9									
01	T. A.		3168	-0-	3168	15332	621	1	2232	2	Y	286	559	1	6	8	125
							315	9									
02	T. A.		3484	-0-	3484	18816	598	1	2609	2	Y	252	192	1			185
							277	9									
03	T. A.		4437	-0-	4437	23253	713	1	3436	2	Y	262	166	1			281
							288	9									
04	28056	X	4803	-0-	-23253	-0-	690	1	3834	2	Y	254	371	1			164
							279	9									
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	713	1	3760	2	Y	234	195	1			203
							257	9									

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

12	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	1160	1	26453	2	Y	1475	1571	1			179
							1623	9									
01	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	1049	1	26826	2	Y	1450	1429	0			200
							28	4	1595	9							
02	DLQ G-10		32632	-0-	32632	32632	1249	1	29911	2	Y	1338	1376	1			162
							1472	9									
03	DLQ G-10		27353	-0-	27353	59985	1005	1	24877	2	Y	1337	1351	1			148
							1471	9									
04	DLQ G-10		32149	-0-	32149	92134	1146	1	29565	2	Y	1307	1318	1			137
							1438	9									
05	126229	X	34095	-0-	-92134	-0-	1230	1	31520	2	Y	1223	1090	1			270
							1345	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46964	X	46964	-0-	-0-	-0-	2208	1	43190	2	Y	1381	1179	0	9	8	281
							47	4	1519	9							
01	45384	X	42788	-0-	-2596	-0-	2181	1	39192	2	Y	1261	1482	0	10	8	50
							28	4	1387	9							
02	DLQ G-10		39725	-0-	39725	39725	2055	1	36454	2	Y	1105	1106	1			49
							1216	9									
03	DLQ G-10		48394	-0-	48394	88119	2297	1	44513	2	Y	1440	1345	1			144
							1584	9									
04	DLQ G-10		45868	-0-	45868	133987	2333	1	42170	2	Y	1241	1210	1			175
							1365	9									
05	182237	X	48250	-0-	-133987	-0-	2485	1	44463	2	Y	1184	1142	1			217
							1302	9									

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	1230	1	12987	2	Y	685	702	1	4	8	237
							754	9									
01	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	1249	1	11763	2	Y	751	842	1	16	8	130
							826	9									
02	11844	X	11704	-0-	-140	-0-	1148	1	9922	2	Y	576	498	1			208
							634	9									
03	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	1271	1	14177	2	Y	591	496	1			303
							650	9									
04	14010	X	8237	-0-	-5773	-0-	948	1	7111	2	Y	162	223	1			242
							178	9									
05	14477	X	12498	-0-	-1979	-0-	1230	1	11046	2	Y	202	191	1			253
							222	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29729	X	25574	-0-	-4155	-0-	1059	1	23609	2	Y	824	868	1			103
							906	9									
01	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	1132	1	29396	2	Y	858	847	0			114
							32	4	944	9							
02	DLQ G-10		25535	-0-	25535	25535	992	1	23693	2	Y	773	781	1			106
							850	9									
03	DLQ G-10		31291	-0-	31291	56826	1224	1	29099	2	Y	880	891	1			95
							968	9									
04	DLQ G-10		31427	-0-	31427	88253	1141	1	29297	2	Y	899	891	1			103
							989	9									
05	119660	X	31407	-0-	-88253	-0-	1376	1	29002	2	Y	935	866	1			172
							1029	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	1048	1	23352	2	Y	622	644	1			92
							684	9									
01	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	970	1	22552	2	Y	576	591	0			77
							21	4	634	9							
02	DLQ G-10		19099	-0-	19099	19099	738	1	17868	2	Y	448	482	1			43
							493	9									
03	DLQ G-10		23420	-0-	23420	42519	913	1	21731	2	Y	705	682	1			66
							776	9									
04	DLQ G-10		22066	-0-	22066	64585	803	1	20571	2	Y	629	637	1			58
							692	9									
05	82574	X	17989	-0-	-64585	-0-	542	1	17015	2	Y	393	332	1			119
							432	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	846	1	18097	2	Y	653	657	1	4	8	227
							718	9									
01	18972	X	18476	-0-	-496	-0-	861	1	16905	2	Y	645	709	1	14	8	149
							710	9									
02	DLQ G-10		16711	-0-	16711	16711	840	1	15301	2	Y	518	492	1			175
							570	9									
03	DLQ G-10		11934	-0-	11934	28645	930	1	10509	2	Y	450	462	1			163
							495	9									
04	DLQ G-10		10555	-0-	10555	39200	839	1	9553	2	Y	148	181	1			130
							163	9									
05	55659	X	16459	-0-	-39200	-0-	930	1	15126	2	Y	366	292	1			204
							403	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	DLQ G-10		315	-0-	315	315	13	1	290	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	DLQ G-10		243	-0-	243	558	9	1	216	2	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
04	DLQ G-10		998	-0-	998	1556	35	1	938	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2723	N	1167	-0-	-1556	-0-	46	1	1057	2	Y	58	41	1			17
							64	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

12	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					Y	-0-					206
01	13702	X	438	-0-	-13264	-0-	387	2	51	4	Y	-0-					206
02	DLQ G-10		35922	-0-	35922	35922	34564	2	1344	4	Y	13	13	8			206
							14	9									
*03	DLQ G-10		31331	-0-	31331	67253	813	1	30518	2	Y	-0-					206
*04	DLQ G-10		42889	-0-	42889	110142	1230	1	41403	2	Y	233	189	1			250
							256	9									
*05	148096	X	37954	-0-	-110142	-0-	1251	1	36188	2	Y	166	194	1			222
							332	4	183	9							

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

12	44082	X	42384	-0-	-1698	-0-	766	1	40116	2	Y	1365	1382	0	5	8	266
							1502	9									
01	44082	X	39583	-0-	-4499	-0-	775	1	37396	2	Y	1177	1093	1			350
							117	4	1295	9							
02	DLQ G-10		36135	-0-	36135	36135	608	1	34172	2	Y	1232	1424	1			158
							1355	9									
03	DLQ G-10		40621	-0-	40621	76756	747	1	38174	2	Y	1460	1523	1			95
							94	4	1606	9							
04	DLQ G-10		41926	-0-	41926	118682	693	1	39661	2	Y	1429	1400	1			124
							1572	9									
05	159688	X	41006	-0-	-118682	-0-	670	1	38711	2	Y	1350	1287	1			187
							140	4	1485	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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
12	25234	X	21444	-0-	-3790	-0-	912	1	18414	2	Y	1916	2000	0	17	8	63
							10	4	2108	9							
01	25234	X	24996	-0-	-238	-0-	1179	1	21418	2	Y	2168	2120	0	18	8	93
							14	4	2385	9							
02	DLQ G-10		20149	-0-	20149	20149	962	1	17234	2	Y	1775	1781	1			87
							1953	9									
03	DLQ G-10		16124	-0-	16124	36273	674	1	13503	2	Y	1770	1629	1			228
							1947	9									
04	DLQ G-10		19801	-0-	19801	56074	920	1	16725	2	Y	1960	1884	1			304
							2156	9									
05	75120	X	19046	-0-	-56074	-0-	890	1	16086	2	Y	1882	1855	1			331
							2070	9									

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	259	1	5471	2	Y	55	10	1	47	8	-0-
							2	4	61	9							
01	1085	X	377	-0-	-708	-0-	19	1	348	2	Y	9	1	1	8	8	-0-
							10	9									
02	DLQ G-10		660	-0-	660	660	35	1	617	2	Y	7					7
							8	9									
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1455	31	1	764	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	DLQ G-10		344	-0-	344	1799	17	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		61	-0-	61	1860	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	314	1	16522	2	Y	2494	2598	0	11	8	456
							2743	9									
01	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	342	1	18011	2	Y	2083	2400	0			139
							2291	9									
02	DLQ G-10		25670	-0-	25670	25670	400	1	22353	2	Y	2652	2507	1			284
							2917	9									
03	DLQ G-10		23823	-0-	23823	49493	369	1	20429	2	Y	2705	2783	1			206
							49	4	2976	9							
04	DLQ G-10		25724	-0-	25724	75217	387	1	22652	2	Y	2441	2393	1			254
							2685	9									
05	103961	X	28744	-0-	-75217	-0-	437	1	25268	2	Y	2697	2575	1			376
							72	4	2967	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42377	X	39646	-0-	-2731	-0-	1777	1	36527	2	Y	1220	1275	1			584
							1342	9									
01	43090	X	38675	-0-	-4415	-0-	1798	1	35839	2	Y	944	1206	0			322
							1038	9									
02	DLQ G-10		36698	-0-	36698	36698	1652	1	33628	2	Y	1289	1390	1			221
							1418	9									
03	DLQ G-10		39548	-0-	39548	76246	1789	1	36453	2	Y	1187	1159	1			249
							1306	9									
04	DLQ G-10		41276	-0-	41276	117522	1820	1	38269	2	Y	1079	1032	1			296
							1187	9									
05	156829	X	39307	-0-	-117522	-0-	1873	1	36253	2	Y	948	1029	1			215
							138	4	1043	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

12	35805	X	33090	-0-	-2715	-0-	1493	1	30749	2	Y	771	739	1			372
							848	9									
01	35929	X	33677	-0-	-2252	-0-	1581	1	31634	2	Y	420	622	0			170
							462	9									
02	DLQ G-10		30839	-0-	30839	30839	1400	1	28505	2	Y	849	831	1			188
							934	9									
03	DLQ G-10		34910	-0-	34910	65749	1590	1	32415	2	Y	823	830	1			181
							905	9									
04	DLQ G-10		32777	-0-	32777	98526	1450	1	30470	2	Y	779	741	1			219
							857	9									
05	131614	X	33088	-0-	-98526	-0-	1506	1	30752	2	Y	664	776	1			107
							100	4	730	9							

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	18	1			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	16416	2	4827	4	N	1203	1429	1			251
							1323	9									
01	22010	X	19663	-0-	-2347	-0-	15783	2	2667	4	N	1103	966	1			388
							1213	9									
02	21056	X	16206	-0-	-4850	-0-	14416	2	686	4	N	1004	1124	1			268
							1104	9									
03	23312	X	16908	-0-	-6404	-0-	10627	2	5023	4	N	1144	965	1			447
							1258	9									
04	22560	X	13930	-0-	-8630	-0-	9908	2	2876	4	N	1042	1262	1			227
							1146	9									
05	22568	X	16658	-0-	-5910	-0-	8090	2	7253	4	N	1195	1153	1			269
							1315	9									

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
12	10199	X	8200	-0-	-1999	-0-	2053	1	5855	2	Y	265	330	1			174
							292	9									
01	8060	X	6823	-0-	-1237	-0-	1879	1	4704	2	Y	218	294	1			98
							240	9									
02	DLQ G-10		5196	-0-	5196	5196	1765	1	3229	2	Y	184	222	1			60
							202	9									
03	DLQ G-10		6181	-0-	6181	11377	2079	1	3781	2	Y	292	158	1			194
							321	9									
04	DLQ G-10		6717	-0-	6717	18094	1471	1	4771	2	Y	432	457	1			169
							475	9									
05	25962	X	7868	-0-	-18094	-0-	2197	1	5311	2	Y	327	432	1			64
							360	9									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			-0-
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		589	-0-	589	1121	589	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	1140	19	1			Y	-0-					-0-
05	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	16368	X	12659	-0-	-3709	-0-	11699	2	960	9	Y	873	843	0			128
01	13237	X	11110	-0-	-2127	-0-	8406	2	2051	4	Y	594	534	0	10	8	178
							653	9									
02	DLQ G-10		9573	-0-	9573	9573	8744	2	829	9	Y	754	733	0	27	8	172
03	DLQ G-10		12066	-0-	12066	21639	11190	2	876	9	Y	796	870	0	10	8	88
04	DLQ G-10		12582	-0-	12582	34221	11540	2	1042	9	Y	947	932	0			103
05	47130	X	12909	-0-	-34221	-0-	11896	2	1013	9	Y	921	860	0			164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	18666	2	5626	4	N	775	758	1			258
							853	9									
01	23622	X	22590	-0-	-1032	-0-	19705	2	2081	4	N	731	762	1	22	8	205
							804	9									
02	21336	X	20294	-0-	-1042	-0-	17008	2	2614	4	N	611	557	1	51	8	208
							672	9									
03	23095	X	21391	-0-	-1704	-0-	19974	2	710	4	N	643	548	1	20	8	283
							707	9									
04	22860	X	20809	-0-	-2051	-0-	20222	2	587	9	N	534	712	1			105
05	23622	X	19947	-0-	-3675	-0-	19277	2	670	9	N	609	376	1			338

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
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1386	1	158	9	Y	144					233
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	190	1			61
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	47	8			64
03	DLQ G-10		550	-0-	550	550	538	2	12	9	Y	11					75
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	550					Y	47					122
05	550	X	-0-	-0-	-550	-0-					Y	35					157

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	11777	-0-	-1057	-0-	806	1	10580	2	Y	355	289	1			144
							391	9									
01	9610	X	8271	-0-	-1339	-0-	806	1	6038	2	Y	276	193	1	14	8	213
							1123	4	304	9							
02	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	728	1	5436	2	Y	352	385	1	50	8	130
							1566	4	387	9							
03	DLQ G-10		9597	-0-	9597	17714	806	1	7526	2	Y	328	377	1	37	8	44
							904	4	361	9							
04	DLQ G-10		10739	-0-	10739	28453	744	1	9646	2	Y	317	191	1			170
							349	9									
05	38214	X	9761	-0-	-28453	-0-	782	1	8613	2	Y	333	378	1			125
							366	9									

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
12	17081	X	13042	-0-	-4039	-0-	12031	2	1011	9	Y	919	903	0			135
01	16802	X	11879	-0-	-4923	-0-	9862	2	1140	4	Y	797	644	0	64	8	224
							877	9									
02	DLQ G-10		10208	-0-	10208	10208	8746	2	278	4	Y	1076	951	0	124	8	225
							1184	9									
03	DLQ G-10		12459	-0-	12459	22667	10812	2	603	4	Y	949	1014	0	61	8	99
							1044	9									
04	DLQ G-10		11865	-0-	11865	34532	10790	2	1075	9	Y	977	970	0			106
05	43002	X	8470	-0-	-34532	-0-	7718	2	752	9	Y	684	668	0			122

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
12	12958	X	1	-0-	-12957	-0-	1	2			Y	-0-					139
01	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	2	108	1			33
02	DLQ G-10		9286	-0-	9286	9286	8663	2	623	9	Y	566	1	8			598
03	DLQ G-10		19593	-0-	19593	28879	18254	2	1156	4	Y	166	558	1			206
							183	9									
04	DLQ G-10		4675	-0-	4675	33554	4536	2	139	9	Y	126	190	1			142
05	43742	X	10188	-0-	-33554	-0-	6466	2	3602	4	Y	109					251
							120	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10501 - 17368

12	10571	X	4971	-0-	-5600	-0-	1263	1	3662	2	Y	42	214	0			14
							46	9									
01	10571	X	4862	-0-	-5709	-0-	4618	2	244	9	Y	222	110	0			126
02	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	4421	2	172	9	Y	156	230	0			52
03	DLQ G-10		4999	-0-	4999	9592	4746	2	253	9	Y	230	217	0			65
04	DLQ G-10		2209	-0-	2209	11801	2013	2	196	9	Y	178	174	0			69
05	14287	X	2486	-0-	-11801	-0-	2384	2	102	9	Y	93	37	0			125

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 10349 - 15716

12	12834	X	8666	-0-	-4168	-0-	2655	1	5839	2	Y	156	148	0			23
							172	9									
01	10540	X	4589	-0-	-5951	-0-	1755	1	2754	2	Y	73	66	0	11	8	19
							80	9									
02	DLQ G-10		6976	-0-	6976	6976	2520	1	4240	2	Y	196	140	0	38	8	37
							216	9									
03	DLQ G-10		7756	-0-	7756	14732	2378	1	4851	2	Y	150	154	0	18	8	15
							362	4	165	9							
04	DLQ G-10		8857	-0-	8857	23589	2685	1	6012	2	Y	145	144	0			16
							160	9									
05	32274	X	8685	-0-	-23589	-0-	2790	1	5708	2	Y	170	156	0			30
							187	9									

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10098 - 15432

12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 10029 - 14484

12	12183	X	7799	-0-	-4384	-0-	7415	2	384	9	Y	349	336	1			32
01	12369	X	8469	-0-	-3900	-0-	522	1	5311	2	Y	366	323	1			75
							2233	4	403	9							
02	DLQ G-10		7717	-0-	7717	7717	622	1	5860	2	Y	337	344	1	28	8	40
							864	4	371	9							
03	DLQ G-10		5533	-0-	5533	13250	559	1	4627	2	Y	315	298	1			57
							347	9									
04	DLQ G-10		3943	-0-	3943	17193	466	1	2999	2	Y	379	360	1			76
							61	4	417	9							
05	21632	X	4439	-0-	-17193	-0-	418	1	3526	2	Y	427	368	1			135
							25	4	470	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
12	7471	X	2295	-0-	-5176	-0-	1404	1	834	2	Y	52					202
							57	9									
01	7471	X	1238	-0-	-6233	-0-	1188	2	50	9	Y	45					247
02	DLQ G-10		894	-0-	894	894	729	2	165	9	Y	150	76	8			321
03	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1930	795	2	241	9	Y	219					540
04	DLQ G-10		195	-0-	195	2125	195	2			Y	-0-	188	1			352
*05	2125	X	-0-	-0-	-2125	-0-					Y	2	190	1			164

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

12	15004	X	11623	-0-	-3381	-0-	977	1	9849	2	Y	631	633	0			30
							103	4	694	9							
01	13113	X	9223	-0-	-3890	-0-	8600	2	623	9	Y	566	561	0			35
02	DLQ G-10		10695	-0-	10695	10695	10067	2	628	9	Y	571	554	0			52
03	DLQ G-10		8384	-0-	8384	19079	7778	2	606	9	Y	551	566	0			37
04	DLQ G-10		10367	-0-	10367	29446	9465	2	902	9	Y	820	791	0			66
05	39721	X	10275	-0-	-29446	-0-	9455	2	820	9	Y	745	774	0			37

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	249	240	1			23
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1005	4	288	9	Y	262	231	1			54
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	390	4	260	9	Y	236	245	1	16	8	29
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	650					Y	229	216	1			42
04	DLQ G-10		535	-0-	535	1185	210	1	28	4	Y	270	258	1			54
							297	9									
05	1703	X	518	-0-	-1185	-0-	182	1	11	4	Y	295	256	1			93
							325	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

12	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17154	2	858	9	N	780	760	1			219
01	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	12853	2	3419	4	N	676	582	1	14	8	299
							744	9									
02	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	11371	2	6986	4	N	718	759	1	20	8	238
							790	9									
03	16461	X	13108	-0-	-3353	-0-	10449	2	1941	4	N	653	750	1	14	8	127
							718	9									
04	15930	X	15533	-0-	-397	-0-	14842	2	691	9	N	628	380	1			375
05	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	17261	2	1085	9	N	986	947	1			414

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

12	7719	X	6720	-0-	-999	-0-	913	1	5058	2	Y	681	679	0			32
							749	9									
01	7719	X	4769	-0-	-2950	-0-	4169	2	600	9	Y	545	544	0			33
02	DLQ G-10		6048	-0-	6048	6048	5538	2	510	9	Y	464	456	0			41
03	DLQ G-10		7087	-0-	7087	13135	6646	2	441	9	Y	401	415	0			27
04	DLQ G-10		9421	-0-	9421	22556	8898	2	523	9	Y	475	464	0			38
05	33507	X	10951	-0-	-22556	-0-	10296	2	655	9	Y	595	604	0			29

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4019	1	421	9	Y	383	541	1			341
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	317	381	1			277
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	281	370	1			188
03	DLQ G-10		2713	-0-	2713	2713	2219	2	494	9	Y	449	546	1			91
04	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4040	917	2	410	9	Y	373	364	1			100
05	5290	X	1250	-0-	-4040	-0-	866	2	384	9	Y	349					449

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5961	-0-	-859	-0-	941	1	4357	2	Y	603	611	0			28
							663	9									
01	6913	X	6066	-0-	-847	-0-	4569	2	800	4	Y	634	623	0			39
							697	9									
02	DLQ G-10		5671	-0-	5671	5671	4848	2	823	9	Y	748	723	0			64
03	DLQ G-10		5142	-0-	5142	10813	4461	2	681	9	Y	619	642	0			41
04	DLQ G-10		7654	-0-	7654	18467	6642	2	1012	9	Y	920	887	0			74
05	28005	X	9538	-0-	-18467	-0-	8687	2	851	9	Y	774	810	0			38

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	998	1	6890	2	Y	654	652	0			31
							710	4	719	9							
01	8618	X	8541	-0-	-77	-0-	7820	2	49	4	Y	611	605	0			37
							672	9									
02	DLQ G-10		8310	-0-	8310	8310	7573	2	737	9	Y	670	649	0			58
03	DLQ G-10		6103	-0-	6103	14413	5408	2	695	9	Y	632	648	0			42
04	DLQ G-10		6826	-0-	6826	21239	6170	2	656	9	Y	596	590	0			48
05	28979	X	7740	-0-	-21239	-0-	7093	2	647	9	Y	588	607	0			29

AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4154	-0-	-1705	-0-	3727	2	427	9	Y	388	373	1			35
01	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	331	1	1984	2	Y	323	292	1			66
							1411	4	355	9							
02	DLQ G-10		4749	-0-	4749	4749	432	1	3535	2	Y	365	362	1	25	8	44
							380	4	402	9							
03	DLQ G-10		3417	-0-	3417	8166	441	1	2514	2	Y	322	307	1			59
							108	4	354	9							
04	DLQ G-10		2196	-0-	2196	10362	442	1	1340	2	Y	365	350	1			74
							12	4	402	9							
05	12674	X	2312	-0-	-10362	-0-	426	1	1592	2	Y	266	250	1			90
							1	4	293	9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	9267	-0-	-5737	-0-	714	1	7347	2	N	1096	1138	1			166
							1206	9									
01	12090	X	8676	-0-	-3414	-0-	5923	2	1478	4	N	1159	940	1	17	8	368
							1275	9									
02	10724	X	8658	-0-	-2066	-0-	7423	2	178	4	N	961	1125	1	46	8	158
							1057	9									
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	12179	2	1794	4	N	1401	1334	1	23	8	202
							1541	9									
04	11760	X	9059	-0-	-2701	-0-	6996	2	818	4	N	1132	1118	1			216
							1245	9									
05	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	9903	2	1595	4	N	1218	941	1			493
							1340	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3764	2	427	9	Y	388	373	1			35
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	345	1	2072	2	Y	345	309	1			71
							1501	4	380	9							
02	DLQ G-10		4406	-0-	4406	4406	390	1	3189	2	Y	386	384	1	26	8	47
							402	4	425	9							
03	DLQ G-10		3026	-0-	3026	7432	382	1	2182	2	Y	322	310	1			59
							108	4	354	9							
04	DLQ G-10		2154	-0-	2154	9586	442	1	1298	2	Y	365	350	1			74
							12	4	402	9							
05	12040	X	2454	-0-	-9586	-0-	428	1	1730	2	Y	268	251	1			91
							1	4	295	9							

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

12	899	X	765	-0-	-134	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1525	713	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2642	1117	1			Y	-0-					-0-
05	2877	N	235	-0-	-2642	-0-	235	1			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

12	22847 X	17175	-0-	-5672	-0-	15542	2	816	4	N	743	806	1			64
						817	9									
01	22847 X	16752	-0-	-6095	-0-	15295	2	753	4	N	640	412	1			292
						704	9									
02	15036 X	14106	-0-	-930	-0-	12943	2	419	4	N	676	4	0	553	1	411
						744	9									
03	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	16905	2	214	4	N	451	463	0	151	1	248
						496	9									
04	16620 X	12972	-0-	-3648	-0-	12438	2	534	9	N	485	471	0			262
05	17174 X	14402	-0-	-2772	-0-	12994	2	680	4	N	662	700	0			224
						728	9									

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

12	27993 X	21960	-0-	-6033	-0-	575	1	19540	2	Y	945	1033	0			128
						805	4	1040	9							
01	27993 X	20485	-0-	-7508	-0-	511	1	18331	2	Y	982	789	0			321
						563	4	1080	9							
02	DLQ G-10	21336	-0-	21336	21336	532	1	19634	2	Y	1032	1102	0			251
						35	4	1135	9							
03	DLQ G-10	18930	-0-	18930	40266	523	1	16136	2	Y	1060	1225	0			86
						1105	4	1166	9							
04	DLQ G-10	12299	-0-	12299	52565	570	1	10747	2	Y	893	876	0			103
						982	9									
05	64057 X	11492	-0-	-52565	-0-	589	1	10262	2	Y	583	608	0			78
						641	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	2052	1	7174	2	Y	442	426	1			290
							486	9									
01	7874	X	7251	-0-	-623	-0-	1933	1	4938	2	Y	345	480	1			155
							380	9									
02	DLQ G-10		7253	-0-	7253	7253	1734	1	5199	2	Y	291	351	1			95
							320	9									
03	DLQ G-10		6540	-0-	6540	13793	1996	1	4171	2	Y	339	209	1			225
							373	9									
04	DLQ G-10		5171	-0-	5171	18964	1344	1	3641	2	Y	117	296	1			46
							57	4	129	9							
05	26585	X	7621	-0-	-18964	-0-	2177	1	5006	2	Y	172	138	1			80
							249	4	189	9							

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	590	1	452	2	N	-0-					23
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	293	1	133	2	N	-0-	23	7			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	701	1	894	2	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	671	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	923	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	792	1	1477	2	N	-0-					-0-

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					25
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	813	1	6922	2	N	614	613	0			29
							485	4	675	9							
01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	7816	2	1612	4	N	635	625	0			39
							699	9									
02	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	9209	2	842	9	N	765	738	0			66
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7005	2	729	9	N	663	685	0			44
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8363	2	805	9	N	732	717	0			59
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	7922	2	759	9	N	690	715	0			34

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	2041	-0-	-3384	-0-	1392	1	525	2	N	113	306	0			37
							124	9									
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	36	53	0			20
02	2464	X	656	-0-	-1808	-0-	623	4	33	9	N	30	40	0			10
03	3348	X	1025	-0-	-2323	-0-	940	4	85	9	N	77	65	0			22
04	3240	X	316	-0-	-2924	-0-	240	2	76	9	N	69	64	0			27
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	15	0			12

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		1351	-0-	1351	9384	1351	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		191	-0-	191	9575	191	2			Y	-0-					-0-
02	9575	X	-0-	-0-	-9575	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	817	1	14412	2	Y	1177	1185	0			55
							1295	9									
01	16027	X	7850	-0-	-8177	-0-	7106	2	744	9	Y	676	690	0			41
02	DLQ G-10		13647	-0-	13647	13647	12705	2	942	9	Y	856	821	0			76
03	DLQ G-10		11761	-0-	11761	25408	10954	2	807	9	Y	734	761	0			49
04	DLQ G-10		14545	-0-	14545	39953	12975	2	1570	9	Y	1427	1361	0			115
05	51514	X	11561	-0-	-39953	-0-	10252	2	1309	9	Y	1190	1246	0			59

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10319 - 17681

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 10537 - 18004

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 10150 - 14870

12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	854	1	2265	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
01	3038	X	1844	-0-	-1194	-0-	710	1	1115	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
02	DLQ G-10		2964	-0-	2964	2964	824	1	2105	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
03	DLQ G-10		2290	-0-	2290	5254	848	1	1413	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
04	DLQ G-10		2315	-0-	2315	7569	782	1	1492	2	Y	21	20	1			6
							18	4	23	9							
05	15902	X	8333	-0-	-7569	-0-	799	1	7492	2	Y	35	28	1			13
							3	4	39	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 10599 - 14915

12	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	991	1	3289	2	Y	323	328	1			36
							355	9									
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	796	1	3951	2	Y	481	272	1			209
							529	9									
02	DLQ G-10		5748	-0-	5748	5748	987	1	4421	2	Y	309	449	1			69
							340	9									
03	DLQ G-10		4759	-0-	4759	10507	998	1	3288	2	Y	430	419	1			80
							473	9									
04	DLQ G-10		5505	-0-	5505	16012	905	1	4043	2	Y	463	415	1			128
							48	4	509	9							
05	27152	X	11140	-0-	-16012	-0-	904	1	9679	2	Y	504	443	1			189
							3	4	554	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
12	8649	X	5860	-0-	-2789	-0-	765	1	4318	2	Y	706	765	1			79
							777	9									
01	7440	X	6435	-0-	-1005	-0-	617	1	4877	2	Y	855	490	1			365
							941	9									
02	DLQ G-10		7462	-0-	7462	7462	709	1	5783	2	Y	882	1049	1			198
							970	9									
03	DLQ G-10		5548	-0-	5548	13010	798	1	3849	2	Y	819	864	1			153
							901	9									
04	DLQ G-10		8269	-0-	8269	21279	844	1	6522	2	Y	750	696	1			207
							78	4	825	9							
05	33158	X	11879	-0-	-21279	-0-	892	1	10183	2	Y	727	662	1			272
							4	4	800	9							

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

12	3596	X	2413	-0-	-1183	-0-	1389	1	563	2	Y	419	100	0	374	1	49
							461	9									
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	644	327	0			366
02	DLQ G-10		745	-0-	745	745	310	2	435	9	Y	395	630	0			131
03	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2192	740	2	707	9	Y	643	592	0			182
04	DLQ G-10		865	-0-	865	3057	267	2	598	9	Y	544	514	0			212
05	4276	X	1219	-0-	-3057	-0-	856	2	363	9	Y	330	113	0			429

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

12	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1401	1	362	9	Y	329	79	0	260	1	38
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	243	143	0			138
02	DLQ G-10		216	-0-	216	216	81	2	135	9	Y	123	220	0			41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	216					Y	225	202	0			64
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	216					Y	233	206	0			91
05	519	X	303	-0-	-216	-0-	47	2	256	9	Y	233	49	0			275

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1217	1563	1			140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	931	814	1			257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	625	590	1			292
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	567	567	1			292
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	431	559	1			164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	601	493	1			272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	11598	-0-	-10071	-0-	10175	2	1423	9	Y	1294	1288	0			61
01	21669	X	7642	-0-	-14027	-0-	6686	2	956	9	Y	869	877	0			53
02	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	8893	2	1304	9	Y	1185	1137	0			101
03	DLQ G-10		5478	-0-	5478	15675	4405	2	1073	9	Y	975	1012	0			64
04	DLQ G-10		5711	-0-	5711	21386	5111	2	600	9	Y	545	565	0			44
05	31331	X	9945	-0-	-21386	-0-	9393	2	552	9	Y	502	521	0			25

COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416

12	32891	X	24413	-0-	-8478	-0-	22452	2	93	4	Y	1698	1464	1			352
							1868	9									
01	32072	X	32072	-0-	-0-	-0-	28081	2	1781	4	Y	2009	1987	1			374
							2210	9									
02	DLQ G-10		28675	-0-	28675	28675	26556	2	2119	9	Y	1926	2128	1			172
03	DLQ G-10		25856	-0-	25856	54531	23591	2	2265	9	Y	2059	2131	1			100
04	DLQ G-10		27538	-0-	27538	82069	24971	2	254	4	Y	2103	1941	1			262
							2313	9									
05	93286	X	11217	-0-	-82069	-0-	9218	2	216	4	Y	1621	1603	1			280
							1783	9									

OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851

12	22692	X	18333	-0-	-4359	-0-	16587	2	482	4	N	1149	1152	0			54
							1264	9									
01	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	18188	2	992	4	N	1114	1100	0			68
							1225	9									
02	20468	X	19386	-0-	-1082	-0-	18108	2	1278	9	N	1162	1128	0			102
03	22661	X	11493	-0-	-11168	-0-	10581	2	912	9	N	829	876	0			55
04	18900	X	9427	-0-	-9473	-0-	8701	2	726	9	N	660	662	0			53
05	20398	X	15173	-0-	-5225	-0-	13374	2	1799	9	N	1635	1607	0			81

A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334

12	32581	X	12968	-0-	-19613	-0-	11120	2	1848	9	Y	1680	1788	1			219
01	32581	X	15085	-0-	-17496	-0-	10107	2	2636	4	Y	2129	1744	1			604
							2342	9									
02	DLQ G-10		13785	-0-	13785	13785	11388	2	502	4	Y	1723	1729	1	169	8	429
							1895	9									
03	DLQ G-10		15451	-0-	15451	29236	12853	2	2598	9	Y	2362	2575	1	5	8	211
04	DLQ G-10		710	-0-	710	29946	465	2	245	9	Y	223	375	1			59
05	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	-0-					59

UL DINO JUICE 18-40-45 WB1 WELL #: 3H RRCID -> 296753 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12836 - 26624

12	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	202	1	17756	2	Y	7133	7151	0			58
							429	4	7846	9							
01	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	293	1	17915	2	Y	6895	6902	0			51
							737	4	7585	9							
02	DLQ G-10		25957	-0-	25957	25957	297	1	15439	2	Y	8771	8721	0			101
							573	4	9648	9							
03	DLQ G-10		27697	-0-	27697	53654	347	1	17758	2	Y	8334	8342	0			93
							425	4	9167	9							
04	DLQ G-10		24753	-0-	24753	78407	331	1	17336	2	Y	6405	6400	0			98
							40	4	7046	9							
05	103497	X	25090	-0-	-78407	-0-	514	1	17895	2	Y	5964	5973	0			89
							121	4	6560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
12	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	127	1	11128	2	Y	4483	4493	0		37
							269	4	4931	9						
01	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	180	1	10964	2	Y	4374	4380	0		31
							451	4	4811	9						
02	DLQ G-10		14057	-0-	14057	14057	177	1	9203	2	Y	3942	3927	0		46
							341	4	4336	9						
03	DLQ G-10		15535	-0-	15535	29592	203	1	10389	2	Y	4267	4265	0		48
							249	4	4694	9						
04	DLQ G-10		16766	-0-	16766	46358	228	1	11931	2	Y	4164	4152	0		60
							27	4	4580	9						
05	61374	X	15016	-0-	-46358	-0-	301	1	10491	2	Y	3775	3782	0		53
							71	4	4153	9						

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 2H RRCID -> 297109 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 1H RRCID -> 299185 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0		9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-				9
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	6	0	1 8	3
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	0		3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5 WELL #: 24H RRCID -> 299986 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12121 - 27450

12	39866	X	32656	-0-	-7210	-0-	287	1	25215	2	N	5951	5969	0		53
							608	4	6546	9						
01	39866	X	19082	-0-	-20784	-0-	241	1	14694	2	N	3220	3239	0		34
							605	4	3542	9						
02	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	489	1	25461	2	N	6012	5962	0		84
							944	4	6613	9						
03	34937	X	32405	-0-	-2532	-0-	492	1	25220	2	N	5536	5554	0		66
							603	4	6090	9						
04	31830	X	31545	-0-	-285	-0-	478	1	25014	2	N	5450	5423	0		93
							58	4	5995	9						
05	32643	X	31845	-0-	-798	-0-	712	1	24804	2	N	5601	5602	0		92
							168	4	6161	9						

PERUN ENERGY LLC 104430
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

12	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	1092	1	10866	2	Y	512	489	0		96
							8206	4	563	9						
01	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	188	1	12506	2	Y	443	440	0		99
							7430	4	487	9						
02	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	18937	2	448	9	Y	407	408	0		98
03	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	20507	2	557	9	Y	506	515	0		89
04	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20111	2	396	4	Y	315	321	0		83
							347	9								
05	21235	X	20447	-0-	-788	-0-	17129	2	2848	4	Y	427	424	0		86
							470	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	1166	1	20317	2	Y	830	828	0			112
							31	4	913	9							
01	21917	X	21446	-0-	-471	-0-	194	1	20448	2	Y	708	720	0			100
							25	4	779	9							
02	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	19176	2	793	9	Y	721	714	0			107
03	21018	X	20038	-0-	-980	-0-	19168	2	870	9	Y	791	786	0			112
04	20340	X	19961	-0-	-379	-0-	19142	2	26	4	Y	721	731	0			102
							793	9									
05	21018	X	20123	-0-	-895	-0-	19087	2	117	4	Y	835	830	0			107
							919	9									

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	25567	-0-	-1341	-0-	1268	1	22102	2	Y	1966	1975	0			267
							34	4	2163	9							
01	28613	X	28336	-0-	-277	-0-	245	1	25897	2	Y	1965	1961	0			271
							32	4	2162	9							
02	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	24934	2	1909	9	Y	1735	1744	0			262
03	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	27603	2	2065	9	Y	1877	1872	0			267
04	29577	X	29577	-0-	-0-	-0-	27566	2	38	4	Y	1794	1808	0			253
							1973	9									
05	31500	X	31500	-0-	-0-	-0-	29115	2	178	4	Y	2006	2002	0			257
							2207	9									

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	844	1	8395	2	Y	948	930	0			182
							6340	4	1043	9							
01	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	174	1	11539	2	Y	1056	1011	0			227
							6855	4	1162	9							
02	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	18486	2	1065	9	Y	968	964	0			231
03	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	20956	2	1463	9	Y	1330	1331	0			230
04	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	20551	2	404	4	Y	764	789	0			205
							840	9									
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	17680	2	2939	4	Y	1160	1135	0			230
							1276	9									

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	16319	-0-	-235	-0-	826	1	14412	2	N	983	1063	0			339
							1081	9									
01	16554	X	9310	-0-	-7244	-0-	80	1	7973	2	N	734	495	0			578
							450	4	807	9							
02	14952	X	5243	-0-	-9709	-0-	4992	2	251	9	N	228	251	0			555
03	16306	X	14158	-0-	-2148	-0-	12944	2	1214	9	N	1104	1206	0			453
04	15780	X	13725	-0-	-2055	-0-	12944	2	781	9	N	710	616	0			547
05	16306	X	10700	-0-	-5606	-0-	10120	2	580	9	N	527	689	0			385

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	879	1	15314	2	Y	1185	1191	0			161
							23	4	1304	9							
01	17949	X	16519	-0-	-1430	-0-	143	1	15105	2	Y	1138	1141	0			158
							19	4	1252	9							
02	15736	X	15528	-0-	-208	-0-	14399	2	1129	9	Y	1026	1029	0			155
03	17422	X	14396	-0-	-3026	-0-	13524	2	872	9	Y	793	829	0			119
04	16860	X	14674	-0-	-2186	-0-	13506	2	18	4	Y	1045	1021	0			143
							1150	9									
05	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	17193	2	105	4	Y	1352	1325	0			170
							1487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	20863	X	18825	-0-	-2038	-0-	922	1	16069	2	Y	1645	1649	0			223
							24	4	1810	9							
01	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	179	1	18933	2	Y	1709	1697	0			235
							24	4	1880	9							
02	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17115	2	1558	9	Y	1416	1435	0			216
03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	18476	2	1624	9	Y	1476	1480	0			212
04	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	18451	2	25	4	Y	1498	1500	0			210
							1648	9									
05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	19520	2	120	4	Y	1561	1570	0			201
							1717	9									

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

12	16213	X	12613	-0-	-3600	-0-	620	1	10797	2	Y	1073	1082	0			146
							16	4	1180	9							
01	16213	X	12121	-0-	-4092	-0-	103	1	10930	2	Y	976	986	0			136
							14	4	1074	9							
02	14644	X	12775	-0-	-1869	-0-	11540	2	1235	9	Y	1123	1094	0			165
03	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	20319	2	1740	9	Y	1582	1529	0			218
04	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	20291	2	28	4	Y	1321	1350	0			189
							1453	9									
05	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	23439	2	143	4	Y	1407	1415	0			181
							1548	9									

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

12	34689	X	31548	-0-	-3141	-0-	1616	1	28156	2	Y	1575	1560	0			211
							43	4	1733	9							
01	32395	X	29539	-0-	-2856	-0-	261	1	27593	2	Y	1501	1504	0			208
							34	4	1651	9							
02	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	26333	2	1407	9	Y	1279	1293	0			194
03	30376	X	30376	-0-	-0-	-0-	28752	2	1624	9	Y	1476	1461	0			209
04	30201	X	30201	-0-	-0-	-0-	28713	2	39	4	Y	1317	1339	0			187
							1449	9									
05	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	30373	2	186	4	Y	1637	1617	0			207
							1801	9									

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

12	44299	X	39882	-0-	-4417	-0-	1660	1	32194	2	Y	2924	2924	0			74
							2812	4	3216	9							
01	44299	X	39179	-0-	-5120	-0-	786	1	33771	2	Y	2733	2732	0			75
							1616	4	3006	9							
02	38080	X	35077	-0-	-3003	-0-	465	1	31176	2	Y	2457	2449	0			83
							733	4	2703	9							
03	42160	X	36918	-0-	-5242	-0-	339	1	32685	2	Y	2380	2378	0			85
							1276	4	2618	9							
04	38610	X	30683	-0-	-7927	-0-	27470	2	798	4	Y	2195	2206	0			74
							2415	9									
05	39897	X	28718	-0-	-11179	-0-	55	1	24932	2	Y	2131	2131	0			74
							1387	4	2344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	10489	-0-	-2128	-0-	422	1	8196	2	Y	1050	1054	0			27
							716	4	1155	9							
01	12617	X	11033	-0-	-1584	-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
							443	4	1123	9							
02	11396	X	9952	-0-	-1444	-0-	128	1	8580	2	Y	947	943	0			32
							202	4	1042	9							
03	12152	X	11780	-0-	-372	-0-	105	1	10146	2	Y	1030	1025	0			37
							396	4	1133	9							
04	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	8392	2	244	4	Y	983	987	0			33
							1081	9									
05	11036	X	9441	-0-	-1595	-0-	17	1	7898	2	Y	988	986	0			35
							439	4	1087	9							

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
12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	514	1	9969	2	Y	846	848	0			22
							871	4	931	9							
01	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	219	1	9407	2	Y	760	761	0			21
							450	4	836	9							
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	171	1	11477	2	Y	841	834	0			28
							270	4	925	9							
03	12276	X	12251	-0-	-25	-0-	113	1	10846	2	Y	790	790	0			28
							423	4	869	9							
04	11880	X	11629	-0-	-251	-0-	10499	2	305	4	Y	750	753	0			25
							825	9									
05	12896	X	11340	-0-	-1556	-0-	22	1	10033	2	Y	661	663	0			23
							558	4	727	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
12	19871	X	15571	-0-	-4300	-0-	759	1	13221	2	Y	1428	1427	0			193
							20	4	1571	9							
01	19871	X	16696	-0-	-3175	-0-	141	1	14888	2	Y	1499	1487	0			205
							18	4	1649	9							
02	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	16608	2	1657	9	Y	1506	1487	0			224
03	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	17312	2	1574	9	Y	1431	1448	0			207
04	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	17288	2	23	4	Y	1399	1409	0			197
							1539	9									
05	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	17474	2	107	4	Y	1473	1480	0			190
							1620	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
12	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	783	1	15187	2	Y	1063	1066	0			27
							1327	4	1169	9							
01	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	324	1	13900	2	Y	917	919	0			25
							665	4	1009	9							
02	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	245	1	16399	2	Y	993	985	0			33
							385	4	1092	9							
03	19375	X	17835	-0-	-1540	-0-	167	1	16044	2	Y	907	908	0			32
							626	4	998	9							
04	18750	X	6772	-0-	-11978	-0-	6232	2	181	4	Y	326	346	0			12
							359	9									
05	20057	X	11923	-0-	-8134	-0-	23	1	10458	2	Y	782	767	0			27
							582	4	860	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
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
12	12338	X	7997	-0-	-4341	-0-	318	1	6175	2	Y	877	880	0			22
							539	4	965	9							
01	12338	X	8011	-0-	-4327	-0-	153	1	6554	2	Y	900	897	0			25
							314	4	990	9							
02	8540	X	8026	-0-	-514	-0-	102	1	6847	2	Y	833	830	0			28
							161	4	916	9							
03	9455	X	9061	-0-	-394	-0-	80	1	7659	2	Y	930	925	0			33
							299	4	1023	9							
04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8563	2	248	4	Y	877	880	0			30
							965	9									
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	19	1	8363	2	Y	870	870	0			30
							465	4	957	9							

TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7228	-0-	-1979	-0-	302	1	3006	2	Y	1500	1430	0			280
							2270	4	1650	9							
01	8463	X	5492	-0-	-2971	-0-	40	1	2643	2	Y	1126	1148	0			258
							1570	4	1239	9							
02	7140	X	3180	-0-	-3960	-0-	1901	2	1279	9	Y	1163	1146	0			275
03	7905	X	3225	-0-	-4680	-0-	1654	2	1571	9	Y	1428	1452	0			251
04	7650	X	2757	-0-	-4893	-0-	1622	2	32	4	Y	1003	996	0			258
							1103	9									
05	7223	X	2911	-0-	-4312	-0-	1422	2	236	4	Y	1139	1162	0			235
							1253	9									

TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	10240	-0-	-3059	-0-	456	1	4533	2	Y	1662	1599	0			313
							3423	4	1828	9							
01	13020	X	10541	-0-	-2479	-0-	85	1	5633	2	Y	1342	1351	0			304
							3347	4	1476	9							
02	11760	X	10679	-0-	-1081	-0-	9060	2	1619	9	Y	1472	1433	0			343
03	13020	X	11194	-0-	-1826	-0-	9315	2	1879	9	Y	1708	1749	0			302
04	12240	X	10504	-0-	-1736	-0-	9136	2	180	4	Y	1080	1098	0			284
							1188	9									
05	11811	X	11373	-0-	-438	-0-	8423	2	1400	4	Y	1409	1408	0			285
							1550	9									

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	9710	-0-	-3961	-0-	484	1	4810	2	Y	712	876	0			171
							3633	4	783	9							
01	13671	X	935	-0-	-12736	-0-	9	1	580	2	Y	1	39	0			133
							345	4	1	9							
02	21084	X	5283	-0-	-15801	-0-	4782	2	501	9	Y	455	474	0			114
03	23343	X	9478	-0-	-13865	-0-	8190	2	1288	9	Y	1171	1096	0			189
04	22590	X	9080	-0-	-13510	-0-	8032	2	158	4	Y	809	793	0			205
							890	9									
05	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	8215	2	1366	4	Y	1083	1071	0			217
							1191	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	1948	1	37763	2	Y	3459	3462	0			88
							3299	4	3805	9							
01	42155	X	42155	-0-	-0-	-0-	842	1	36150	2	Y	3121	3123	0			86
							1730	4	3433	9							
02	36796	X	36796	-0-	-0-	-0-	487	1	32650	2	Y	2628	2625	0			89
							768	4	2891	9							
03	46810	X	25118	-0-	-21692	-0-	230	1	22179	2	Y	1675	1703	0			61
							866	4	1843	9							
04	45300	X	23193	-0-	-22107	-0-	20699	2	601	4	Y	1721	1724	0			58
							1893	9									
05	46810	X	38181	-0-	-8629	-0-	73	1	33123	2	Y	2857	2817	0			98
							1842	4	3143	9							

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
12	11098	X	10490	-0-	-608	-0-	423	1	8195	2	Y	1051	1055	0			27
							716	4	1156	9							
01	11098	X	11033	-0-	-65	-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
							443	4	1123	9							
02	11396	X	9952	-0-	-1444	-0-	128	1	8580	2	Y	947	943	0			32
							202	4	1042	9							
03	12152	X	11779	-0-	-373	-0-	105	1	10146	2	Y	1029	1024	0			37
							396	4	1132	9							
04	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	8392	2	244	4	Y	983	987	0			33
							1081	9									
05	11036	X	9441	-0-	-1595	-0-	17	1	7898	2	Y	988	986	0			35
							439	4	1087	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
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	153	1	2960	2	Y	335	336	0			9
							259	4	369	9							
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	45	1	1943	2	Y	143	148	0			4
							93	4	157	9							
02	4424	X	2137	-0-	-2287	-0-	29	1	1978	2	Y	76	77	0			3
							46	4	84	9							
03	4898	X	2504	-0-	-2394	-0-	24	1	2285	2	Y	96	96	0			3
							89	4	106	9							
04	4320	X	2196	-0-	-2124	-0-	1957	2	57	4	Y	165	163	0			5
							182	9									
05	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	6	1	2581	2	Y	328	322	0			11
							144	4	361	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
12	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	675	1	13094	2	Y	2993	3003	0			76
							1144	4	3292	9							
01	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	308	1	13238	2	Y	2812	2810	0			78
							634	4	3093	9							
02	15960	X	14808	-0-	-1152	-0-	172	1	11538	2	Y	2570	2561	0			87
							271	4	2827	9							
03	18197	X	18155	-0-	-42	-0-	146	1	14080	2	Y	3072	3050	0			109
							550	4	3379	9							
04	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	15475	2	449	4	Y	2858	2871	0			96
							3144	9									
05	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	35	1	15803	2	Y	2749	2749	0			96
							879	4	3024	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32426	X	28291	-0-		-4135	-0-	1131	1	21921	2	Y	3022	3025	0			77
								1915	4	3324	9							
01	31651	X	27111	-0-		-4540	-0-	524	1	22520	2	Y	2717	2719	0			75
								1078	4	2989	9							
02	27300	X	25251	-0-		-2049	-0-	323	1	21683	2	Y	2486	2477	0			84
								510	4	2735	9							
03	28303	X	25774	-0-		-2529	-0-	228	1	21944	2	Y	2495	2490	0			89
								857	4	2745	9							
04	27390	X	20231	-0-		-7159	-0-	17663	2	513	4	Y	1868	1894	0			63
								2055	9									
05	28303	X	15115	-0-		-13188	-0-	28	1	12830	2	Y	1403	1417	0			49
								714	4	1543	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18539	X	18539	-0-		-0-	-0-	698	1	13534	2	Y	2841	2850	0			72
								1182	4	3125	9							
01	16514	X	16514	-0-		-0-	-0-	300	1	12892	2	Y	2459	2463	0			68
								617	4	2705	9							
02	14146	X	14146	-0-		-0-	-0-	168	1	11236	2	Y	2253	2245	0			76
								264	4	2478	9							
03	17350	X	17350	-0-		-0-	-0-	142	1	13712	2	Y	2692	2673	0			95
								535	4	2961	9							
04	18264	X	18264	-0-		-0-	-0-	15071	2	437	4	Y	2505	2516	0			84
								2756	9									
05	18930	X	18930	-0-		-0-	-0-	34	1	15390	2	Y	2409	2409	0			84
								856	4	2650	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	20551	-0-		-2699	-0-	790	1	15317	2	Y	2824	2763	0			70
								1338	4	3106	9							
01	22444	X	20571	-0-		-1873	-0-	390	1	16731	2	Y	2408	2411	0			67
								801	4	2649	9							
02	19151	X	19151	-0-		-0-	-0-	240	1	16108	2	Y	2204	2196	0			75
								379	4	2424	9							
03	19540	X	19540	-0-		-0-	-0-	169	1	16302	2	Y	2212	2208	0			79
								636	4	2433	9							
04	17951	X	17951	-0-		-0-	-0-	15327	2	445	4	Y	1981	1993	0			67
								2179	9									
05	11440	X	11440	-0-		-0-	-0-	21	1	9532	2	Y	1234	1257	0			44
								530	4	1357	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33015	X	32536	-0-		-479	-0-	2599	1	27542	2	Y	2155	2385	0			154
								24	4	2371	9							
01	33015	X	23392	-0-		-9623	-0-	1754	1	19483	2	Y	1931	1903	0			182
								31	4	2124	9							
02	31164	X	13881	-0-		-17283	-0-	12525	2	1356	9	Y	1233	1015	0			400
03	34038	X	32580	-0-		-1458	-0-	2193	1	27768	2	Y	2352	2444	0			308
								32	4	2587	9							
04	34955	X	34955	-0-		-0-	-0-	2083	1	29346	2	Y	3065	3216	0			157
								154	4	3372	9							
05	34978	X	34978	-0-		-0-	-0-	2305	1	29158	2	Y	3080	3110	0			127
								127	4	3388	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39215	X	35007	-0-	-4208	-0-	2847	1	30161	2	Y	1794	2001	0			129
							26	4	1973	9							
01	38657	X	25611	-0-	-13046	-0-	1961	1	21783	2	Y	1666	1638	0			157
							34	4	1833	9							
02	29988	X	6247	-0-	-23741	-0-	6208	2	39	9	Y	35	130	0			62
03	33201	X	25022	-0-	-8179	-0-	1700	1	21521	2	Y	1615	1489	0			188
							24	4	1777	9							
04	32672	X	32672	-0-	-0-	-0-	1953	1	27514	2	Y	2783	2832	0			139
							144	4	3061	9							
05	33201	X	29862	-0-	-3339	-0-	2016	1	25505	2	Y	2027	2081	0			85
							111	4	2230	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47864	X	43290	-0-	-4574	-0-	3468	1	36741	2	Y	2772	3064	0			198
							32	4	3049	9							
01	46717	X	30973	-0-	-15744	-0-	2331	1	25896	2	Y	2459	2425	0			232
							41	4	2705	9							
02	39396	X	10186	-0-	-29210	-0-	10185	2	1	9	Y	1	157	0			76
03	43617	X	34683	-0-	-8934	-0-	2351	1	29766	2	Y	2302	2112	0			266
							34	4	2532	9							
04	41880	X	37628	-0-	-4252	-0-	2255	1	31778	2	Y	3117	3225	0			158
							166	4	3429	9							
05	43276	X	38729	-0-	-4547	-0-	2564	1	32429	2	Y	3267	3290	0			135
							142	4	3594	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	15977	-0-	-1662	-0-	565	1	13152	2	Y	2039	2041	0			11
							17	4	2243	9							
01	17639	X	13790	-0-	-3849	-0-	275	1	11215	2	Y	2066	2062	0			15
							27	4	2273	9							
02	12600	X	9876	-0-	-2724	-0-	227	1	7444	2	Y	1930	1910	0	5	8	30
							82	4	2123	9							
03	13950	X	11245	-0-	-2705	-0-	306	1	8887	2	Y	1807	1825	0			12
							64	4	1988	9							
04	13500	X	10181	-0-	-3319	-0-	70	1	8217	2	Y	1722	1722	0			12
							1894	9									
05	13950	X	11794	-0-	-2156	-0-	9780	2	2014	9	Y	1831	1830	0			13

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53165	X	43299	-0-	-9866	-0-	1729	1	33519	2	Y	4657	4669	0			119
							2928	4	5123	9							
01	49972	X	42190	-0-	-7782	-0-	813	1	34896	2	Y	4374	4372	0			121
							1670	4	4811	9							
02	37206	X	37206	-0-	-0-	-0-	474	1	31786	2	Y	3817	3809	0			129
							747	4	4199	9							
03	40238	X	39766	-0-	-472	-0-	350	1	33742	2	Y	3961	3949	0			141
							1317	4	4357	9							
04	38940	X	37976	-0-	-964	-0-	32965	2	957	4	Y	3685	3702	0			124
							4054	9									
05	40238	X	38203	-0-	-2035	-0-	71	1	32290	2	Y	3678	3674	0			128
							1796	4	4046	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52235	X	34680	-0-		-17555		-0-	1479	1	28682	2	Y	1831	1846	0			47
									2505	4	2014	9							
01	53156	X	53156	-0-		-0-		-0-	1093	1	46960	2	Y	2595	2571	0			71
									2248	4	2855	9							
02	47783	X	47783	-0-		-0-		-0-	653	1	43747	2	Y	2140	2138	0			73
									1029	4	2354	9							
03	50419	X	50419	-0-		-0-		-0-	475	1	45764	2	Y	2175	2171	0			77
									1787	4	2393	9							
04	48810	X	47935	-0-		-875		-0-	44447	2	1291	4	Y	1997	2007	0			67
									2197	9									
05	50437	X	48578	-0-		-1859		-0-	97	1	43893	2	Y	1952	1951	0			68
									2441	4	2147	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1684	X	1684	-0-		-0-		-0-	51	1	986	2	Y	510	514	0			13
									86	4	561	9							
01	713	X	713	-0-		-0-		-0-	8	1	354	2	Y	304	308	0			9
									17	4	334	9							
02	6449	X	6449	-0-		-0-		-0-	77	1	5194	2	Y	960	937	0			32
									122	4	1056	9							
03	4296	X	4296	-0-		-0-		-0-	35	1	3359	2	Y	701	708	0			25
									131	4	771	9							
04	4445	X	4445	-0-		-0-		-0-	3573	2	104	4	Y	698	700	0			23
									768	9									
05	7130	X	4924	-0-		-2206		-0-	9	1	3934	2	Y	693	692	0			24
									219	4	762	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	1684	-0-		-4640		-0-	51	1	986	2	Y	510	514	0			13
									86	4	561	9							
01	7347	X	713	-0-		-6634		-0-	8	1	354	2	Y	304	308	0			9
									17	4	334	9							
02	6636	X	6449	-0-		-187		-0-	77	1	5194	2	Y	960	937	0			32
									122	4	1056	9							
03	7347	X	4296	-0-		-3051		-0-	35	1	3359	2	Y	701	708	0			25
									131	4	771	9							
04	4445	X	4445	-0-		-0-		-0-	3573	2	104	4	Y	698	700	0			23
									768	9									
05	7130	X	4924	-0-		-2206		-0-	9	1	3934	2	Y	693	692	0			24
									219	4	762	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	10490	-0-		-2127		-0-	423	1	8195	2	Y	1051	1055	0			27
									716	4	1156	9							
01	12617	X	11033	-0-		-1584		-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
									443	4	1123	9							
02	11396	X	9953	-0-		-1443		-0-	128	1	8580	2	Y	948	944	0			32
									202	4	1043	9							
03	12152	X	11779	-0-		-373		-0-	105	1	10146	2	Y	1029	1024	0			37
									396	4	1132	9							
04	11160	X	9716	-0-		-1444		-0-	8392	2	243	4	Y	983	987	0			33
									1081	9									
05	11036	X	9441	-0-		-1595		-0-	17	1	7898	2	Y	988	986	0			35
									439	4	1087	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
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
12	17887	X	15591	-0-	-2296	-0-	1520	1	12049	2	Y	1837	1839	0			62
							1	4	2021	9							
01	17887	X	16123	-0-	-1764	-0-	2218	1	11735	2	Y	1888	1894	0			56
							93	4	2077	9							
02	16156	X	14116	-0-	-2040	-0-	1607	1	6426	2	Y	1608	1611	0			53
							4314	4	1769	9							
03	16957	X	15234	-0-	-1723	-0-	2651	1	10728	2	Y	1686	1692	0			47
							1855	9									
04	16380	X	14490	-0-	-1890	-0-	1494	1	11086	2	Y	1712	1675	0			84
							27	4	1883	9							
05	16120	X	14433	-0-	-1687	-0-	765	1	11912	2	Y	1558	1581	0			61
							42	4	1714	9							

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
12	20522	X	18867	-0-	-1655	-0-	1844	1	14615	2	Y	2188	2187	0			74
							1	4	2407	9							
01	20522	X	19037	-0-	-1485	-0-	2614	1	13828	2	Y	2260	2267	0			67
							109	4	2486	9							
02	18536	X	16197	-0-	-2339	-0-	1842	1	7363	2	Y	1863	1869	0			61
							4943	4	2049	9							
03	20057	X	18370	-0-	-1687	-0-	3188	1	12901	2	Y	2074	2078	0			57
							2281	9									
04	18660	X	13059	-0-	-5601	-0-	1337	1	9927	2	Y	1610	1587	0			80
							24	4	1771	9							
05	19034	X	1293	-0-	-17741	-0-	74	1	1149	2	Y	60	134	0			6
							4	4	66	9							

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 2H RRCID -> 300268 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10376 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	1753	1	13895	2	Y	3163	3160	0			107
							1	4	3479	9							
01	20646	X	18946	-0-	-1700	-0-	2432	1	12868	2	Y	3222	3233	0			96
							102	4	3544	9							
02	18116	X	16657	-0-	-1459	-0-	1786	1	7142	2	Y	2667	2676	0			87
							4795	4	2934	9							
03	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	2982	1	12067	2	Y	2766	2777	0			76
							3043	9									
04	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	1723	1	12790	2	Y	3061	2987	0			150
							31	4	3367	9							
05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	862	1	13427	2	Y	2984	3017	0			117
							48	4	3282	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

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
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

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	9249	3	1640	9	Y	1491	570	0	293	1	1186
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	7296	3	1808	9	Y	1644	1317	1			1513
02	T. A.		9802	-0-	9802	9802	7955	3	1847	9	Y	1679	1173	0	743	1	1276
03	T. A.		8476	-0-	8476	18278	6842	3	1634	9	Y	1485	1571	0			1190
04	T. A.		6911	-0-	6911	25189	5629	3	1282	9	Y	1165	469	0	479	1	1407
05	31107	X	5918	-0-	-25189	-0-	4949	3	969	9	Y	881	407	0	475	1	1406

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	3	N	1404	1402	0			98
							1544	9									
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	105	1	2761	3	N	1859	1724	0			233
							2045	9									
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	92	1	1638	3	N	1176	1281	0			128
							1294	9									
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	106	1	2050	3	N	1707	1722	0			113
							1878	9									
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	100	1	2743	3	N	1742	1675	0			180
							1916	9									
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	3	N	1903	1892	0			191
							2093	9									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

12	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	14294	3	3039	9	N	2763	1615	0	1163	1	2197
01	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	7683	3	1730	9	N	1573	2322	1			1448
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	9264	3	1950	9	N	1773	1162	0	711	1	1348
03	17329	X	11882	-0-	-5447	-0-	9757	3	2125	9	N	1932	1732	0			1548
04	16770	X	9176	-0-	-7594	-0-	7600	3	1576	9	N	1433	610	0	624	1	1747
05	17329	X	7328	-0-	-10001	-0-	6324	3	1004	9	N	913	500	0	602	1	1558

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	3	73	9	N	66					211
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	3	96	9	N	87					298
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	3	86	9	N	78					376
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	3	74	9	N	67					443
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	6	3	35	9	N	32	178	1			297

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	461	1	841	3	N	925	962	0			93
							1018	9									
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	309	1	507	3	N	731	667	0			157
							804	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	981	3	N	952	1040	0			69
							1047	9									
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	182	1	1261	3	N	1114	1097	0			86
							1225	9									
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	157	1	1078	3	N	980	1037	0			29
							1078	9									
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	113	1	766	3	N	580	580	0			29
							638	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	11671	3	2151	9	N	1955	1786	1			841
01	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	10525	3	2088	9	N	1898	1696	1			1043
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1732	1768	1			1007
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	1114	1			143
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

12	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	168	1	7177	3	N	3912	3950	0			75
							4303	9									
01	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	177	1	7675	3	N	4106	4084	0			97
							3	4	4517	9							
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	158	1	6639	3	N	3434	3420	0			111
							66	4	3777	9							
03	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	199	1	7927	3	N	3739	3686	0			164
							4	4	4113	9							
04	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	173	1	6562	3	N	3721	3761	0			124
							161	4	4093	9							
05	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	216	1	7729	3	N	3786	3823	0			87
							57	4	4165	9							

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	N	2116	2151	0			41
							2328	9									
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1	685	3	N	2178	2168	0			51
							2396	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	130	1	5474	3	N	3698	3630	0			119
							102	4	4068	9							
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	95	1	3804	3	N	3535	3499	0			155
							92	4	3889	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4256	4269	0			142
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	48	1	1731	3	N	3734	3790	0			86
							202	4	4107	9							

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	814	817	0			16
							895	9									
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	N	1448	1430	0			34
							1593	9									
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	92	1	3860	3	N	2446	2401	0			79
							315	4	2691	9							
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	48	1	1930	3	N	2661	2623	0			117
							89	4	2927	9							
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	87	1	3318	3	N	2450	2485	0			82
							4	4	2695	9							
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	88	1	3138	3	N	2540	2563	0			59
							5	4	2794	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	207	1	8863	3	N	4395	4436	0			84
							4835	9									
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	156	1	6752	3	N	4414	4394	0			104
							72	4	4855	9							
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	140	1	5893	3	N	3808	3789	0			123
							485	4	4189	9							
03	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	148	1	5878	3	N	3893	3845	0			171
							16	4	4282	9							
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	122	1	4634	3	N	3634	3683	0			122
							1260	4	3997	9							
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	154	1	5500	3	N	3373	3417	0			78
							283	4	3710	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
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1030	1	2699	3	N	1898	1870	0			286
							3	4	2088	9							
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	313	1	927	3	N	726	830	0			182
							799	9									
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	678	1	2966	3	N	1701	1778	0			105
							1871	9									
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1658	1	4989	3	N	2745	2549	0			301
							3020	9									
04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	2021	1	8853	3	N	3409	3490	0			220
							3750	9									
05	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	2456	1	11660	3	N	3609	3642	0			187
							3970	9									

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	5719	3	3642	9	N	3311	3484	0			427
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1801	3	1536	9	N	1396	1428	0			395
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	2336	3	2009	9	N	1826	1669	0			552
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	4122	3	3267	9	N	2970	2906	0			616
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2044	3	2071	9	N	1883	1896	0			603
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1835	3	2571	9	N	2337	2281	0			659

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
12	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	117	1	9969	3	N	3276	3259	0			93
							3604	9									
01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	87	1	6395	3	N	2291	2209	0			175
							477	4	2520	9							
02	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	7352	3	3068	9	N	2789	2860	0			104
03	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	10741	3	4180	9	N	3800	3794	0			110
04	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	11210	3	4696	9	N	4269	4270	0			109
05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	11682	3	4062	9	N	3693	3676	0			126

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
12	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	208	1	18516	3	N	3684	3590	0			163
							4052	9									
01	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	202	1	14700	3	N	2808	2861	0			110
							3089	9									
02	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	158	1	17195	3	N	3203	3252	0			61
							3523	9									
03	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	127	1	11852	3	N	2994	2972	0			83
							3293	9									
04	14730	X	12622	-0-	-2108	-0-	111	1	9341	3	N	2801	2719	0			165
							89	4	3081	9							
05	15221	X	13330	-0-	-1891	-0-	115	1	9728	3	N	3164	3285	0			44
							7	4	3480	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	577	1	919	3	N	713	849	0			210
							784	9									
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1103	1	1337	3	N	1095	564	0			741
							1205	9									
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	882	1	2153	3	N	1498	1572	0			667
							1648	9									
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	781	1	2225	3	N	1052	1328	0			391
							1157	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	761	1	2238	3	N	1317	1172	0			536
							1449	9									
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	764	1	1925	3	N	1229	1212	0			553
							1352	9									

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
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	260	1	1440	3	N	1594	1591	0			182
							1753	9									
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	358	3	N	1143	1195	0			130
							1257	9									
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	81	1	434	3	N	1481	1452	0			159
							1629	9									
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	163	1	841	3	N	1751	1714	0			196
							1926	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	291	1	1674	3	N	1712	1739	0			169
							1883	9									
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	524	1	3364	3	N	1707	1740	0			136
							1878	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
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	247	1	1365	3	N	2224	2204	0			254
							2446	9									
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	260	1	1180	3	N	1619	1689	0			184
							1781	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	0			-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	236	1	1214	3	N	2114	1877	0			237
							2325	9									
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	305	1	1755	3	N	2718	2686	0			269
							2990	9									
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	550	1	3527	3	N	2709	2763	0			215
							2980	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
12	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	143	1	12187	3	N	3122	3127	0			88
							3434	9									
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	107	1	7917	3	N	2410	2314	0			184
							591	4	2651	9							
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	8565	3	2752	9	N	2502	2593	0			93
03	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	11129	3	3175	9	N	2886	2895	0			84
04	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	13021	3	4217	9	N	3834	3820	0			98
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	8227	3	2890	9	N	2627	2635	0			90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	118	1	10063	3	N	3255	3261	0			92
							3581	9									
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	88	1	6484	3	N	2354	2266	0			180
							484	4	2589	9							
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	7474	3	2740	9	N	2491	2579	0			92
03	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	10547	3	3869	9	N	3517	3507	0			102
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	11739	3	4642	9	N	4220	4214	0			108
05	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	12304	3	4422	9	N	4020	3991	0			137

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
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1043	1	5771	3	N	2458	2420	0			281
							2704	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1110	1	5048	3	N	1809	1885	0			205
							1990	9									
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	1137	1	6129	3	N	2346	2299	0			252
							2581	9									
03	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	2104	1	10834	3	N	2762	2705	0			309
							3038	9									
04	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	1563	1	9004	3	N	2573	2628	0			254
							2830	9									
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	508	1	3256	3	N	2439	2499	0			194
							2683	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
12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1551	1	8583	3	N	4346	4280	0			497
							4781	9									
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	1651	1	7508	3	N	3199	3333	0			363
							3519	9									
02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1483	1	7993	3	N	3979	3915	0			427
							4377	9									
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	597	1	3073	3	N	3715	3726	0			416
							4087	9									
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	841	1	4847	3	N	4077	4090	0			403
							4485	9									
05	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	1518	1	9741	3	N	4064	4144	0			323
							4470	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
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	4586	3	3420	9	N	3109	3286	0			401
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1462	3	1416	9	N	1287	1324	0			364
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	1896	3	1851	9	N	1683	1539	0			508
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	2849	3	2797	9	N	2543	2524	0			527
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1425	3	1784	9	N	1622	1630	0			519
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1815	3	1451	9	N	1319	1466	0			372

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45911	X	30173	-0-	-15738	-0-	4416	1	23314	3	N	2217	2257	1	252	8	231
							4	4	2439	9							
01	45911	X	20249	-0-	-25662	-0-	4179	1	14504	3	N	1364	1398	1			197
							66	4	1500	9							
02	40152	X	25216	-0-	-14936	-0-	4303	1	19169	3	N	1545	1413	1	47	8	282
							44	4	1700	9							
03	44454	X	15034	-0-	-29420	-0-	4900	1	7564	3	N	1543	1226	1	203	8	396
							873	4	1697	9							
04	37440	X	21328	-0-	-16112	-0-	4930	1	8894	3	N	1895	1740	1	259	8	292
							5419	4	2085	9							
05	30163	X	18256	-0-	-11907	-0-	4924	1	9659	3	N	1207	1211	1	105	8	183
							2345	4	1328	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	14194	-0-	-6824	-0-	330	1	12883	3	Y	523	519	1			25
							406	4	575	9							
01	20491	X	12120	-0-	-8371	-0-	301	1	10841	3	Y	373	382	1			16
							568	4	410	9							
02	DLQ G-10		11443	-0-	11443	11443	269	1	9741	3	Y	315	316	1			15
							1086	4	347	9							
03	DLQ G-10		12517	-0-	12517	23960	440	1	11548	3	Y	426	388	1	30	8	23
							60	4	469	9							
04	DLQ G-10		12151	-0-	12151	36111	140	1	1150	3	Y	382	342	1	28	8	35
							10441	4	420	9							
05	47827	X	11716	-0-	-36111	-0-	44	1	295	3	Y	397	380	1	23	8	29
							10940	4	437	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	5717	-0-	-2622	-0-	830	1	4504	3	Y	271	168	1	50	8	98
							85	4	298	9							
01	8308	X	4641	-0-	-3667	-0-	767	1	3491	3	Y	253	183	1	59	8	109
							105	4	278	9							
02	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	864	1	3392	3	Y	219	202	1	49	8	77
							29	4	241	9							
03	DLQ G-10		437	-0-	437	4963	418	1	4	4	Y	14	49	1			42
							15	9									
04	DLQ G-10		2048	-0-	2048	7011	604	1	1151	3	Y	135	114	1	35	8	28
							144	4	149	9							
05	10013	X	3002	-0-	-7011	-0-	306	1	2379	3	Y	165	27	8			166
							135	4	182	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	15244	-0-	-845	-0-	2133	1	10976	3	Y	318	314	1			15
							1785	4	350	9							
01	17515	X	5526	-0-	-11989	-0-	1220	1	3184	3	Y	97	107	1			5
							1015	4	107	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9875	X	89	-0-	-9786	-0-	80	3	2	4	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	5332	X	44	-0-	-5288	-0-	42	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	385	3	110	4	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	159	3	1286	4	Y	40	1	1	39	8	-0-
							44	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
12	171250	X	33095	-0-	-138155	-0-	465	1	30260	3	Y	912	876	1			121
							1367	4	1003	9							
01	42222	X	13571	-0-	-28651	-0-	317	1	12706	3	Y	377	446	1			52
							133	4	415	9							
02	38136	X	12434	-0-	-25702	-0-	75	1	11855	3	Y	439	396	1			95
							21	4	483	9							
03	42222	X	13980	-0-	-28242	-0-	15	1	12160	3	Y	498	437	1	8	8	148
							1257	4	548	9							
04	32040	X	17112	-0-	-14928	-0-	450	1	5077	3	Y	473	489	1	8	8	124
							11065	4	520	9							
05	33108	X	22191	-0-	-10917	-0-	463	1	1926	3	Y	386	372	1	7	8	131
							19377	4	425	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
12	86384	X	8970	-0-	-77414	-0-	7972	3	221	4	Y	706	686	1			95
							777	9									
01	26226	X	14801	-0-	-11425	-0-	13447	3	68	4	Y	1169	1132	1			132
							1286	9									
02	23688	X	8190	-0-	-15498	-0-	7457	3	6	4	Y	661	639	1			154
							727	9									
03	26226	X	7036	-0-	-19190	-0-	6297	3	222	4	Y	470	434	1	44	8	146
							517	9									
04	14310	X	6928	-0-	-7382	-0-	5081	3	1452	4	Y	359	369	1	42	8	94
							395	9									
05	14787	X	10480	-0-	-4307	-0-	1080	3	8732	4	Y	607	493	1	34	8	174
							668	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	14542	-0-	-5887	-0-	330	1	12871	3	Y	850	832	1			40
							406	4	935	9							
01	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	610	1	21944	3	Y	1458	1436	1			62
							1150	4	1604	9							
02	DLQ G-10		21874	-0-	21874	21874	500	1	18087	3	Y	1155	1161	1			56
							2016	4	1271	9							
03	DLQ G-10		21402	-0-	21402	43276	736	1	19322	3	Y	1131	1111	1	11	8	65
							100	4	1244	9							
04	DLQ G-10		25713	-0-	25713	68989	294	1	2408	3	Y	1039	993	1	9	8	102
							21868	4	1143	9							
05	93460	X	24471	-0-	-68989	-0-	90	1	610	3	Y	1029	1043	1	8	8	80
							22639	4	1132	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	1	26	1			11
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	8	1			3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

12	190253	X	35172	-0-	-155081	-0-	1964	1	30137	3	Y	1346	1396	1			45
							1590	4	1481	9							
01	46221	X	27233	-0-	-18988	-0-	1627	1	21931	3	Y	1104	1079	1			70
							2461	4	1214	9							
02	41748	X	22570	-0-	-19178	-0-	1262	1	13560	3	Y	864	891	1			43
							6798	4	950	9							
03	46221	X	24538	-0-	-21683	-0-	1571	1	21139	3	Y	973	981	1	5	8	30
							758	4	1070	9							
04	34050	X	22186	-0-	-11864	-0-	1422	1	8745	3	Y	900	884	1	4	8	42
							11029	4	990	9							
05	35185	X	25532	-0-	-9653	-0-	1715	1	10317	3	Y	968	967	1	3	8	40
							12435	4	1065	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

12	61644	X	25	-0-	-61619	-0-	1	1	22	3	Y	1	20	1			1
							1	4	1	9							
01	19437	X	2851	-0-	-16586	-0-	920	1	19	3	Y	473	445	1			29
							1392	4	520	9							
02	17556	X	6767	-0-	-10789	-0-	979	1	5271	4	Y	470	476	1			23
							517	9									
03	18662	X	4254	-0-	-14408	-0-	1225	1	1848	3	Y	536	537	1	6	8	16
							591	4	590	9							
04	4830	X	3012	-0-	-1818	-0-	1167	1	1373	4	Y	428	419	1	5	8	20
							471	9									
05	7502	X	4258	-0-	-3244	-0-	1412	1	465	3	Y	478	474	1	4	8	20
							1855	4	526	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144927	X	28066	-0-	-116861	-0-	1316	1	25068	3	Y	561	595	1			19
							1065	4	617	9							
01	28427	X	23176	-0-	-5251	-0-	1228	1	19564	3	Y	479	468	1			30
							1857	4	527	9							
02	28392	X	21630	-0-	-6762	-0-	1026	1	14616	3	Y	422	431	1			21
							5524	4	464	9							
03	31434	X	23999	-0-	-7435	-0-	1281	1	21537	3	Y	512	514	1	3	8	16
							618	4	563	9							
04	30420	X	21880	-0-	-8540	-0-	1136	1	9533	3	Y	485	476	1	3	8	22
							10677	4	534	9							
05	28055	X	12931	-0-	-15124	-0-	889	1	5316	3	Y	285	294	1	1	8	12
							6412	4	314	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	7	28	1			12
01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	8	14	1			6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	3587	-0-	-9061	-0-	201	1	3009	3	Y	136	208	1	35	8	87
							227	4	150	9							
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	10	70	1			27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3

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
12	45601	X	36621	-0-	-8980	-0-	1897	1	27916	3	N	4067	3999	1			194
							2334	4	4474	9							
01	41323	X	37475	-0-	-3848	-0-	2149	1	27161	3	N	3740	3772	1			162
							4051	4	4114	9							
02	37324	X	33872	-0-	-3452	-0-	1546	1	22329	3	N	3416	3414	1			164
							6239	4	3758	9							
03	41323	X	33773	-0-	-7550	-0-	2177	1	27370	3	N	3574	3523	1	9	8	206
							295	4	3931	9							
04	36270	X	26951	-0-	-9319	-0-	638	1	22549	4	N	3422	3283	1	8	8	337
							3764	9									
05	35867	X	31071	-0-	-4796	-0-	260	1	690	3	N	3475	3534	1	7	8	271
							26298	4	3823	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
12	52576	X	43536	-0-	-9040	-0-	1572	1	38172	3	N	1689	1664	1			81
							1934	4	1858	9							
01	49321	X	46118	-0-	-3203	-0-	1811	1	39131	3	N	1601	1613	1			69
							3415	4	1761	9							
02	44548	X	38248	-0-	-6300	-0-	1444	1	29464	3	N	1375	1378	1			66
							5827	4	1513	9							
03	49321	X	38405	-0-	-10916	-0-	2205	1	34146	3	N	1595	1566	1	4	8	91
							299	4	1755	9							
04	44640	X	35361	-0-	-9279	-0-	716	1	32810	4	N	1668	1592	1	4	8	163
							1835	9									
05	46128	X	39118	-0-	-7010	-0-	235	1	966	3	N	1519	1558	1	4	8	120
							36246	4	1671	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 24WB RRCID -> 300895 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		140204	-0-		140204	164229	4204	1	119920	3	N	11461	11301	1			363
								3473	4	12607	9							
01	DELQ PR		127813	-0-		127813	292042	3852	1	107374	3	N	9782	9528	1			617
								5827	4	10760	9							
02	409590	X	117548	-0-		-292042	-0-	3152	1	88804	3	N	7833	8062	1			388
								16976	4	8616	9							
03	140957	X	122675	-0-		-18282	-0-	3659	1	108772	3	N	7708	7842	1	15	8	239
								1765	4	8479	9							
04	136410	X	113600	-0-		-22810	-0-	3016	1	54113	3	N	6381	6312	1	12	8	296
								49452	4	7019	9							
05	104401	X	104401	-0-		-0-	-0-	3362	1	44575	3	N	6061	6097	1	9	8	251
								49797	4	6667	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 23WA RRCID -> 300992 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167612	X	128706	-0-		-38906	-0-	4075	1	99828	3	N	19488	19381	1			622
								3366	4	21437	9							
01	DELQ PR		108322	-0-		108322	108322	4163	1	79593	3	N	16607	16182	1			1047
								6298	4	18268	9							
02	195355	X	87033	-0-		-108322	-0-	3255	1	52956	3	N	12085	12529	1			603
								17528	4	13294	9							
03	113398	X	87346	-0-		-26052	-0-	4032	1	68430	3	N	11763	11975	1	26	8	365
								1945	4	12939	9							
04	109740	X	74695	-0-		-35045	-0-	3552	1	28204	3	N	9756	9644	1	24	8	453
								32207	4	10732	9							
05	75045	X	75045	-0-		-0-	-0-	4069	1	27707	3	N	9450	9494	1	19	8	390
								32874	4	10395	9							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14329	X	2851	-0-		-11478	-0-	2215	2	39	4	Y	543	227	0	113	1	207
								597	9									
01	2468	X	2468	-0-		-0-	-0-	2220	2	248	9	Y	225	430	0			2
02	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-	2000	2	184	9	Y	167	166	0	1	8	2
03	2239	X	2239	-0-		-0-	-0-	1971	2	18	4	Y	227	222	0	5	8	2
								250	9									
04	2160	X	2092	-0-		-68	-0-	1881	2	211	9	Y	192	190	0	2	8	2
05	2232	N	1948	-0-		-284	-0-	1766	2	182	9	Y	165	164	0	2	8	1

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	914	2	16	4	Y	698	292	0	145	1	266
								768	9									
01	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	2715	2	1111	9	Y	1010	1268	0			8
02	DLQ G-10		1348	-0-		1348	1348	715	2	633	9	Y	575	578	0			5
03	DLQ G-10		2819	-0-		2819	4167	1329	2	12	4	Y	1344	1332	0	6	8	11
								1478	9									
04	DLQ G-10		3202	-0-		3202	7369	1914	2	1288	9	Y	1171	1171	0	2	8	9
05	9813	X	2444	-0-		-7369	-0-	1629	2	815	9	Y	741	743	0	1	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9985	X	2034	-0-	-7951	-0-	1677	2	29	4	Y	298	124	0	62	1	113
							328	9									
01	3162	X	1635	-0-	-1527	-0-	1384	2	251	9	Y	228	339	0			2
02	2856	X	1469	-0-	-1387	-0-	1297	2	172	9	Y	156	156	0	1	8	1
03	2077	X	1518	-0-	-559	-0-	1286	2	12	4	Y	200	196	0	3	8	2
							220	9									
04	1980	X	1127	-0-	-853	-0-	925	2	202	9	Y	184	184	0	1	8	1
05	2046	X	834	-0-	-1212	-0-	571	2	263	9	Y	239	236	0	2	8	2

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16690	X	2780	-0-	-13910	-0-	2405	2	42	4	Y	303	128	0	64	1	115
							333	9									
01	4650	X	1719	-0-	-2931	-0-	1671	2	48	9	Y	44	159	0			-0-
02	4200	X	1281	-0-	-2919	-0-	1224	2	57	9	Y	52	51	0	1	8	-0-
03	4650	X	1373	-0-	-3277	-0-	1248	2	11	4	Y	104	99	0	4	8	1
							114	9									
04	4500	X	1248	-0-	-3252	-0-	1147	2	101	9	Y	92	90	0	2	8	1
05	2790	X	1273	-0-	-1517	-0-	1146	2	127	9	Y	115	113	0	2	8	1

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9567	-0-	-973	-0-	9321	3	31	4	N	195	175	1			177
							215	9									
01	10540	X	8816	-0-	-1724	-0-	8586	3	29	4	N	183	183	1			177
							201	9									
02	9520	X	7949	-0-	-1571	-0-	7724	3	28	4	N	179					356
							197	9									
03	10261	X	9076	-0-	-1185	-0-	8889	3	32	4	N	141	188	1			309
							155	9									
04	9270	X	8605	-0-	-665	-0-	8417	3	33	4	N	141	186	1			264
							155	9									
05	9579	X	7920	-0-	-1659	-0-	7716	3	31	4	N	157	191	1			230
							173	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	33	1	20343	3	Y	1189	1150	1			128
							10	4	1308	9							
01	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	35	1	12669	3	Y	580	583	1			125
							7	4	638	9							
02	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	56	1	14789	3	Y	595	531	1			189
							9	4	655	9							
03	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	341	1	16285	3	Y	810	774	1			225
							10	4	891	9							
04	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	809	1	15135	3	Y	637	581	1			281
							5	4	701	9							
05	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	741	1	12369	3	Y	586	753	1			114
							4	4	645	9							

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25141	X	14442	-0-	-10699	-0-	40	1	14016	3	Y	345	508	0	7	1	22
							6	4	380	9							
01	25141	X	15521	-0-	-9620	-0-	58	1	14461	3	Y	887	839	0	70	1	-0-
							26	4	976	9							
*02	23688	X	13932	-0-	-9756	-0-	13920	3	12	4	Y	-0-					-0-
*03	22692	X	15705	-0-	-6987	-0-	15693	3	12	4	Y	-0-					-0-
*04	21960	X	17609	-0-	-4351	-0-	17601	3	8	4	Y	-0-					-0-
*05	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	1258	1259	0	8	1	31

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	52	1	14419	3	Y	981	1050	0	8	1	69
							7	4	1079	9							
01	15686	X	12661	-0-	-3025	-0-	52	1	11681	3	Y	822	828	0	63	1	-0-
							24	4	904	9							
02	16884	X	7851	-0-	-9033	-0-	7229	3	9	4	Y	557	545	0	2	1	10
							613	9									
03	18693	X	8871	-0-	-9822	-0-	8169	3	11	4	Y	628	612	0	3	1	23
							691	9									
04	15060	X	7284	-0-	-7776	-0-	6203	3	4	4	Y	979	958	0	1	1	43
							1077	9									
05	15562	X	12927	-0-	-2635	-0-	11747	3	13	4	Y	1061	1074	0	4	1	26
							1167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

12	9238	X	6725	-0-	-2513	-0-	6378	3	19	4	Y	298	18	0	204	1	475
							328	9									
01	9238	X	6865	-0-	-2373	-0-	6489	3	21	4	Y	323	16	0	399	1	383
							355	9									
02	7028	X	6405	-0-	-623	-0-	6056	3	20	4	Y	299	17	0	202	1	463
							329	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6549	3	23	4	Y	338	13	0	372	1	416
							372	9									
04	6630	X	5491	-0-	-1139	-0-	5170	3	20	4	Y	274	9	0	385	1	296
							301	9									
05	7099	X	6085	-0-	-1014	-0-	5822	3	18	4	Y	223	6	0	200	1	313
							245	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

12	14446	X	9830	-0-	-4616	-0-	9465	3	9	4	Y	324	23	0	379	1	466
							356	9									
01	14446	X	8830	-0-	-5616	-0-	8489	3	62	4	Y	254	18	0	194	1	508
							279	9									
02	11816	X	8999	-0-	-2817	-0-	8620	3	21	4	Y	325	22	0	568	1	243
							358	9									
03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					243
04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					Y	-0-	145	1			98
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					98

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

12	13919	X	12062	-0-	-1857	-0-	3	1	11835	3	Y	185	30	0	372	1	405
							20	4	204	9							
*01	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	1541	1	12469	3	Y	48	177	1			276
							7	4	53	9							
*02	11564	X	10585	-0-	-979	-0-	10504	3	7	4	Y	67					343
							74	9									
03	12369	X	8458	-0-	-3911	-0-	1058	1	7258	3	Y	121	13	0	2	1	449
							9	4	133	9							
04	11670	X	10612	-0-	-1058	-0-	10421	3	12	4	Y	163	19	0	180	1	413
							179	9									
05	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	2039	1	13192	3	Y	133	15	0	188	1	343
							9	4	146	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	3360	-0-		-5041	-0-	2914	3	17	4	Y	390	7	0	202	1	446
								429	9									
01	8401	X	6049	-0-		-2352	-0-	5503	3	34	4	Y	465	12	0	575	1	324
								512	9									
02	6692	X	4352	-0-		-2340	-0-	3957	3	18	4	Y	343	10	0	372	1	285
								377	9									
03	7409	X	6687	-0-		-722	-0-	5922	3	36	4	Y	663	11	0	585	1	352
								729	9									
04	6305	X	6305	-0-		-0-	-0-	5677	3	28	4	Y	545	10	0	583	1	304
								600	9									
05	6072	X	6072	-0-		-0-	-0-	5561	3	24	4	Y	443	6	0	389	1	352
								487	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
12	8618	X	8419	-0-		-199	-0-	35	1	7688	3	Y	611	19	0	767	1	366
								24	4	672	9							
01	8618	X	6272	-0-		-2346	-0-	5905	3	8	4	Y	326	13	0	383	1	296
								359	9									
02	7672	X	5380	-0-		-2292	-0-	5044	3	13	4	Y	294	13	0	200	1	377
								323	9									
03	8432	X	5713	-0-		-2719	-0-	5212	3	25	4	Y	433	10	0	390	1	410
								476	9									
04	8160	X	5158	-0-		-3002	-0-	4681	3	20	4	Y	415	8	0	387	1	430
								457	9									
05	8432	X	6157	-0-		-2275	-0-	5925	3	10	4	Y	202	5	0	202	1	425
								222	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4073	-0-		-1910	-0-	3563	3	18	4	Y	447	10	0	379	1	452
								492	9									
01	5983	X	331	-0-		-5652	-0-	97	3	37	4	Y	179	140	1			491
								197	9									
02	5404	X	347	-0-		-5057	-0-	238	3	10	4	Y	90	1	0	200	1	380
								99	9									
03	4092	X	198	-0-		-3894	-0-	1	4	197	9	Y	179	179	1			380
04	3960	X	-0-	-0-		-3960	-0-					Y	-0-					380
05	4061	X	-0-	-0-		-4061	-0-					Y	-0-					380

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7316	-0-		-0-	-0-	5907	3	5	4	Y	1276	20	0	1275	1	277
								1404	9									
01	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	5278	3	155	4	Y	1125	16	0	1179	1	207
								1238	9									
02	17332	X	4252	-0-		-13080	-0-	3361	3	102	4	Y	717	11	0	193	1	720
								789	9									
03	19189	X	4479	-0-		-14710	-0-	3624	3	98	4	Y	688	7	0	949	1	452
								757	9									
04	18570	X	3953	-0-		-14617	-0-	3251	3	78	4	Y	567	6	0	756	1	257
								624	9									
05	7316	X	3808	-0-		-3508	-0-	3168	3	50	4	Y	536	4	0	549	1	240
								590	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	9424	X	6658	-0-	-2766	-0-	6260	3	25	4	Y	339	14	0	194	1	215
							373	9									
01	8556	X	7071	-0-	-1485	-0-	6590	3	28	4	Y	412	12	0	389	1	226
							453	9									
02	T. A.		6828	-0-	6828	6828	6312	3	29	4	Y	443	14	0	379	1	276
							487	9									
03	T. A.		13579	-0-	13579	20407	2	1	12845	3	Y	621	21	0	575	1	301
							49	4	683	9							
04	T. A.		16263	-0-	16263	36670	15493	3	41	4	Y	663	25	0	780	1	159
							729	9									
05	T. A.		15881	-0-	15881	52551	15172	3	42	4	Y	606	15	0	555	1	195
							667	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
12	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	3143	3	25	4	Y	861	884	0	2	1	147
							947	9									
01	4588	X	3959	-0-	-629	-0-	3115	3	21	4	Y	748	726	0	5	1	164
							823	9									
02	4452	X	3721	-0-	-731	-0-	2932	3	23	4	Y	696	641	0	1	1	218
							766	9									
03	4929	X	3303	-0-	-1626	-0-	2468	3	26	4	Y	735	891	0	1	1	61
							809	9									
04	4770	X	3056	-0-	-1714	-0-	2111	3	28	4	Y	834	793	0	1	1	101
							917	9									
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3025	3	33	4	Y	1061	849	0	2	1	311
							1167	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	1	1	20443	3	Y	2522	2613	0	11	1	330
							31	4	2774	9							
01	31341	X	13315	-0-	-18026	-0-	1	1	11628	3	Y	1513	1527	0	15	1	301
							22	4	1664	9							
02	31976	X	14269	-0-	-17707	-0-	12306	3	26	4	Y	1761	1675	0	4	1	383
							1937	9									
03	35402	X	4410	-0-	-30992	-0-	3267	3	21	4	Y	1020	1300	0	1	1	102
							1122	9									
04	26970	X	3581	-0-	-23389	-0-	2917	3	25	4	Y	581	586	0	1	1	96
							639	9									
05	23250	X	3629	-0-	-19621	-0-	2837	3	18	4	Y	704	692	0	1	1	107
							774	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	13827	3	17	4	Y	282	36	0	185	1	519
							310	9									
01	14043	X	13695	-0-	-348	-0-	13396	3	14	4	Y	259	30	0	176	1	572
							285	9									
02	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13239	3	14	4	Y	206	35	0	291	1	452
							227	9									
03	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	16296	3	15	4	Y	294	31	0	199	1	516
							323	9									
04	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14499	3	14	4	Y	245	27	0	184	1	550
							270	9									
05	14911	X	7218	-0-	-7693	-0-	7192	3	3	4	Y	21	8	0	315	1	248
							23	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	13640	X	11801	-0-		-1839	-0-	39	1	10968	3	Y	716	771	0	5	1	50
								6	4	788	9							
01	13609	X	9580	-0-		-4029	-0-	39	1	8874	3	Y	590	595	0	45	1	-0-
								18	4	649	9							
02	12824	X	6606	-0-		-6218	-0-	6060	3	9	4	Y	488	477	0	2	1	9
								537	9									
03	14198	X	7698	-0-		-6500	-0-	7068	3	11	4	Y	563	549	0	2	1	21
								619	9									
04	13740	X	8970	-0-		-4770	-0-	8204	3	5	4	Y	692	681	0	2	1	30
								761	9									
05	11811	X	10819	-0-		-992	-0-	9917	3	12	4	Y	809	816	0	3	1	20
								890	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
12	14260	X	13388	-0-		-872	-0-	12085	3	16	4	Y	1170	1167	0	6	1	160
								1287	9									
01	14260	X	11508	-0-		-2752	-0-	10308	3	15	4	Y	1077	1024	0	13	1	200
								1185	9									
02	12880	X	9614	-0-		-3266	-0-	8487	3	15	4	Y	1011	1014	0	3	1	194
								1112	9									
03	13392	X	11489	-0-		-1903	-0-	10356	3	16	4	Y	1015	968	0	4	1	237
								1117	9									
04	12960	X	12869	-0-		-91	-0-	12094	3	10	4	Y	695	798	0	3	1	131
								765	9									
05	13392	X	1565	-0-		-11827	-0-	871	3	10	4	Y	622	528	0			225
								684	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45942	X	23816	-0-		-22126	-0-	35	1	22086	3	Y	1534	1621	0	10	1	55
								8	4	1687	9							
01	36177	X	21967	-0-		-14210	-0-	33	1	20431	3	Y	1351	1300	0	23	1	83
								17	4	1486	9							
02	30296	X	21006	-0-		-9290	-0-	21	1	19425	3	Y	1396	1372	0	6	1	101
								24	4	1536	9							
03	23808	X	23113	-0-		-695	-0-	24	1	21249	3	Y	1647	1673	0	6	1	69
								28	4	1812	9							
04	23040	X	22642	-0-		-398	-0-	27	1	20920	3	Y	1519	1438	0	4	1	146
								24	4	1671	9							
05	24737	X	24737	-0-		-0-	-0-	31	1	23012	3	Y	1517	1547	0	7	1	109
								25	4	1669	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	8217	-0-		-4059	-0-	28	1	7400	3	Y	712	772	0	4	1	26
								6	4	783	9							
01	10106	X	6907	-0-		-3199	-0-	22	1	6212	3	Y	603	583	0	8	1	38
								10	4	663	9							
02	9128	X	7151	-0-		-1977	-0-	14	1	6509	3	Y	556	552	0	2	1	40
								16	4	612	9							
03	10106	X	8064	-0-		-2042	-0-	17	1	7542	3	Y	440	460	0	2	1	18
								21	4	484	9							
04	8400	X	8367	-0-		-33	-0-	19	1	7546	3	Y	714	662	0	1	1	69
								17	4	785	9							
05	8793	X	8793	-0-		-0-	-0-	21	1	7965	3	Y	719	734	0	2	1	52
								16	4	791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	8557	-0-		-3192	-0-	329	1	7470	3	Y	657	777	0	4	1	250
								35	4	723	9							
01	11749	X	7943	-0-		-3806	-0-	260	1	6985	3	Y	602	482	0	10	1	360
								36	4	662	9							
02	10612	X	7729	-0-		-2883	-0-	89	1	7104	3	Y	463	557	0	2	1	264
								27	4	509	9							
03	9889	X	2976	-0-		-6913	-0-	516	1	2073	3	Y	328	434	0	1	1	157
								26	4	361	9							
04	8580	X	7790	-0-		-790	-0-	544	1	6718	3	Y	456	418	0	2	1	193
								26	4	502	9							
05	8556	X	7933	-0-		-623	-0-	560	1	7016	3	Y	304	421	0	3	1	73
								23	4	334	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11845	X	11845	-0-		-0-	-0-	101	1	8895	3	Y	2583	2578	0	2	1	21
								8	4	2841	9			4	8			
01	11129	X	8520	-0-		-2609	-0-	64	1	6415	3	Y	1761	1741	0	6	1	35
								104	4	1937	9							
02	10696	X	10696	-0-		-0-	-0-	43	1	7945	3	Y	2322	2296	0	9	1	43
								154	4	2554	9			9	8			
03	11020	X	11020	-0-		-0-	-0-	114	1	8412	3	Y	2239	2255	0	2	1	18
								31	4	2463	9			7	8			
04	11042	X	11042	-0-		-0-	-0-	28	1	8750	3	Y	2051	2047	0	1	1	13
								8	4	2256	9			8	8			
05	9887	X	9887	-0-		-0-	-0-	32	1	7777	3	Y	1881	1862	0	11	8	21
								9	4	2069	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11130	X	11130	-0-		-0-	-0-	96	1	8439	3	Y	2356	2353	0	2	1	19
								3	4	2592	9			2	8			
01	10881	X	6404	-0-		-4477	-0-	47	1	4776	3	Y	1360	1347	0	5	1	27
								85	4	1496	9							
02	9996	X	9612	-0-		-384	-0-	39	1	7197	3	Y	2044	2019	0	8	1	38
								128	4	2248	9			6	8			
03	11129	X	8327	-0-		-2802	-0-	86	1	6347	3	Y	1699	1718	0	1	1	14
								25	4	1869	9			4	8			
04	10770	X	5792	-0-		-4978	-0-	14	1	4416	3	Y	1234	1236	0	4	8	8
								5	4	1357	9							
05	11129	X	9060	-0-		-2069	-0-	30	1	7324	3	Y	1541	1524	0	7	8	18
								11	4	1695	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	226
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	226
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	226
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-		980	3	20	4	Y	283	333	0	1	1	83
								311	9									
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-		29	4	315	9	Y	286	95	0			274
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-		502	3	26	4	Y	133	106	0			301
								146	9									
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-		2519	3	26	4	Y	260	403	0	1	1	157
								286	9									
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-		2484	3	20	4	Y	132	210	0	1	1	78
								145	9									
*05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-		2394	3	23	4	Y	185	150	0	1	1	112
								204	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1744	-0-	-1015	-0-		1666	3	9	4	Y	63	85	0	1	1	17
								69	9									
01	2759	X	1077	-0-	-1682	-0-		1006	3	7	4	Y	58	22	0	2	1	51
								64	9									
02	2268	X	835	-0-	-1433	-0-		786	3	8	4	Y	37	22	0			66
								41	9									
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-		2277	3	23	4	Y	254	165	0	1	1	154
								279	9									
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-		2177	3	22	4	Y	253	253	0	1	1	153
								278	9									
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-		2400	3	23	4	Y	277	261	0	1	1	168
								305	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4613	-0-	-347	-0-		4261	3	14	4	Y	307	352	0	2	1	116
								338	9									
01	4960	X	4687	-0-	-273	-0-		4310	3	30	4	Y	315	238	0	6	1	187
								347	9									
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-		4634	3	14	4	Y	255	296	0	1	1	145
								281	9									
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-		6624	3	19	4	Y	369	339	0	2	1	173
								406	9									
04	4980	X	4861	-0-	-119	-0-		4516	3	19	4	Y	296	342	0	1	1	126
								326	9									
05	5456	X	4979	-0-	-477	-0-		4693	3	16	4	Y	245	310	0	2	1	59
								270	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. (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	6355	X	5337	-0-	-1018	-0-		4827	3	28	4	N	438	226	1			421
								482	9									
01	5766	X	4556	-0-	-1210	-0-		4130	3	24	4	N	365	421	1			365
								402	9									
02	5096	X	4398	-0-	-698	-0-		3970	3	24	4	N	367	430	1			302
								404	9									
03	5642	X	3913	-0-	-1729	-0-		3556	3	20	4	N	306	405	1			203
								337	9									
04	5160	X	260	-0-	-4900	-0-		234	3	2	4	N	22	1	1			224
								24	9									
05	5332	X	4027	-0-	-1305	-0-		3825	3	13	4	N	172	9	1			387
								189	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7522	X	7522	-0-		-0-	-0-	7250	3	17	4	Y	232	359	0	4	1	61
								255	9									
01	4842	X	4842	-0-		-0-	-0-	4533	3	17	4	Y	265	84	0	6	1	236
								292	9									
02	458	X	458	-0-		-0-	-0-	434	3	2	4	Y	20	91	0			165
								22	9									
03	5707	X	5707	-0-		-0-	-0-	5250	3	24	4	Y	394	322	0	2	1	235
								433	9									
04	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	4314	3	25	4	Y	424	403	0	1	1	255
								466	9									
*05	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-	3663	3	26	4	Y	430	422	0	2	1	261
								473	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23715	X	22444	-0-		-1271	-0-	19754	3	62	4	Y	2389	2321	0	11	1	401
								2628	9									
01	23715	X	19451	-0-		-4264	-0-	17377	3	46	4	Y	1844	1826	0	24	1	395
								2028	9									
02	21168	X	14712	-0-		-6456	-0-	13051	3	42	4	Y	1472	1408	0	5	1	454
								1619	9									
03	22816	X	18556	-0-		-4260	-0-	16274	3	61	4	Y	2019	2301	0	7	1	165
								2221	9									
04	21720	X	19029	-0-		-2691	-0-	16989	3	57	4	Y	1803	1747	0	4	1	217
								1983	9									
05	22444	X	18166	-0-		-4278	-0-	17547	3	24	4	Y	541	599	0	7	1	152
								595	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8344	X	8344	-0-		-0-	-0-	7277	3	29	4	N	944	20	0	770	1	422
								1038	9									
01	7502	X	6774	-0-		-728	-0-	6118	3	45	4	N	555	14	0	600	1	363
								611	9									
02	6776	X	2340	-0-		-4436	-0-	2040	3	17	4	N	257	5	0	1	1	614
								283	9									
03	9068	X	9068	-0-		-0-	-0-	7746	3	44	4	N	1162	15	0	1331	1	430
								1278	9									
04	8584	X	8584	-0-		-0-	-0-	7550	3	32	4	N	911	14	0	939	1	388
								1002	9									
05	7502	X	6830	-0-		-672	-0-	6045	3	46	4	N	672	7	0	595	1	458
								739	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	4232	-0-		-7021	-0-	3565	3	12	4	Y	595	653	0	2	1	78
								655	9									
01	11253	X	2095	-0-		-9158	-0-	1514	3	12	4	Y	517	488	0	2	1	105
								569	9									
02	7364	X	1884	-0-		-5480	-0-	1372	3	11	4	Y	455	460	0			100
								501	9									
03	7099	X	2826	-0-		-4273	-0-	2114	3	12	4	Y	636	671	0	1	1	64
								700	9									
04	5730	X	2385	-0-		-3345	-0-	1647	3	21	4	Y	652	607	0			109
								717	9									
05	4247	X	2056	-0-		-2191	-0-	1494	3	11	4	Y	501	533	0	1	1	76
								551	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6645	-0-		-1911		-0-	8	1	5745	3	Y	765	931	0	3	1	96
									50	4	842	9							
01	8556	X	5394	-0-		-3162		-0-	22	1	4628	3	Y	646	562	0	6	1	174
									33	4	711	9							
02	6524	X	5024	-0-		-1500		-0-	46	1	4227	3	Y	645	534	0	1	1	284
									41	4	710	9							
03	7223	X	5416	-0-		-1807		-0-	41	1	4634	3	Y	653	839	0	2	1	96
									23	4	718	9							
04	6990	X	3593	-0-		-3397		-0-	41	1	3052	3	Y	384	344	0	1	1	135
									78	4	422	9							
05	6634	X	5194	-0-		-1440		-0-	42	1	4358	3	Y	662	611	0	2	1	184
									66	4	728	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	608	-0-		-1686		-0-	6	1	335	3	Y	209	231	0			27
									37	4	230	9							
01	1736	X	357	-0-		-1379		-0-	17	1	159	3	Y	142	130	0			39
									25	4	156	9							
02	610	N	610	-0-		-0-		-0-	35	1	386	3	Y	144	119	0			64
									31	4	158	9							
03	825	N	825	-0-		-0-		-0-	35	1	614	3	Y	142	185	0			21
									20	4	156	9							
04	389	N	389	-0-		-0-		-0-	35	1	220	3	Y	62	61	0			22
									66	4	68	9							
05	682	N	183	-0-		-499		-0-	34	1	6	3	Y	81	80	0			23
									54	4	89	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3576	-0-		-51		-0-	5	1	3187	3	Y	338	7	0	293	1	64
									12	4	372	9							
01	3861	X	3861	-0-		-0-		-0-	12	1	2940	3	Y	809	6	0	773	1	94
									19	4	890	9							
02	7642	X	7642	-0-		-0-		-0-	10	1	6688	3	Y	848	15	0	733	1	194
									11	4	933	9							
03	15171	X	15171	-0-		-0-		-0-	11	1	13358	3	Y	1619	22	0	1433	1	358
									21	4	1781	9							
04	15935	X	15935	-0-		-0-		-0-	16	1	14262	3	Y	1490	22	0	1440	1	386
									18	4	1639	9							
05	12539	X	12539	-0-		-0-		-0-	8	1	11170	3	Y	1224	12	0	1404	1	194
									15	4	1346	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3774	-0-		-380		-0-	5	1	2961	3	Y	717	8	0	644	1	138
									19	4	789	9							
01	4154	X	521	-0-		-3633		-0-	11	1	21	3	Y	434	521	1			51
									12	4	477	9							
02	3360	X	2436	-0-		-924		-0-	10	1	2002	3	Y	371	5	0	332	1	85
									16	4	408	9							
03	3720	X	2437	-0-		-1283		-0-	8	1	1934	3	Y	433	4	0	418	1	96
									19	4	476	9							
04	3600	X	829	-0-		-2771		-0-	11	1	308	3	Y	445	1	0	423	1	117
									20	4	490	9							
05	3720	X	586	-0-		-3134		-0-	6	1	29	3	Y	482	522	1			77
									21	4	530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*06	4758	X	4758	-0-		-0-		-0-		98	1	4097	3	Y	511	507	1			4
										1	4	562	9							
*07	5940	X	5940	-0-		-0-		-0-		15	1	5415	3	Y	448	449	1			3
										17	4	493	9							
*08	7015	X	7015	-0-		-0-		-0-		8	1	6168	3	Y	748	744	1			7
										16	4	823	9							
*09	6621	X	6621	-0-		-0-		-0-		10	1	5695	3	Y	833	833	1			7
										916	9									
*10	5766	X	3285	-0-		-2481		-0-		5	1	2666	3	Y	551	549	1			9
										8	4	606	9							
*11	7713	X	7713	-0-		-0-		-0-		14	1	6514	3	Y	1076	1073	1			12
										1	4	1184	9							
12	6944	X	6076	-0-		-868		-0-		21	1	5045	3	Y	917	915	1			14
										1	4	1009	9							
*01	6944	X	6624	-0-		-320		-0-		21	1	5603	3	Y	908	909	1			13
										1	4	999	9							
*02	6748	X	6477	-0-		-271		-0-		14	1	5330	3	Y	1025	1027	1			11
										5	4	1128	9							
03	7471	X	6405	-0-		-1066		-0-		17	1	5224	3	Y	1058	1055	1	1	8	13
										1164	9									
04	7230	X	6429	-0-		-801		-0-		22	1	5265	3	Y	1037	1032	1			18
										1	4	1141	9							
05	11315	X	6054	-0-		-5261		-0-		15	1	5038	3	Y	910	916	1			12
										1001	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

12	434	N	95	-0-		-339		-0-		17	1	8	3	Y	64	63	1			1
										70	9									
01	496	N	101	-0-		-395		-0-		17	1	7	3	Y	54	54	1			1
										18	4	59	9							
02	448	X	132	-0-		-316		-0-		11	1	13	3	Y	97	97	1			1
										1	4	107	9							
03	496	X	126	-0-		-370		-0-		14	1	12	3	Y	91	91	1			1
										100	9									
04	222	X	222	-0-		-0-		-0-		18	1	20	3	Y	167	165	1			3
										184	9									
05	274	X	274	-0-		-0-		-0-		9	1	25	3	Y	218	218	1			3
										240	9									

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

12	16306	X	13442	-0-		-2864		-0-		6	1	12276	3	Y	1016	1326	0	7	1	125
										42	4	1118	9							
01	14043	X	12208	-0-		-1835		-0-		22	1	10663	3	Y	1355	1102	0	15	1	363
										32	4	1491	9							
02	15316	X	11430	-0-		-3886		-0-		47	1	9881	3	Y	1327	1106	0	4	1	580
										42	4	1460	9							
03	16957	X	16576	-0-		-381		-0-		46	1	14730	3	Y	1614	1952	0	6	1	236
										25	4	1775	9							
04	16410	X	10696	-0-		-5714		-0-		41	1	9235	3	Y	1220	1024	0	3	1	429
										78	4	1342	9							
*05	14958	X	14958	-0-		-0-		-0-		42	1	13395	3	Y	1324	1382	0	6	1	365
										65	4	1456	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25890	X	12598	-0-	-13292	-0-	127	1	12295	3	Y	155	157	1			1
							5	4	171	9							
*07	26753	X	22167	-0-	-4586	-0-	27	1	21875	3	Y	176	176	1			1
							71	4	194	9							
*08	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	11	1	17380	3	Y	278	277	1			2
							44	4	306	9							
*09	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	13	1	15080	3	Y	361	360	1			3
							1	4	397	9							
*10	21483	X	14294	-0-	-7189	-0-	12	1	13979	3	Y	256	256	1			3
							21	4	282	9							
*11	20790	X	15877	-0-	-4913	-0-	17	1	15423	3	Y	395	394	1			4
							2	4	435	9							
12	21483	X	14163	-0-	-7320	-0-	23	1	13773	3	Y	332	332	1			4
							2	4	365	9							
*01	17546	X	16060	-0-	-1486	-0-	27	1	15581	3	Y	408	407	1			5
							3	4	449	9							
*02	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	19	1	14754	3	Y	250	252	1			3
							12	4	275	9							
03	15190	X	14496	-0-	-694	-0-	21	1	14012	3	Y	420	418	1			5
							1	4	462	9							
04	14700	X	14619	-0-	-81	-0-	26	1	13894	3	Y	634	629	1			10
							2	4	697	9							
05	28427	X	9639	-0-	-18788	-0-	11	1	8949	3	Y	617	619	1			8
							679	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	501	499	0			2
02	7672	X	3320	-0-	-4352	-0-	1617	3	1703	9	Y	1548	1537	0	5	1	8
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	1698	3	783	9	Y	712	714	0	3	1	3
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	18	1	5697	3	Y	2096	2078	0	9	1	12
							2306	9									
05	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	21	1	8880	3	Y	2009	2010	0			11
							2210	9									

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

12	11718	X	8828	-0-	-2890	-0-	14	1	7430	3	Y	1175	1241	0	4	1	147
							91	4	1293	9							
01	11718	X	6353	-0-	-5365	-0-	34	1	5115	3	Y	1045	901	0	8	1	283
							54	4	1150	9							
02	10416	X	448	-0-	-9968	-0-	37	1	26	3	Y	318	458	0			143
							35	4	350	9							
03	8835	X	7998	-0-	-837	-0-	67	1	6436	3	Y	1323	1267	0	3	1	196
							40	4	1455	9							
04	8550	X	608	-0-	-7942	-0-	41	1	31	3	Y	408	458	0			146
							87	4	449	9							
05	8835	X	6390	-0-	-2445	-0-	63	1	5144	3	Y	985	855	0	2	1	274
							99	4	1084	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2320	-0-		-842	-0-	4	1	2035	3	Y	233	276	0	1	1	29
								25	4	256	9							
01	4371	X	2092	-0-		-2279	-0-	13	1	1813	3	Y	224	190	0	3	1	60
								20	4	246	9							
02	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	31	1	4217	3	Y	266	212	0	2	1	112
								31	4	293	9							
03	4371	X	2809	-0-		-1562	-0-	37	1	2453	3	Y	272	343	0	1	1	40
								20	4	299	9							
04	3030	X	2043	-0-		-987	-0-	37	1	1675	3	Y	236	192	0	1	1	83
								71	4	260	9							
05	5053	X	2901	-0-		-2152	-0-	37	1	2540	3	Y	242	257	0	1	1	67
								58	4	266	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12729	X	12729	-0-		-0-	-0-	77	1	10983	3	Y	1489	1448	0	39	1	123
								31	4	1638	9							
01	14653	X	14653	-0-		-0-	-0-	127	1	12734	3	Y	1595	1489	0	40	1	189
								37	4	1755	9							
02	13528	X	13528	-0-		-0-	-0-	95	1	11961	3	Y	1309	1320	0	31	1	147
								32	4	1440	9							
03	14642	X	14642	-0-		-0-	-0-	96	1	12963	3	Y	1405	1412	0	20	1	120
								37	4	1546	9							
04	14190	X	14140	-0-		-50	-0-	63	1	12468	3	Y	1431	1389	0	17	1	145
								35	4	1574	9							
05	14973	X	14731	-0-		-242	-0-	73	1	13136	3	Y	1353	1357	0	19	1	122
								34	4	1488	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE 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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32519	X	29909	-0-		-2610	-0-	87	1	25925	3	Y	3456	3457	0	9	1	32
								95	4	3802	9							
01	32054	X	24003	-0-		-8051	-0-	40	1	18389	3	Y	4955	4906	0	16	1	65
								123	4	5451	9							
02	28952	X	20547	-0-		-8405	-0-	29	1	16301	3	Y	3768	3787	0	4	1	42
								72	4	4145	9							
03	32054	X	23295	-0-		-8759	-0-	34	1	18256	3	Y	4516	4531	0	5	1	22
								37	4	4968	9							
04	29400	X	22325	-0-		-7075	-0-	23	1	18145	3	Y	3680	3645	0	3	1	54
								109	4	4048	9							
05	29915	X	14468	-0-		-15447	-0-	18	1	11487	3	Y	2677	2707	0	3	1	21
								18	4	2945	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31527	X	27998	-0-		-3529	-0-	266	1	25009	3	Y	2470	2646	0	11	1	64
								6	4	2717	9							
01	32197	X	32197	-0-		-0-	-0-	210	1	28789	3	Y	2866	2726	0	33	1	171
								45	4	3153	9							
02	34386	X	34386	-0-		-0-	-0-	60	1	31056	3	Y	2960	2869	0	10	1	252
								14	4	3256	9							
03	37452	X	37452	-0-		-0-	-0-	14	1	33938	3	Y	3172	3353	0	12	1	59
								11	4	3489	9							
04	31170	X	29004	-0-		-2166	-0-	26	1	26170	3	Y	2538	2506	0	6	1	85
								16	4	2792	9							
05	38068	X	28913	-0-		-9155	-0-	26	1	26284	3	Y	2352	2327	0	11	1	99
								16	4	2587	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	9108	-0-		-8872	-0-	30	1	7993	3	Y	980	1028	0	4	1	36
								7	4	1078	9							
01	11067	X	4549	-0-		-6518	-0-	25	1	3652	3	Y	782	764	0	4	1	50
								12	4	860	9							
02	10670	X	10670	-0-		-0-	-0-	9	1	10018	3	Y	576	582	0	3	1	41
								9	4	634	9							
03	9114	X	274	-0-		-8840	-0-	3	1	22	3	Y	224	255	0			10
								3	4	246	9							
04	8820	X	2414	-0-		-6406	-0-	4	1	2262	3	Y	128	126	0			12
								7	4	141	9							
05	11811	X	4478	-0-		-7333	-0-	9	1	3963	3	Y	454	432	0	1	1	33
								7	4	499	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6902	X	6902	-0-		-0-	-0-	22	1	6040	3	Y	759	768	0	4	1	28
								5	4	835	9							
01	6169	X	2206	-0-		-3963	-0-	17	1	1464	3	Y	652	636	0	2	1	42
								8	4	717	9							
02	7084	X	5162	-0-		-1922	-0-	10	1	2822	3	Y	2108	1991	0	1	1	158
								11	4	2319	9							
03	22786	X	22786	-0-		-0-	-0-	22	1	21131	3	Y	1460	1550	0	7	1	61
								27	4	1606	9							
04	7848	X	7848	-0-		-0-	-0-	15	1	6978	3	Y	765	751	0	1	1	74
								13	4	842	9							
05	6913	X	2155	-0-		-4758	-0-	8	1	1713	3	Y	389	434	0	1	1	28
								6	4	428	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	15762	-0-		-3582	-0-	14310	3	19	4	Y	1303	1372	0	7	1	178
								1433	9									
01	19344	X	14377	-0-		-4967	-0-	13140	3	18	4	Y	1108	1066	0	16	1	204
								1219	9									
02	17472	X	14233	-0-		-3239	-0-	13023	3	20	4	Y	1082	1076	0	4	1	206
								1190	9									
03	16907	X	16907	-0-		-0-	-0-	15390	3	21	4	Y	1360	1243	0	5	1	318
								1496	9									
04	15900	X	15102	-0-		-798	-0-	13673	3	21	4	Y	1280	1350	0	3	1	245
								1408	9									
05	15748	X	3669	-0-		-12079	-0-	3250	3	6	4	Y	375	485	0	1	1	134
								413	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
12	30814	X	19434	-0-		-11380	-0-	51	1	15410	3	Y	3529	3537	0	6	1	33
								91	4	3882	9							
01	26598	X	20506	-0-		-6092	-0-	33	1	15306	3	Y	4600	4559	0	14	1	60
								107	4	5060	9							
02	21504	X	21098	-0-		-406	-0-	28	1	15719	3	Y	4800	4802	0	4	1	54
								71	4	5280	9							
03	23808	X	19079	-0-		-4729	-0-	28	1	14992	3	Y	3662	3694	0	4	1	18
								31	4	4028	9							
04	24632	X	24632	-0-		-0-	-0-	23	1	18864	3	Y	5134	5073	0	3	1	76
								98	4	5647	9							
05	27456	X	27456	-0-		-0-	-0-	34	1	21530	3	Y	5330	5356	0	8	1	42
								29	4	5863	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

12	3689	X	888	-0-		-2801	-0-	496	3	27	4	Y	332	505	0			99
								365	9									
01	2883	X	557	-0-		-2326	-0-	504	3	5	4	Y	44	102	0	1	1	40
								48	9									
02	2604	X	20	-0-		-2584	-0-	3	4	17	9	Y	15	15	0			40
03	899	X	9	-0-		-890	-0-	1	4	8	9	Y	7	43	0			4
04	870	X	476	-0-		-394	-0-	313	3	8	4	Y	141	59	0			86
								155	9									
05	899	X	13	-0-		-886	-0-	2	4	11	9	Y	10	90	0			6

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

12	20876	X	20876	-0-		-0-	-0-	35	1	19060	3	Y	1612	1688	0	9	1	58
								8	4	1773	9							
01	13082	X	5299	-0-		-7783	-0-	20	1	4236	3	Y	939	932	0	5	1	60
								10	4	1033	9							
02	10626	X	10626	-0-		-0-	-0-	15	1	9924	3	Y	609	622	0	3	1	44
								17	4	670	9							
03	20863	X	4382	-0-		-16481	-0-	12	1	3547	3	Y	735	747	0	1	1	31
								14	4	809	9							
04	20190	X	5830	-0-		-14360	-0-	15	1	5063	3	Y	672	637	0	1	1	65
								13	4	739	9							
05	20863	X	6365	-0-		-14498	-0-	18	1	5722	3	Y	556	579	0	2	1	40
								13	4	612	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

12	7285	X	225	-0-		-7060	-0-	129	3	5	4	Y	83	92	0			3
								91	9									
01	10649	X	10649	-0-		-0-	-0-	9855	3	17	4	Y	706	653	0	12	1	44
								777	9									
02	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	2712	3	16	4	Y	340	358	0	1	1	25
								374	9									
03	10193	X	10193	-0-		-0-	-0-	9743	3	26	4	Y	385	391	0	3	1	16
								424	9									
04	10320	X	8182	-0-		-2138	-0-	7660	3	17	4	Y	459	429	0	2	1	44
								505	9									
05	10664	X	9747	-0-		-917	-0-	9209	3	19	4	Y	472	479	0	3	1	34
								519	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9354	-0-		-380	-0-	8560	3	29	4	Y	695	763	0	5	1	264
								765	9									
01	9734	X	8002	-0-		-1732	-0-	7308	3	27	4	Y	606	497	0	10	1	363
								667	9									
02	8792	X	8584	-0-		-208	-0-	7961	3	23	4	Y	545	593	0	2	1	313
								600	9									
03	9362	X	8651	-0-		-711	-0-	8030	3	28	4	Y	539	595	0	3	1	254
								593	9									
04	10279	X	10279	-0-		-0-	-0-	9408	3	35	4	Y	760	687	0	2	1	325
								836	9									
*05	13878	X	13878	-0-		-0-	-0-	12599	3	38	4	Y	1128	1172	0	5	1	276
								1241	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22907	X	22907	-0-		-0-	-0-	35	1	20092	3	Y	2520	2657	0	10	1	92
								8	4	2772	9							
01	17926	X	17926	-0-		-0-	-0-	28	1	16059	3	Y	1660	1627	0	21	1	104
								13	4	1826	9							
02	18536	X	18132	-0-		-404	-0-	18	1	16981	3	Y	1011	1037	0	6	1	72
								21	4	1112	9							
03	22909	X	22860	-0-		-49	-0-	20	1	20581	3	Y	2032	2012	0	6	1	86
								24	4	2235	9							
04	22170	X	20100	-0-		-2070	-0-	19	1	18465	3	Y	1454	1397	0	4	1	139
								17	4	1599	9							
05	22909	X	19214	-0-		-3695	-0-	22	1	17615	3	Y	1418	1449	0	6	1	102
								17	4	1560	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	8225	-0-		-2408	-0-	7491	3	11	4	Y	657	700	0	4	1	89
								723	9									
01	9936	X	9936	-0-		-0-	-0-	9219	3	12	4	Y	641	602	0	12	1	116
								705	9									
02	8708	X	8446	-0-		-262	-0-	7689	3	14	4	Y	675	660	0	3	1	128
								743	9									
03	9181	X	9181	-0-		-0-	-0-	8528	3	13	4	Y	582	573	0	3	1	134
								640	9									
04	9710	X	9710	-0-		-0-	-0-	9055	3	15	4	Y	582	604	0	2	1	110
								640	9									
05	9951	X	5828	-0-		-4123	-0-	5110	3	11	4	Y	643	521	0	2	1	230
								707	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3829	-0-		729	2320	3439	3	16	4	Y	340	9	0	180	1	430
								374	9									
01	5160	X	2840	-0-		-2320	-0-	2472	3	76	4	Y	265	6	0	390	1	299
								292	9									
02	4172	X	270	-0-		-3902	-0-	32	3	14	4	Y	204	190	1			313
								224	9									
03	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					Y	-0-					313
04	4470	X	-0-	-0-		-4470	-0-					Y	-0-					313
05	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					Y	-0-					313

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. GAS	(I) 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	9548	X	5905	-0-		-3643	-0-		5314	3	19	4	Y	520	516	0	3	1	87
									572	9									
01	7812	X	3297	-0-		-4515	-0-		2888	3	14	4	Y	359	364	0	4	1	78
									395	9									
02	6944	X	6254	-0-		-690	-0-		5783	3	20	4	Y	410	362	0	2	1	124
									451	9									
03	9464	X	9464	-0-		-0-	-0-		8920	3	20	4	Y	476	558	0	4	1	38
									524	9									
04	11919	X	11919	-0-		-0-	-0-		11285	3	22	4	Y	556	526	0	3	1	65
									612	9									
*05	12036	X	12036	-0-		-0-	-0-		11402	3	23	4	Y	555	457	0	5	1	158
									611	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. GAS	(I) 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	8556	X	4304	-0-		-4252	-0-		3568	3	3	4	Y	666	7	0	578	1	335
									733	9									
01	8556	X	5538	-0-		-3018	-0-		4579	3	113	4	Y	769	8	0	764	1	332
									846	9									
02	7498	X	7498	-0-		-0-	-0-		6377	3	129	4	Y	902	13	0	730	1	491
									992	9									
03	8058	X	8058	-0-		-0-	-0-		6776	3	135	4	Y	1043	14	0	1143	1	377
									1147	9									
04	7103	X	7103	-0-		-0-	-0-		6004	3	109	4	Y	900	12	0	919	1	346
									990	9									
05	8308	X	7179	-0-		-1129	-0-		6104	3	70	4	Y	914	7	0	938	1	315
									1005	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. GAS	(I) 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	40034	X	40034	-0-		-0-	-0-		37922	3	51	4	Y	1874	1809	0	23	1	297
									2061	9									
01	36289	X	36289	-0-		-0-	-0-		34534	3	40	4	Y	1559	1491	0	53	1	312
									1715	9									
02	32116	X	17509	-0-		-14607	-0-		16690	3	24	4	Y	723	819	0	7	1	209
									795	9									
03	40021	X	35842	-0-		-4179	-0-		34325	3	50	4	Y	1334	1424	0	16	1	103
									1467	9									
04	38730	X	27804	-0-		-10926	-0-		26867	3	39	4	Y	816	820	0	7	1	92
									898	9									
05	40021	X	26937	-0-		-13084	-0-		26192	3	42	4	Y	639	544	0	12	1	175
									703	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. GAS	(I) 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	930	X	723	-0-		-207	-0-		4	1	668	3	Y	43	2	0	35	1	8
									4	4	47	9							
01	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-		7	1	2897	3	Y	35	6	0	34	1	3
									4	4	39	9							
02	158	N	158	-0-		-0-	-0-		5	1	144	3	Y	5	7	1			1
									3	4	6	9							
03	713	N	329	-0-		-384	-0-		7	1	156	3	Y	146	114	1			33
									5	4	161	9							
04	2100	N	11	-0-		-2089	-0-		6	1	3	4	Y	2	35	1			-0-
									2	9									
05	186	N	75	-0-		-111	-0-		5	1	3	3	Y	50	42	1			8
									12	4	55	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42160	X	38296	-0-		-3864		-0-	10	1	35082	3	Y	2865	97	0	2478	1	535
									52	4	3152	9							
01	42160	X	15190	-0-		-26970		-0-	15	1	13890	3	Y	1150	33	0	1522	1	130
									20	4	1265	9							
02	37352	X	27226	-0-		-10126		-0-	19	1	25826	3	Y	1231	71	0	1021	1	269
									27	4	1354	9							
03	38285	X	27697	-0-		-10588		-0-	16	1	25949	3	Y	1539	52	0	1424	1	332
									39	4	1693	9							
04	37050	X	26349	-0-		-10701		-0-	22	1	24317	3	Y	1785	47	0	1612	1	458
									46	4	1964	9							
05	38285	X	26185	-0-		-12100		-0-	12	1	24785	3	Y	1224	27	0	1464	1	191
									42	4	1346	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	8143	-0-		-2366		-0-	7605	3	35	4	Y	457	478	0	22	1	29
									503	9									
01	10788	X	8317	-0-		-2471		-0-	7647	3	32	4	Y	580	544	0	20	1	45
									638	9									
02	9744	X	8761	-0-		-983		-0-	7191	3	39	4	Y	1392	1249	0	16	1	172
									1531	9									
03	10788	X	8700	-0-		-2088		-0-	7279	3	20	4	Y	1274	1278	0	9	1	159
									1401	9									
04	9448	X	9448	-0-		-0-		-0-	7845	3	19	4	Y	1440	1435	0	9	1	155
									1584	9									
05	10930	X	10930	-0-		-0-		-0-	8625	3	5	4	Y	2091	1939	0	10	1	297
									2300	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	2824	-0-		-3841		-0-	2361	3	9	4	Y	413	5	0	394	1	542
									454	9									
01	6665	X	2579	-0-		-4086		-0-	2160	3	11	4	Y	371	4	0	200	1	709
									408	9									
02	6020	X	3482	-0-		-2538		-0-	3055	3	16	4	Y	374	6	0	379	1	698
									411	9									
03	4774	X	4052	-0-		-722		-0-	2965	3	151	4	Y	851	4	0	1126	1	419
									936	9									
04	5618	X	5618	-0-		-0-		-0-	4934	3	156	4	Y	480	7	0	763	1	129
									528	9									
05	4445	X	4445	-0-		-0-		-0-	3353	3	348	4	Y	676	5	0	560	1	240
									744	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	3594	-0-		-5861		-0-	287	1	3048	3	Y	224	10	0	2	1	478
									13	4	246	9							
01	7440	X	5039	-0-		-2401		-0-	261	1	4555	3	Y	194	13	0	198	1	461
									10	4	213	9							
02	7674	X	7674	-0-		-0-		-0-	495	1	6870	3	Y	270	22	0	195	1	514
									12	4	297	9							
03	7843	X	841	-0-		-7002		-0-	338	1	166	4	Y	306	384	1			436
									337	9									
04	7590	X	632	-0-		-6958		-0-	37	1	166	4	Y	390	513	1			313
									429	9									
05	8494	X	2756	-0-		-5738		-0-	2058	3	464	4	Y	213	2	0	362	1	162
									234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	6269	-0-		-3403	-0-	37	1	5265	3	Y	865	840	0	15	1	72
								15	4	952	9							
01	9672	X	5776	-0-		-3896	-0-	46	1	4697	3	Y	923	872	0	12	1	111
								18	4	1015	9							
02	8736	X	8520	-0-		-216	-0-	59	1	7398	3	Y	949	936	0	16	1	108
								19	4	1044	9							
03	6758	X	6509	-0-		-249	-0-	43	1	5861	3	Y	537	592	0	7	1	46
								14	4	591	9							
04	8656	X	8656	-0-		-0-	-0-	42	1	8238	3	Y	330	334	0	9	1	33
								13	4	363	9							
05	9424	X	6997	-0-		-2427	-0-	38	1	6735	3	Y	195	203	0	8	1	17
								9	4	215	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8212	X	8212	-0-		-0-	-0-	6311	3	33	4	Y	1698	1561	0	183	1	85
								1868	9									
01	8428	X	8428	-0-		-0-	-0-	6266	3	136	4	Y	1842	1781	0	26	1	120
								2026	9									
02	7827	X	7827	-0-		-0-	-0-	5834	3	123	4	Y	1700	1648	0	20	1	152
								1870	9									
03	9429	X	9429	-0-		-0-	-0-	6918	3	158	4	Y	2139	2136	0	14	1	141
								2353	9									
04	8288	X	8288	-0-		-0-	-0-	6631	3	93	4	Y	1422	1440	0	12	1	111
								1564	9									
05	9823	X	9823	-0-		-0-	-0-	7465	3	141	4	Y	2015	2000	0	16	1	110
								2217	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	1312	-0-		-6345	-0-	870	3	16	4	Y	387	417	0	45	1	20
								426	9									
01	7161	X	1927	-0-		-5234	-0-	1279	3	46	4	Y	547	526	0	5	1	36
								602	9									
02	2296	X	2050	-0-		-246	-0-	1422	3	41	4	Y	534	517	0	5	1	48
								587	9									
03	2273	X	2273	-0-		-0-	-0-	1506	3	53	4	Y	649	651	0	3	1	43
								714	9									
04	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	1761	3	57	4	Y	707	692	0	3	1	55
								778	9									
05	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-	1981	3	72	4	Y	799	806	0	4	1	44
								879	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17163	X	17163	-0-		-0-	-0-	14947	3	7	4	Y	2008	2142	0	7	1	74
								2209	9									
01	16926	X	10770	-0-		-6156	-0-	9448	3	10	4	Y	1193	1181	0	11	1	75
								1312	9									
02	15288	X	14735	-0-		-553	-0-	12823	3	21	4	Y	1719	1664	0	3	1	127
								1891	9									
03	17174	X	16972	-0-		-202	-0-	14828	3	26	4	Y	1925	1966	0	4	1	82
								2118	9									
04	17262	X	17262	-0-		-0-	-0-	15216	3	22	4	Y	1840	1741	0	3	1	178
								2024	9									
05	17174	X	12221	-0-		-4953	-0-	10852	3	19	4	Y	1227	1313	0	3	1	89
								1350	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32829	X	16670	-0-	-16159	-0-	53	1	15077	3	Y	1394	1482	0	8	1	99
							7	4	1533	9							
01	32829	X	11994	-0-	-20835	-0-	49	1	10955	3	Y	879	911	0	67	1	-0-
							23	4	967	9							
02	32564	X	14082	-0-	-18482	-0-	13381	3	12	4	Y	626	611	0	4	1	11
							689	9									
03	17887	X	13895	-0-	-3992	-0-	13289	3	13	4	Y	539	526	0	4	1	20
							593	9									
04	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	20840	3	10	4	Y	912	889	0	4	1	39
							1003	9									
05	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	16138	3	15	4	Y	879	891	0	6	1	21
							967	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	5790	-0-	-5587	-0-	39	1	5247	3	Y	454	553	0	3	1	32
							5	4	499	9							
01	11377	X	1743	-0-	-9634	-0-	39	1	1305	3	Y	346	355	0	23	1	-0-
							18	4	381	9							
02	13272	X	6308	-0-	-6964	-0-	5926	3	10	4	Y	338	330	0	2	1	6
							372	9									
03	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	9806	3	11	4	Y	317	309	0	3	1	11
							349	9									
04	6420	X	2539	-0-	-3881	-0-	2501	3	1	4	Y	34	43	0	1	1	1
							37	9									
05	6975	X	4704	-0-	-2271	-0-	4368	3	8	4	Y	298	290	0	2	1	7
							328	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	51	1	13928	3	Y	1170	1333	0	7	1	83
							7	4	1287	9							
01	15686	X	12388	-0-	-3298	-0-	50	1	11213	3	Y	1002	1012	0	73	1	-0-
							23	4	1102	9							
02	21560	X	11087	-0-	-10473	-0-	10663	3	11	4	Y	375	366	0	3	1	6
							413	9									
03	23870	X	15745	-0-	-8125	-0-	14453	3	13	4	Y	1163	1122	0	4	1	43
							1279	9									
04	39809	X	39809	-0-	-0-	-0-	38390	3	16	4	Y	1275	1257	0	8	1	53
							1403	9									
05	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	29814	3	22	4	Y	1840	1838	0	10	1	45
							2024	9									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-	55	1	28289	3	Y	2391	2673	0	13	1	170
							8	4	2630	9							
01	32426	X	24634	-0-	-7792	-0-	51	1	22516	3	Y	1858	1886	0	142	1	-0-
							23	4	2044	9							
02	44800	X	17927	-0-	-26873	-0-	16386	3	13	4	Y	1389	1360	0	5	1	24
							1528	9									
03	49600	X	20934	-0-	-28666	-0-	19977	3	15	4	Y	856	842	0	7	1	31
							942	9									
04	32970	X	5561	-0-	-27409	-0-	5420	3	2	4	Y	126	151	0	1	1	5
							139	9									
05	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	36412	3	21	4	Y	1614	1565	0	15	1	39
							1775	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	27	1	2371	3	Y	181	195	0	1	1	13
							4	4	199	9							
01	4216	X	2110	-0-	-2106	-0-	30	1	1894	3	Y	156	157	0	12	1	-0-
							14	4	172	9							
02	3808	X	2440	-0-	-1368	-0-	1769	3	7	4	Y	604	592	0	1	1	11
							664	9									
03	4216	X	1217	-0-	-2999	-0-	1179	3	3	4	Y	32	42	0			1
							35	9									
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	4	83	9	Y	75	50	1			427
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	897	3	59	4	Y	62	2	0	1	1	486
							68	9									
02	224	X	2	-0-	-222	-0-	2	4			Y	-0-					486
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	210	1			276
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					276
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					276

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	15484	-0-	-1256	-0-	23	1	13531	3	Y	1647	1569	0	7	1	136
							118	4	1812	9							
01	10540	X	7356	-0-	-3184	-0-	31	1	5708	3	Y	1434	1374	0	8	1	188
							40	4	1577	9							
02	3500	X	570	-0-	-2930	-0-	19	1	21	3	Y	443	560	0			71
							43	4	487	9							
03	15469	X	365	-0-	-15104	-0-	9	1	14	3	Y	292	319	0			44
							21	4	321	9							
04	14970	X	132	-0-	-14838	-0-	5	3	127	9	Y	115	137	0			22
05	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
01	217	X	18	-0-	-199	-0-	9	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	86	72	1			14
							2	4	95	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	355	-0-	-2869	-0-	2	1	12	3	Y	298	277	1			58
							13	4	328	9							
01	3224	X	227	-0-	-2997	-0-	6	1	9	3	Y	186	222	1			22
							7	4	205	9							
02	1680	X	160	-0-	-1520	-0-	2	1	9	3	Y	128	120	1			30
							8	4	141	9							
03	1271	X	430	-0-	-841	-0-	6	1	20	3	Y	351	302	1			79
							18	4	386	9							
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	311	2	0	307	1	81
							19	4	342	9							
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	6	1	1030	3	Y	480	1	0	483	1	77
							19	4	528	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	400	-0-	-220	-0-	3	1	396	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	620	X	333	-0-	-287	-0-	5	1	327	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	4600	-0-	-2561	-0-	12	1	4145	3	Y	374	372	1	1	8	2
							32	4	411	9							
01	6789	X	2969	-0-	-3820	-0-	5	1	2571	3	Y	312	306	1	3	8	5
							50	4	343	9							
02	6132	X	4118	-0-	-2014	-0-	2	1	3427	3	Y	515	508	1	6	8	6
							122	4	567	9							
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	2	1	4031	3	Y	661	650	1	9	8	8
							14	4	727	9							
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	3	1	4232	3	Y	610	602	1	6	8	10
							18	4	671	9							
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	4	1	5619	3	Y	781	777	1	1	8	13
							10	4	859	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33356	X	9228	-0-	-24128	-0-	7	1	7666	3	Y	1399	1386	0	4	1	10
							16	4	1539	9							
01	27373	X	18807	-0-	-8566	-0-	10	1	16486	3	Y	2087	2054	0	18	1	25
							15	4	2296	9							
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	4	1	5513	3	Y	917	923	0	5	1	14
							1	4	1009	9							
03	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	16	1	21837	3	Y	2458	2442	0	7	1	23
							4	4	2704	9							
04	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	15	1	20581	3	Y	2057	2046	0	5	1	29
							1	4	2263	9							
05	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	19	1	24269	3	Y	2248	2232	0	9	1	36
							13	4	2473	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
12	12502	X	12502	-0-		-0-		-0-	24	1	11066	3	Y	1279	1352	0	4	1	47
									5	4	1407	9							
01	12245	X	10397	-0-		-1848		-0-	21	1	9149	3	Y	1106	1074	0	9	1	70
									10	4	1217	9							
02	10780	X	7798	-0-		-2982		-0-	11	1	6743	3	Y	938	937	0	1	1	70
									12	4	1032	9							
03	13212	X	13212	-0-		-0-		-0-	15	1	11719	3	Y	1327	1338	0	2	1	57
									18	4	1460	9							
04	12623	X	12623	-0-		-0-		-0-	20	1	11263	3	Y	1203	1142	0	1	1	117
									17	4	1323	9							
05	13968	X	13968	-0-		-0-		-0-	23	1	12396	3	Y	1392	1405	0	3	1	101
									18	4	1531	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
12	24242	X	21233	-0-		-3009		-0-	20120	3	48	4	Y	968	877	1			161
									1065	9									
01	24242	X	19192	-0-		-5050		-0-	18336	3	36	4	Y	745	825	1			81
									820	9									
02	21532	X	17212	-0-		-4320		-0-	16369	3	33	4	Y	736	785	1			32
									810	9									
03	21235	X	18284	-0-		-2951		-0-	17452	3	37	4	Y	723	645	1			110
									795	9									
04	20772	X	20772	-0-		-0-		-0-	19378	3	51	4	Y	1221	1239	1			92
									1343	9									
05	21235	X	19836	-0-		-1399		-0-	18690	3	108	4	Y	944	880	1			156
									1038	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
12	14601	X	12639	-0-		-1962		-0-	11631	3	30	4	Y	889	811	1			148
									978	9									
01	14601	X	11129	-0-		-3472		-0-	10096	3	43	4	Y	900	950	1			98
									990	9									
02	12824	X	9662	-0-		-3162		-0-	9049	3	39	4	Y	522	597	1			23
									574	9									
03	12648	X	11461	-0-		-1187		-0-	10725	3	47	4	Y	626	554	1			95
									689	9									
04	12240	X	10881	-0-		-1359		-0-	9533	3	66	4	Y	1165	1172	1			88
									1282	9									
05	12648	X	10900	-0-		-1748		-0-	10329	3	92	4	Y	435	451	1			72
									479	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
12	30916	X	30916	-0-		-0-		-0-	9	1	27738	3	Y	2860	2838	0	17	1	20
									23	4	3146	9							
01	28934	X	28934	-0-		-0-		-0-	7	1	25831	3	Y	2809	2764	0	32	1	33
									6	4	3090	9							
02	25284	X	21648	-0-		-3636		-0-	6	1	19331	3	Y	2100	2088	0	14	1	31
									1	4	2310	9							
03	30907	X	25491	-0-		-5416		-0-	8	1	22767	3	Y	2467	2467	0	8	1	23
									2	4	2714	9							
04	29910	X	22619	-0-		-7291		-0-	7	1	20418	3	Y	1994	1984	0	5	1	28
									1	4	2193	9							
05	30907	X	22492	-0-		-8415		-0-	7	1	20436	3	Y	1858	1848	0	8	1	30
									5	4	2044	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	(I) 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	13020	X	81	-0-		-12939	-0-		5	1	9	3	Y	49	49	0			-0-
									13	4	54	9							
01	10912	X	91	-0-		-10821	-0-		5	1	8	3	Y	66	65	0			1
									5	4	73	9							
02	115	X	115	-0-		-0-	-0-		6	1	12	3	Y	87	87	0			1
									1	4	96	9							
03	124	X	39	-0-		-85	-0-		3	1	4	3	Y	28	29	0			-0-
									1	4	31	9							
04	120	X	-0-	-0-		-120	-0-						Y	-0-					-0-
05	124	X	35	-0-		-89	-0-		4	3	31	9	Y	28	28	0			-0-

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28396	X	25344	-0-		-3052	-0-		11	1	22832	3	Y	2249	2235	0	13	1	15
									27	4	2474	9							
01	22661	X	19757	-0-		-2904	-0-		8	1	18009	3	Y	1575	1551	0	21	1	18
									7	4	1733	9							
02	26824	X	21725	-0-		-5099	-0-		8	1	19756	3	Y	1782	1760	0	13	1	27
									1	4	1960	9							
03	29698	X	23967	-0-		-5731	-0-		8	1	21799	3	Y	1962	1963	0	8	1	18
									2	4	2158	9							
04	44211	X	44211	-0-		-0-	-0-		13	1	41340	3	Y	2597	2571	0	8	1	36
									1	4	2857	9							
05	47262	X	47262	-0-		-0-	-0-		14	1	43709	3	Y	3208	3178	0	14	1	52
									10	4	3529	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	(I) 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	14695	X	14695	-0-		-0-	-0-		7	1	13029	3	Y	1492	1483	0	7	1	10
									18	4	1641	9							
01	12400	X	11160	-0-		-1240	-0-		5	1	9190	3	Y	1783	1760	0	12	1	21
									4	4	1961	9							
02	17052	X	12287	-0-		-4765	-0-		7	1	10842	3	Y	1306	1298	0	9	1	20
									1	4	1437	9							
03	18879	X	13215	-0-		-5664	-0-		9	1	11540	3	Y	1513	1514	0	5	1	14
									2	4	1664	9							
04	18270	X	11750	-0-		-6520	-0-		9	1	10387	3	Y	1230	1225	0	2	1	17
									1	4	1353	9							
05	14694	X	10607	-0-		-4087	-0-		9	1	9339	3	Y	1139	1134	0	3	1	19
									6	4	1253	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	(I) 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	21944	X	21944	-0-		-0-	-0-		8	1	19926	3	Y	1809	1800	0	9	1	12
									20	4	1990	9							
01	23350	X	23350	-0-		-0-	-0-		7	1	21196	3	Y	1946	1911	0	24	1	23
									6	4	2141	9							
02	43260	X	16525	-0-		-26735	-0-		6	1	14911	3	Y	1461	1452	0	10	1	22
									1	4	1607	9							
03	47895	X	18867	-0-		-29028	-0-		8	1	16973	3	Y	1713	1713	0	6	1	16
									2	4	1884	9							
04	25980	X	22378	-0-		-3602	-0-		9	1	20331	3	Y	1852	1838	0	4	1	26
									1	4	2037	9							
05	25264	X	25264	-0-		-0-	-0-		10	1	23078	3	Y	1972	1958	0	8	1	32
									7	4	2169	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	6430	-0-		-11860	-0-	6	1	5421	3	Y	899	894	0	3	1	6
								14	4	989	9							
01	18290	X	6428	-0-		-11862	-0-	5	1	5388	3	Y	937	925	0	7	1	11
								4	4	1031	9							
02	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	4	1	3569	3	Y	740	736	0	4	1	11
								1	4	814	9							
03	9018	X	9018	-0-		-0-	-0-	7	1	7795	3	Y	1104	1102	0	3	1	10
								2	4	1214	9							
04	11065	X	11065	-0-		-0-	-0-	6	1	9771	3	Y	1171	1163	0	2	1	16
								1288	9									
05	12144	X	12144	-0-		-0-	-0-	7	1	10712	3	Y	1286	1277	0	4	1	21
								10	4	1415	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16461	X	14569	-0-		-1892	-0-	2	1	13433	3	Y	1020	1017	0	7	1	16
								12	4	1122	9							
01	16585	X	14243	-0-		-2342	-0-	4	1	13141	3	Y	981	962	0	18	1	17
								19	4	1079	9							
02	14980	X	13758	-0-		-1222	-0-	12664	3	7	4	Y	988	979	0	3	1	23
								1087	9									
03	16585	X	11284	-0-		-5301	-0-	10	1	10259	3	Y	915	921	0	3	1	14
								8	4	1007	9							
04	31277	X	31277	-0-		-0-	-0-	57	1	28958	3	Y	2049	1970	0	6	1	87
								8	4	2254	9							
05	66863	X	66863	-0-		-0-	-0-	38	1	59316	3	Y	6820	6546	0	20	1	341
								7	4	7502	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	14106	-0-		-4215	-0-	23	1	13917	3	Y	149	149	1			1
								2	4	164	9							
*01	17484	X	16453	-0-		-1031	-0-	28	1	16314	3	Y	97	98	1			-0-
								4	4	107	9							
*02	15344	X	15065	-0-		-279	-0-	19	1	14275	3	Y	690	683	1			7
								12	4	759	9							
03	16988	X	16275	-0-		-713	-0-	23	1	15387	3	Y	785	783	1			9
								1	4	864	9							
04	16440	X	15787	-0-		-653	-0-	28	1	14977	3	Y	709	706	1			12
								2	4	780	9							
05	28024	X	10484	-0-		-17540	-0-	14	1	10383	3	Y	79	90	1			1
								87	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22713	X	22713	-0-		-0-	-0-	211	1	18225	3	Y	3885	3875	0	4	1	31
								3	4	4274	9			4	8			
01	21390	X	19185	-0-		-2205	-0-	166	1	16243	3	Y	2390	2357	0	18	1	46
								147	4	2629	9							
02	19852	X	17978	-0-		-1874	-0-	75	1	13813	3	Y	3551	3505	0	17	1	66
								184	4	3906	9			9	8			
03	21979	X	19709	-0-		-2270	-0-	217	1	15808	3	Y	3314	3343	0	4	1	27
								39	4	3645	9			6	8			
04	21270	X	20609	-0-		-661	-0-	52	1	16402	3	Y	3770	3763	0	2	1	25
								8	4	4147	9			7	8			
05	22268	X	22268	-0-		-0-	-0-	73	1	17865	3	Y	3924	3893	0	12	8	44
								14	4	4316	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

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
12	589	X	199	-0-		-390	-0-		2	1	179	3	Y	15	15	0			-0-
									1	4	17	9							
01	589	X	50	-0-		-539	-0-		50	4			Y	-0-					-0-
02	448	X	172	-0-		-276	-0-		1	1	119	3	Y	1	1	0			-0-
									51	4	1	9							
03	243	N	243	-0-		-0-	-0-		3	1	208	3	Y	9	9	0			-0-
									22	4	10	9							
04	234	N	234	-0-		-0-	-0-		1	1	224	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-						Y	-0-					-0-

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

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
12	20953	X	20953	-0-		-0-	-0-		17012	3	32	4	Y	3554	3555	0	3	1	66
									3909	9					4	8			
01	20456	X	20456	-0-		-0-	-0-		16764	3	8	4	Y	3349	3302	0	12	1	101
									3684	9									
02	17895	X	17895	-0-		-0-	-0-		15044	3	14	4	Y	2579	2603	0	13	1	56
									2837	9					8	8			
03	20956	X	17560	-0-		-3396	-0-		14473	3	15	4	Y	2793	2798	0	2	1	43
									3072	9					6	8			
04	20280	X	17055	-0-		-3225	-0-		13835	3	24	4	Y	2905	2886	0	1	1	53
									3196	9					8	8			
05	20956	X	12652	-0-		-8304	-0-		10979	3	32	4	Y	1492	1515	0	11	8	19
									1641	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

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
12	16771	X	134	-0-		-16637	-0-		2	1	19	3	Y	92	94	0			1
									12	4	101	9							
01	16771	X	850	-0-		-15921	-0-		2	1	507	3	Y	303	298	0	1	1	5
									8	4	333	9							
02	13216	X	169	-0-		-13047	-0-		28	3	141	9	Y	128	130	0			3
03	1891	X	276	-0-		-1615	-0-		3	1	269	3	Y	2	5	0			-0-
									2	4	2	9							
04	810	X	276	-0-		-534	-0-		1	1	269	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
05	837	X	2	-0-		-835	-0-		2	3			Y	-0-					-0-

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

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
12	14384	X	12462	-0-		-1922	-0-		10185	3	19	4	Y	2053	2052	0	2	1	38
									2258	9					3	8			
01	13764	X	11406	-0-		-2358	-0-		9308	3	4	4	Y	1904	1876	0	9	1	57
									2094	9									
02	13048	X	13048	-0-		-0-	-0-		10104	3	14	4	Y	2664	2645	0	11	1	58
									2930	9					7	8			
03	12500	X	12500	-0-		-0-	-0-		9764	3	16	4	Y	2473	2486	0	2	1	38
									2720	9					5	8			
04	14058	X	14058	-0-		-0-	-0-		11038	3	27	4	Y	2721	2702	0	1	1	49
									2993	9					7	8			
05	14446	X	13521	-0-		-925	-0-		10990	3	38	4	Y	2266	2275	0	12	8	28
									2493	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
12	9734	X	7945	-0-		-1789	-0-	5507	3	26	4	Y	2193	2171	0	1	1	41
								2412	9					5	8			
01	9734	X	6536	-0-		-3198	-0-	4026	3	6	4	Y	2276	2243	0	4	1	70
								2504	9									
02	8792	X	7268	-0-		-1524	-0-	5243	3	13	4	Y	1829	1844	0	5	1	40
								2012	9					10	8			
03	8849	X	8849	-0-		-0-	-0-	6271	3	14	4	Y	2331	2327	0	1	1	36
								2564	9					7	8			
04	10072	X	10072	-0-		-0-	-0-	7223	3	23	4	Y	2569	2548	0	1	1	47
								2826	9					9	8			
05	11029	X	11029	-0-		-0-	-0-	7899	3	37	4	Y	2812	2805	0	18	8	36
								3093	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
12	20863	X	16681	-0-		-4182	-0-	3	1	15404	3	Y	1145	1146	0	6	1	18
								14	4	1260	9							
01	22382	X	17287	-0-		-5095	-0-	5	1	15714	3	Y	1406	1385	0	15	1	24
								21	4	1547	9							
02	23408	X	15657	-0-		-7751	-0-	14372	3	7	4	Y	1162	1155	0	4	1	27
								1278	9									
03	25916	X	17236	-0-		-8680	-0-	11	1	15937	3	Y	1165	1169	0	5	1	18
								6	4	1282	9							
04	17053	X	17053	-0-		-0-	-0-	41	1	16105	3	Y	819	799	0	3	1	35
								6	4	901	9							
05	17329	X	15648	-0-		-1681	-0-	16	1	14972	3	Y	597	598	0	5	1	29
								3	4	657	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
12	10478	X	9618	-0-		-860	-0-	60	1	8563	3	Y	889	847	0	26	1	73
								17	4	978	9							
01	10478	X	10204	-0-		-274	-0-	88	1	8816	3	Y	1161	1070	0	26	1	138
								23	4	1277	9							
02	10136	X	8718	-0-		-1418	-0-	62	1	7741	3	Y	816	843	0	19	1	92
								17	4	898	9							
03	10664	X	9160	-0-		-1504	-0-	61	1	8231	3	Y	773	787	0	12	1	66
								18	4	850	9							
04	9870	X	9155	-0-		-715	-0-	42	1	8208	3	Y	806	780	0	10	1	82
								18	4	887	9							
05	10199	X	9539	-0-		-660	-0-	48	1	8582	3	Y	810	808	0	11	1	73
								18	4	891	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
12	2759	X	1667	-0-		-1092	-0-	10	1	1476	3	Y	158	166	0	4	1	13
								7	4	174	9							
01	2759	X	2112	-0-		-647	-0-	19	1	1885	3	Y	181	166	0	7	1	21
								9	4	199	9							
02	2492	X	2146	-0-		-346	-0-	16	1	2002	3	Y	110	113	0	6	1	12
								7	4	121	9							
03	2666	X	2409	-0-		-257	-0-	17	1	2243	3	Y	128	126	0	3	1	11
								8	4	141	9							
04	2419	X	2419	-0-		-0-	-0-	12	1	2287	3	Y	103	101	0	3	1	10
								7	4	113	9							
05	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	13	1	2398	3	Y	154	147	0	3	1	14
								8	4	169	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27621	X	22100	-0-		-5521	-0-	3	1	19825	3	Y	2051	2049	0	11	1	32
								16	4	2256	9							
01	26639	X	26639	-0-		-0-	-0-	6	1	24348	3	Y	2053	2016	0	34	1	35
								27	4	2258	9							
02	22287	X	22287	-0-		-0-	-0-	20405	3	10	4	Y	1702	1692	0	5	1	40
								1872	9									
03	27204	X	27204	-0-		-0-	-0-	17	1	25285	3	Y	1721	1728	0	7	1	26
								9	4	1893	9							
04	25770	X	5410	-0-		-20360	-0-	12	1	4928	3	Y	425	432	0	1	1	18
								2	4	468	9							
05	26629	X	12645	-0-		-13984	-0-	15	1	9946	3	Y	2437	2329	0	3	1	123
								3	4	2681	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	15932	-0-		-1025	-0-	2	1	14728	3	Y	1082	1076	0	8	1	17
								12	4	1190	9							
01	29388	X	15603	-0-		-13785	-0-	4	1	14434	3	Y	1043	1023	0	19	1	18
								18	4	1147	9							
02	26544	X	14756	-0-		-11788	-0-	13503	3	7	4	Y	1133	1122	0	3	1	26
								1246	9									
03	29388	X	17322	-0-		-12066	-0-	11	1	15833	3	Y	1338	1340	0	4	1	20
								6	4	1472	9							
04	15420	X	14511	-0-		-909	-0-	38	1	13553	3	Y	832	814	0	3	1	35
								5	4	915	9							
05	17049	X	17049	-0-		-0-	-0-	17	1	16132	3	Y	815	805	0	5	1	40
								3	4	897	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	6890	-0-		-5169	-0-	5982	3	21	4	Y	806	815	0	19	1	28
								887	9									
01	11904	X	7750	-0-		-4154	-0-	6897	3	19	4	Y	758	730	0	25	1	31
								834	9									
02	8120	X	8120	-0-		-0-	-0-	7198	3	20	4	Y	820	793	0	22	1	36
								902	9									
03	9042	X	9042	-0-		-0-	-0-	8075	3	21	4	Y	860	850	0	14	1	32
								946	9									
04	9068	X	9068	-0-		-0-	-0-	8167	3	21	4	Y	800	783	0	11	1	38
								880	9									
05	9095	X	9095	-0-		-0-	-0-	8150	3	22	4	Y	839	828	0	11	1	38
								923	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19333	X	19333	-0-		-0-	-0-	2	1	17942	3	Y	1251	1246	0	9	1	19
								13	4	1376	9							
01	19578	X	19578	-0-		-0-	-0-	5	1	18241	3	Y	1193	1168	0	24	1	20
								20	4	1312	9							
02	18913	X	18913	-0-		-0-	-0-	17636	3	8	4	Y	1154	1143	0	4	1	27
								1269	9									
03	21765	X	21765	-0-		-0-	-0-	13	1	20636	3	Y	1008	1015	0	5	1	15
								7	4	1109	9							
04	31540	X	31540	-0-		-0-	-0-	59	1	30209	3	Y	1149	1111	0	5	1	48
								8	4	1264	9							
05	29714	X	29714	-0-		-0-	-0-	23	1	28361	3	Y	1205	1186	0	8	1	59
								4	4	1326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30752	X	23041	-0-		-7711	-0-		3	1	22119	3	Y	820	834	0	9	1	12
									17	4	902	9							
01	26536	X	22759	-0-		-3777	-0-		6	1	21714	3	Y	922	896	0	23	1	15
									25	4	1014	9							
02	22736	X	21587	-0-		-1149	-0-		20540	3	10	4	Y	943	931	0	6	1	21
									1037	9									
03	24211	X	23271	-0-		-940	-0-		15	1	21917	3	Y	1210	1206	0	7	1	18
									8	4	1331	9							
04	25073	X	25073	-0-		-0-	-0-		56	1	22565	3	Y	2222	2140	0	5	1	95
									8	4	2444	9							
05	23901	X	23468	-0-		-433	-0-		23	1	21623	3	Y	1653	1658	0	8	1	82
									4	4	1818	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9150	X	5474	-0-		-3676	-0-		120	1	4740	3	Y	556	552	1			4
									2	4	612	9							
*07	8883	X	8883	-0-		-0-	-0-		17	1	8338	3	Y	455	456	1			3
									27	4	501	9							
*08	9967	X	9967	-0-		-0-	-0-		8	1	9093	3	Y	766	762	1			7
									23	4	843	9							
*09	12262	X	12262	-0-		-0-	-0-		12	1	11316	3	Y	849	849	1			7
									934	9									
*10	8618	X	5912	-0-		-2706	-0-		7	1	5260	3	Y	575	573	1			9
									12	4	633	9							
*11	15622	X	15622	-0-		-0-	-0-		17	1	14400	3	Y	1094	1091	1			12
									2	4	1203	9							
12	12679	X	12594	-0-		-85	-0-		23	1	11539	3	Y	937	935	1			14
									1	4	1031	9							
*01	14123	X	14123	-0-		-0-	-0-		23	1	13071	3	Y	933	934	1			13
									3	4	1026	9							
*02	13580	X	13358	-0-		-222	-0-		16	1	12204	3	Y	1025	1027	1			11
									10	4	1128	9							
03	15035	X	13506	-0-		-1529	-0-		19	1	12311	3	Y	1068	1065	1	1	8	13
									1	4	1175	9							
04	14550	X	13650	-0-		-900	-0-		24	1	12476	3	Y	1044	1040	1			17
									2	4	1148	9							
05	23250	X	9496	-0-		-13754	-0-		11	1	8636	3	Y	772	779	1			10
									849	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22597	X	22597	-0-		-0-	-0-		30	1	20244	3	Y	1969	1925	0	11	1	161
									157	4	2166	9							
01	21607	X	17910	-0-		-3697	-0-		41	1	16380	3	Y	1306	1281	0	19	1	167
									52	4	1437	9							
02	20726	X	20726	-0-		-0-	-0-		39	1	18946	3	Y	1533	1458	0	6	1	236
									55	4	1686	9							
03	22599	X	18934	-0-		-3665	-0-		17	1	17331	3	Y	1415	1439	0	6	1	206
									29	4	1557	9							
04	21950	X	21950	-0-		-0-	-0-		11	1	20114	3	Y	1624	1519	0	5	1	306
									39	4	1786	9							
05	22940	X	20420	-0-		-2520	-0-		11	1	19005	3	Y	1228	1277	0	7	1	250
									53	4	1351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	23	1	15915	3	Y	1694	1747	0	9	1	139
							118	4	1863	9							
01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	34	1	15534	3	Y	1871	1749	0	19	1	242
							43	4	2058	9							
02	16100	X	14902	-0-	-1198	-0-	28	1	12960	3	Y	1704	1676	0	4	1	266
							40	4	1874	9							
03	17918	X	16838	-0-	-1080	-0-	13	1	14954	3	Y	1680	1694	0	5	1	247
							23	4	1848	9							
04	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	8	1	15322	3	Y	2088	1934	0	4	1	397
							29	4	2297	9							
05	17918	X	16466	-0-	-1452	-0-	8	1	15043	3	Y	1250	1386	0	6	1	255
							40	4	1375	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18972	X	11768	-0-	-7204	-0-	18	1	10923	3	Y	666	727	0	6	1	53
							94	4	733	9							
01	15624	X	11811	-0-	-3813	-0-	29	1	10990	3	Y	687	642	0	11	1	87
							36	4	756	9							
02	14252	X	12049	-0-	-2203	-0-	26	1	10946	3	Y	945	882	0	3	1	147
							37	4	1040	9							
03	15779	X	14449	-0-	-1330	-0-	13	1	13461	3	Y	866	883	0	4	1	126
							22	4	953	9							
04	15270	X	14668	-0-	-602	-0-	7	1	13722	3	Y	828	796	0	3	1	155
							28	4	911	9							
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	8	1	14133	3	Y	1602	1422	0	5	1	330
							38	4	1762	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	21816	-0-	-7758	-0-	60	1	17987	3	Y	3355	3353	0	12	1	31
							78	4	3691	9							
01	29295	X	26108	-0-	-3187	-0-	46	1	21098	3	Y	4399	4337	0	36	1	57
							125	4	4839	9							
02	24080	X	22058	-0-	-2022	-0-	32	1	17883	3	Y	3700	3708	0	8	1	41
							73	4	4070	9							
03	26660	X	24705	-0-	-1955	-0-	39	1	20439	3	Y	3809	3824	0	8	1	18
							37	4	4190	9							
04	25830	X	25572	-0-	-258	-0-	27	1	21379	3	Y	3694	3653	0	5	1	54
							103	4	4063	9							
05	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	35	1	22061	3	Y	3850	3865	0	9	1	30
							29	4	4235	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	14785	-0-	-9829	-0-	42	1	12534	3	Y	1948	1958	0	7	1	18
							66	4	2143	9							
01	24614	X	19684	-0-	-4930	-0-	36	1	16414	3	Y	2842	2799	0	24	1	37
							108	4	3126	9							
02	23660	X	17203	-0-	-6457	-0-	25	1	13891	3	Y	2931	2931	0	5	1	32
							63	4	3224	9							
03	26195	X	19559	-0-	-6636	-0-	30	1	16020	3	Y	3161	3172	0	6	1	15
							32	4	3477	9							
04	25350	X	19016	-0-	-6334	-0-	20	1	15681	3	Y	2935	2903	0	4	1	43
							86	4	3229	9							
05	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	27	1	16893	3	Y	3234	3245	0	7	1	25
							25	4	3557	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31124	X	12584	-0-		-18540	-0-		39	1	11432	3	Y	940	955	0	6	1	9
									79	4	1034	9							
01	31124	X	3506	-0-		-27618	-0-		7	1	3305	3	Y	114	118	0	4	1	1
									69	4	125	9							
02	29540	X	533	-0-		-29007	-0-		1	1	359	3	Y	142	141	0			2
									17	4	156	9							
03	32705	X	2477	-0-		-30228	-0-		3	1	1794	3	Y	591	589	0	1	1	3
									30	4	650	9							
04	31650	X	9400	-0-		-22250	-0-		7	1	6003	3	Y	3038	2994	0	2	1	45
									48	4	3342	9							
05	12586	X	9550	-0-		-3036	-0-		14	1	8886	3	Y	573	610	0	4	1	4
									20	4	630	9							

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
12	12958	X	2438	-0-		-10520	-0-		2279	3	21	4	Y	125	130	0	6	1	-0-
									138	9									
01	12256	X	12256	-0-		-0-	-0-		11	1	11381	3	Y	700	688	0			12
									94	4	770	9							
02	11004	X	9509	-0-		-1495	-0-		2	1	8612	3	Y	796	782	0	9	1	15
									19	4	876	9			2	8			
03	20841	X	20841	-0-		-0-	-0-		22	1	18539	3	Y	2032	2016	0	3	1	17
									45	4	2235	9			11	8			
04	17456	X	17456	-0-		-0-	-0-		124	1	14771	3	Y	2312	2268	0	1	1	51
									18	4	2543	9			9	8			
05	13304	X	13304	-0-		-0-	-0-		105	1	11004	3	Y	1961	1974	0	10	8	28
									38	4	2157	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
12	19375	X	5398	-0-		-13977	-0-		3629	3	39	4	Y	1573	1700	0	88	1	-0-
									1730	9									
01	23250	X	11339	-0-		-11911	-0-		16	1	8456	3	Y	2478	2437	0			41
									141	4	2726	9							
02	17948	X	17362	-0-		-586	-0-		7	1	14354	3	Y	2683	2647	0	16	1	52
									50	4	2951	9			9	8			
03	19871	X	14222	-0-		-5649	-0-		11	1	11239	3	Y	2683	2702	0	2	1	23
									21	4	2951	9			8	8			
04	19230	X	18239	-0-		-991	-0-		93	1	14583	3	Y	3231	3170	0	1	1	71
									9	4	3554	9			12	8			
05	19220	X	11934	-0-		-7286	-0-		50	1	9925	3	Y	1767	1805	0	8	8	25
									15	4	1944	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
12	17081	X	5650	-0-		-11431	-0-		4484	3	33	4	Y	1030	1175	0	60	1	-0-
									1133	9									
01	27389	X	27389	-0-		-0-	-0-		30	1	23413	3	Y	3352	3296	0			56
									259	4	3687	9							
02	29708	X	13694	-0-		-16014	-0-		6	1	10986	3	Y	2415	2406	0	12	1	47
									45	4	2657	9			6	8			
03	32891	X	11977	-0-		-20914	-0-		11	1	9068	3	Y	2616	2632	0	2	1	23
									20	4	2878	9			6	8			
04	31830	X	12315	-0-		-19515	-0-		81	1	9378	3	Y	2589	2546	0	1	1	57
									8	4	2848	9			8	8			
05	27404	X	9708	-0-		-17696	-0-		45	1	7959	3	Y	1536	1565	0	6	8	22
									14	4	1690	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	3719	-0-		-8836	-0-	3669	3	24	4	Y	24	27	0	1	1	-0-
								26	9									
01	14570	X	4789	-0-		-9781	-0-	11	1	3815	3	Y	786	773	0			13
								98	4	865	9							
02	13160	X	6913	-0-		-6247	-0-	5	1	5366	3	Y	1368	1337	0	6	1	26
								37	4	1505	9			12	8			
03	14570	X	3755	-0-		-10815	-0-	8	1	2241	3	Y	1356	1362	0	8	8	12
								14	4	1492	9							
04	11970	X	3126	-0-		-8844	-0-	59	1	1104	3	Y	1779	1739	0	13	8	39
								6	4	1957	9							
05	7657	X	3384	-0-		-4273	-0-	33	1	2249	3	Y	993	1009	0	9	8	14
								10	4	1092	9							

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
12	12152	X	11315	-0-		-837	-0-	8335	3	66	4	Y	2649	2738	0	142	1	-0-
								2914	9					5	8			
01	24257	X	24257	-0-		-0-	-0-	19	1	18661	3	Y	4919	4826	0	12	1	81
								166	4	5411	9							
02	28812	X	4208	-0-		-24604	-0-	5	1	2872	3	Y	1178	1213	0	2	1	23
								35	4	1296	9			21	8			
03	31899	X	15358	-0-		-16541	-0-	19	1	12173	3	Y	2846	2815	0	2	1	25
								35	4	3131	9			27	8			
04	30870	X	14316	-0-		-16554	-0-	116	1	11191	3	Y	2725	2664	0	1	1	60
								11	4	2998	9			25	8			
05	24242	X	4122	-0-		-20120	-0-	24	1	3490	3	Y	546	592	0	6	8	8
								7	4	601	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
12	28024	X	22455	-0-		-5569	-0-	63	1	18858	3	Y	3091	3073	0	11	1	29
								134	4	3400	9							
01	28846	X	28846	-0-		-0-	-0-	55	1	24944	3	Y	3374	3323	0	37	1	43
								136	4	3711	9							
02	26915	X	26915	-0-		-0-	-0-	43	1	23364	3	Y	3113	3113	0	9	1	34
								84	4	3424	9							
03	29939	X	29939	-0-		-0-	-0-	50	1	26527	3	Y	3017	3025	0	12	1	14
								43	4	3319	9							
04	28350	X	27692	-0-		-658	-0-	31	1	24542	3	Y	2736	2703	0	8	1	39
								109	4	3010	9							
05	29791	X	25393	-0-		-4398	-0-	36	1	22252	3	Y	2798	2806	0	9	1	22
								27	4	3078	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
12	12307	X	-0-	-0-		-12307	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-		-1147	-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.		34	-0-		34	34	34	3			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	10803	3	348	4	N	2962	2716	1	355
							3258	9							
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	7265	3	244	4	N	2175	1946	1	584
							2393	9							
02	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	10039	3	265	4	N	2451	2873	1	162
							2696	9							
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	7042	3	318	4	N	2350	2110	1	402
							2585	9							
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	6448	3	586	4	N	1751	2066	1	87
							1926	9							
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	2990	3	16	4	N	544	391	1	240
							598	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	4294	-0-	1294	1294	137	1	3494	3	Y	602	598	1	4
							1	4	662	9					
*07	3100	N	7638	-0-	4538	5832	18	1	6332	3	Y	1153	1150	1	7
							20	4	1268	9					
*08	13702	X	7870	-0-	-5832	-0-	9	1	7021	3	Y	747	747	1	7
							18	4	822	9					
*09	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	12	1	7609	3	Y	855	855	1	7
							1	4	941	9					
*10	7440	X	3082	-0-	-4358	-0-	8	1	2822	3	Y	218	222	1	3
							12	4	240	9					
*11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	17	1	9083	3	Y	809	803	1	9
							1	4	890	9					
12	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	25	1	7969	3	Y	726	724	1	11
							1	4	799	9					
*01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	24	1	8497	3	Y	725	726	1	10
							2	4	798	9					
*02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	17	1	8268	3	Y	760	762	1	8
							7	4	836	9					
03	9610	X	7385	-0-	-2225	-0-	18	1	6637	3	Y	664	664	1	8
							730	9							
04	9300	X	7662	-0-	-1638	-0-	22	1	6834	3	Y	732	728	1	12
							1	4	805	9					
05	15376	X	6861	-0-	-8515	-0-	15	1	6070	3	Y	705	707	1	10
							776	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*06	5490	X	1200	-0-		-4290		-0-		164	1	995	3	Y	37	37	1			-0-
										41	9									
*07	2585	X	2585	-0-		-0-		-0-		18	1	2328	3	Y	211	210	1			1
										7	4	232	9							
*08	1762	X	1762	-0-		-0-		-0-		7	1	1512	3	Y	216	215	1			2
										5	4	238	9							
*09	2815	X	2815	-0-		-0-		-0-		9	1	2585	3	Y	201	201	1			2
										221	9									
*10	2511	X	158	-0-		-2353		-0-		6	1	73	3	Y	64	65	1			1
										9	4	70	9							
*11	12752	X	12752	-0-		-0-		-0-		16	1	12086	3	Y	589	584	1			6
										2	4	648	9							
12	5486	X	5486	-0-		-0-		-0-		11	1	5299	3	Y	159	163	1			2
										1	4	175	9							
*01	2914	X	1325	-0-		-1589		-0-		15	1	1240	3	Y	62	63	1			1
										2	4	68	9							
*02	19977	X	19977	-0-		-0-		-0-		32	1	19303	3	Y	565	560	1			6
										20	4	622	9							
03	18828	X	18828	-0-		-0-		-0-		30	1	18203	3	Y	537	537	1			6
										4	4	591	9							
04	30082	X	30082	-0-		-0-		-0-		49	1	28308	3	Y	1563	1543	1			26
										6	4	1719	9							
05	37479	X	29162	-0-		-8317		-0-		39	1	26835	3	Y	2076	2074	1			28
										4	4	2284	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. 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	341	N	67	-0-		-274		-0-		17	1	5	3	Y	41	40	1			1
										45	9									
01	124	N	76	-0-		-48		-0-		17	1	6	3	Y	48	48	1			1
										53	9									
02	308	X	85	-0-		-223		-0-		11	1	8	3	Y	59	59	1			1
										1	4	65	9							
03	124	X	91	-0-		-33		-0-		14	1	8	3	Y	63	63	1			1
										69	9									
04	2295	X	2295	-0-		-0-		-0-		19	1	1839	3	Y	397	391	1			7
										437	9									
05	5124	X	5124	-0-		-0-		-0-		15	1	4322	3	Y	715	712	1			10
										787	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. 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	8959	X	7208	-0-		-1751		-0-		27	1	5835	3	Y	1220	1219	1			18
										4	4	1342	9							
01	8959	X	12	-0-		-8947		-0-		1	1	1	3	Y	8	26	1			-0-
										1	4	9	9							
02	8092	X	445	-0-		-7647		-0-		4	1	47	3	Y	357	353	1			4
										1	4	393	9							
03	13783	X	13783	-0-		-0-		-0-		21	1	11935	3	Y	1658	1641	1	1	8	20
										3	4	1824	9							
04	7522	X	7522	-0-		-0-		-0-		13	1	6252	3	Y	1139	1140	1			19
										4	4	1253	9							
05	11651	X	11651	-0-		-0-		-0-		23	1	9776	3	Y	1678	1674	1			23
										6	4	1846	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	6628	-0-		-11941	-0-	17	1	5023	3	Y	1368	1376	0	2	1	13
								83	4	1505	9							
01	23163	X	23163	-0-		-0-	-0-	43	1	19728	3	Y	2975	2926	0	24	1	38
								119	4	3273	9							
02	26470	X	26470	-0-		-0-	-0-	42	1	22888	3	Y	3141	3137	0	8	1	34
								85	4	3455	9							
03	32486	X	32486	-0-		-0-	-0-	54	1	28317	3	Y	3700	3706	0	10	1	18
								45	4	4070	9							
04	22800	X	21966	-0-		-834	-0-	24	1	19002	3	Y	2582	2557	0	5	1	38
								100	4	2840	9							
05	26846	X	22467	-0-		-4379	-0-	30	1	19043	3	Y	3062	3070	0	6	1	24
								26	4	3368	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	6654	-0-		-3545	-0-	211	1	5564	3	Y	791	815	0	3	1	16
								9	4	870	9							
01	8463	X	6654	-0-		-1809	-0-	150	1	5692	3	Y	730	703	0	7	1	36
								9	4	803	9							
02	7644	X	6148	-0-		-1496	-0-	47	1	5247	3	Y	768	748	0	2	1	54
								9	4	845	9							
03	6882	X	5430	-0-		-1452	-0-	22	1	4743	3	Y	594	612	0	2	1	34
								12	4	653	9							
04	6660	X	5964	-0-		-696	-0-	7	1	5052	3	Y	806	776	0	1	1	63
								18	4	887	9							
05	6789	X	4885	-0-		-1904	-0-	37	1	4102	3	Y	673	702	0	2	1	32
								6	4	740	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42036	X	37454	-0-		-4582	-0-	366	1	34264	3	Y	2551	2602	0	21	1	49
								18	4	2806	9							
01	36022	X	23566	-0-		-12456	-0-	200	1	21461	3	Y	1722	1655	0	33	1	83
								11	4	1894	9							
02	32816	X	24444	-0-		-8372	-0-	62	1	22404	3	Y	1787	1739	0	9	1	122
								12	4	1966	9							
03	37448	X	26844	-0-		-10604	-0-	45	1	24792	3	Y	1812	1822	0	11	1	101
								14	4	1993	9							
04	36240	X	32271	-0-		-3969	-0-	19	1	29879	3	Y	2142	2070	0	9	1	164
								17	4	2356	9							
05	37448	X	31419	-0-		-6029	-0-	96	1	29150	3	Y	1962	2022	0	13	1	91
								15	4	2158	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25718	X	25718	-0-		-0-	-0-	143	1	23062	3	Y	2243	2375	0	10	1	316
								46	4	2467	9							
01	19561	X	11776	-0-		-7785	-0-	459	1	10195	3	Y	1000	438	0	12	1	866
								22	4	1100	9							
02	25480	X	1096	-0-		-24384	-0-	109	1	885	3	Y	81	515	0			432
								13	4	89	9							
03	28210	X	21848	-0-		-6362	-0-	444	1	19253	3	Y	1891	1796	0	7	1	520
								71	4	2080	9							
04	24900	X	13067	-0-		-11833	-0-	688	1	11129	3	Y	1090	917	0	3	1	690
								51	4	1199	9							
05	25730	X	11298	-0-		-14432	-0-	893	1	9006	3	Y	1211	1238	0	3	1	660
								67	4	1332	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	8670	-0-		-3079	-0-	109	1	7607	3	Y	810	819	0	4	1	114
								63	4	891	9							
01	11749	X	1123	-0-		-10626	-0-	655	1	38	3	Y	356	151	0			319
								38	4	392	9							
02	9212	X	6737	-0-		-2475	-0-	1060	1	5429	3	Y	205	201	0	1	1	322
								22	4	226	9							
03	8680	X	530	-0-		-8150	-0-	235	1	127	3	Y	131	416	0			37
								24	4	144	9							
04	8400	X	395	-0-		-8005	-0-	319	1	9	4	Y	61	58	0			40
								67	9									
05	8680	X	298	-0-		-8382	-0-	208	1	9	4	Y	74	73	0			41
								81	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	16705	-0-		-3724	-0-	1	1	15264	3	Y	1291	1293	0	8	1	167
								20	4	1420	9							
01	20429	X	16250	-0-		-4179	-0-	1	1	14967	3	Y	1149	1073	0	19	1	224
								18	4	1264	9							
02	18452	X	15099	-0-		-3353	-0-	13940	3	18	4	Y	1037	1037	0	5	1	219
								1141	9									
03	19468	X	14581	-0-		-4887	-0-	13471	3	18	4	Y	993	1110	0	6	1	96
								1092	9									
04	18840	X	14217	-0-		-4623	-0-	13131	3	30	4	Y	960	897	0	4	1	155
								1056	9									
05	16709	X	14748	-0-		-1961	-0-	13609	3	20	4	Y	1017	1014	0	6	1	152
								1119	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	17215	-0-		-2005	-0-	1	1	16369	3	Y	752	767	0	10	1	92
								18	4	827	9							
01	19220	X	16655	-0-		-2565	-0-	1	1	15739	3	Y	816	731	0	25	1	152
								17	4	898	9							
02	17304	X	14272	-0-		-3032	-0-	13358	3	17	4	Y	815	790	0	3	1	174
								897	9									
03	18662	X	16199	-0-		-2463	-0-	15587	3	15	4	Y	543	661	0	4	1	52
								597	9									
04	18060	X	15744	-0-		-2316	-0-	15348	3	23	4	Y	339	336	0	3	1	52
								373	9									
05	17205	X	16289	-0-		-916	-0-	15648	3	17	4	Y	567	530	0	5	1	84
								624	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	11121	-0-		-5929	-0-	1	1	10445	3	Y	598	720	0	6	1	75
								17	4	658	9							
01	14973	X	11632	-0-		-3341	-0-	1	1	10455	3	Y	1049	903	0	15	1	206
								22	4	1154	9							
02	11340	X	10551	-0-		-789	-0-	9363	3	21	4	Y	1061	1035	0	3	1	229
								1167	9									
03	13933	X	13933	-0-		-0-	-0-	11579	3	32	4	Y	2111	2126	0	4	1	210
								2322	9									
04	14109	X	14109	-0-		-0-	-0-	11422	3	46	4	Y	2401	2211	0	3	1	397
								2641	9									
*05	13965	X	13965	-0-		-0-	-0-	11635	3	30	4	Y	2091	2166	0	5	1	317
								2300	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	5	-0-	-801	-0-	5	4			Y	-0-	14	0			-0-
01	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	230	3	3	4	Y	43	36	0			7
							47	9									
03	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	4			Y	-0-	7	0			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	4			Y	-0-					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	3533	-0-	-7410	-0-	23	1	2929	3	Y	421	468	0	2	1	35
							118	4	463	9							
01	10943	X	5003	-0-	-5940	-0-	38	1	4297	3	Y	564	521	0	4	1	74
							48	4	620	9							
02	9436	X	5920	-0-	-3516	-0-	42	1	5289	3	Y	481	479	0	1	1	75
							60	4	529	9							
03	7440	X	3	-0-	-7437	-0-	1	1	2	4	Y	-0-	75	0			-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29233	X	24937	-0-	-4296	-0-	22452	3	75	4	Y	2191	2040	1			365
							2410	9									
01	29233	X	21715	-0-	-7518	-0-	20210	3	61	4	Y	1313	1536	1			142
							1444	9									
02	26600	X	19572	-0-	-7028	-0-	17507	3	60	4	Y	1823	1886	1			79
							2005	9									
03	24924	X	21385	-0-	-3539	-0-	19222	3	65	4	Y	1907	1695	1			291
							2098	9									
04	24120	X	21712	-0-	-2408	-0-	19855	3	80	4	Y	1615	1784	1			122
							1777	9									
05	24924	X	22416	-0-	-2508	-0-	20296	3	182	4	Y	1762	1592	1			292
							1938	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	20	1	4129	3	Y	1177	1162	0	14	1	27
							4	4	1295	9							
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	19	1	3998	3	Y	1229	1203	0	15	1	38
							12	4	1352	9							
02	5432	X	5395	-0-	-37	-0-	15	1	4011	3	Y	1243	1237	0	10	1	34
							2	4	1367	9							
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	9	1	4837	3	Y	1452	1445	0	8	1	33
							22	4	1597	9							
04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	15	1	4815	3	Y	1305	1297	0	7	1	34
							3	4	1436	9							
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	20	1	5263	3	Y	1145	1137	0	8	1	34
							15	4	1260	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
12	12462	X	9011	-0-		-3451	-0-		237	1	7668	3	Y	999	1028	0	3	1	20
									7	4	1099	9							
01	10230	X	9184	-0-		-1046	-0-		179	1	7836	3	Y	1056	1014	0	9	1	53
									7	4	1162	9							
02	9240	X	7742	-0-		-1498	-0-		64	1	6638	3	Y	939	924	0	2	1	66
									7	4	1033	9							
03	10230	X	9216	-0-		-1014	-0-		32	1	7113	3	Y	1874	1830	0	2	1	108
									10	4	2061	9							
04	9420	X	6641	-0-		-2779	-0-		8	1	5608	3	Y	925	959	0	1	1	73
									7	4	1018	9							
05	9176	X	6965	-0-		-2211	-0-		44	1	5986	3	Y	844	874	0	3	1	40
									7	4	928	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
12	28737	X	26849	-0-		-1888	-0-		307	1	24806	3	Y	1569	1610	0	9	1	31
									10	4	1726	9							
01	28737	X	28431	-0-		-306	-0-		265	1	26390	3	Y	1605	1532	0	25	1	79
									10	4	1766	9							
02	27386	X	27386	-0-		-0-	-0-		88	1	25476	3	Y	1647	1606	0	6	1	114
									10	4	1812	9							
03	29775	X	29775	-0-		-0-	-0-		44	1	28016	3	Y	1550	1569	0	8	1	87
									10	4	1705	9							
04	30319	X	30319	-0-		-0-	-0-		16	1	28464	3	Y	1661	1615	0	5	1	128
									12	4	1827	9							
05	30318	X	28500	-0-		-1818	-0-		76	1	26953	3	Y	1329	1380	0	17	1	60
									9	4	1462	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
12	17701	X	16817	-0-		-884	-0-		294	1	14251	3	Y	2053	2107	0	6	1	41
									14	4	2258	9							
01	17701	X	16676	-0-		-1025	-0-		222	1	14264	3	Y	1979	1905	0	16	1	99
									13	4	2177	9							
02	15988	X	14557	-0-		-1431	-0-		60	1	12445	3	Y	1854	1819	0	4	1	130
									13	4	2039	9							
03	16802	X	13865	-0-		-2937	-0-		28	1	12130	3	Y	1542	1580	0	4	1	88
									11	4	1696	9							
04	16376	X	16376	-0-		-0-	-0-		12	1	14234	3	Y	1924	1858	0	3	1	151
									14	4	2116	9							
05	19658	X	19658	-0-		-0-	-0-		76	1	17333	3	Y	2031	2080	0	7	1	95
									15	4	2234	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
12	33201	X	11473	-0-		-21728	-0-		265	1	10512	3	Y	628	642	0	7	1	12
									5	4	691	9							
01	22878	X	10470	-0-		-12408	-0-		195	1	9640	3	Y	574	543	0	16	1	27
									4	4	631	9							
02	20664	X	9882	-0-		-10782	-0-		58	1	9213	3	Y	552	538	0	4	1	37
									4	4	607	9							
03	12648	X	10358	-0-		-2290	-0-		29	1	9798	3	Y	479	485	0	5	1	26
									4	4	527	9							
04	12240	X	8051	-0-		-4189	-0-		7	1	7443	3	Y	543	525	0	3	1	41
									4	4	597	9							
05	11470	X	10873	-0-		-597	-0-		48	1	9501	3	Y	1198	1179	0	4	1	56
									6	4	1318	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
12	18910	X	15125	-0-		-3785	-0-		14128	3	27	4	Y	882	804	1			147
									970	9									
01	18910	X	14321	-0-		-4589	-0-		12778	3	44	4	Y	1363	1362	1			148
									1499	9									
02	16772	X	12973	-0-		-3799	-0-		11938	3	39	4	Y	905	1014	1			39
									996	9									
03	15128	X	13203	-0-		-1925	-0-		12294	3	38	4	Y	792	710	1			121
									871	9									
04	14859	X	14859	-0-		-0-	-0-		13956	3	45	4	Y	780	842	1			59
									858	9									
05	15128	X	11309	-0-		-3819	-0-		11036	3	39	4	Y	213	237	1			35
									234	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
12	37331	X	37331	-0-		-0-	-0-		359	1	34622	3	Y	2116	2098	1			228
									22	4	2328	9							
01	36084	X	25280	-0-		-10804	-0-		209	1	23491	3	Y	1387	1438	1	10	8	167
									54	4	1526	9							
02	32648	X	16685	-0-		-15963	-0-		196	1	15635	3	Y	720	730	1			157
									62	4	792	9							
03	37324	X	31601	-0-		-5723	-0-		368	1	29531	3	Y	1541	1584	1			114
									7	4	1695	9							
04	36120	X	30911	-0-		-5209	-0-		393	1	28835	3	Y	1525	1499	1	8	8	132
									5	4	1678	9							
05	37324	X	33661	-0-		-3663	-0-		413	1	31286	3	Y	1783	1726	1	2	8	187
									1	4	1961	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
12	15996	X	6292	-0-		-9704	-0-		4571	3	24	4	Y	1543	1479	0	15	1	49
									1697	9									
01	15996	X	9517	-0-		-6479	-0-		6916	3	151	4	Y	2227	2181	0	25	1	70
									2450	9									
02	13972	X	9556	-0-		-4416	-0-		7081	3	4	4	Y	2246	2212	0	20	1	84
									2471	9									
03	9063	X	9063	-0-		-0-	-0-		6582	3	26	4	Y	2232	2253	0	11	1	52
									2455	9									
04	13146	X	13146	-0-		-0-	-0-		9853	3	7	4	Y	2987	2953	0	14	1	72
									3286	9									
05	14405	X	14405	-0-		-0-	-0-		10969	3	7	4	Y	3117	3086	0	16	1	87
									3429	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
12	12079	X	12079	-0-		-0-	-0-		10252	3	59	4	Y	1607	1517	0	40	1	50
									1768	9									
01	16061	X	16061	-0-		-0-	-0-		13063	3	235	4	Y	2512	2428	0	56	1	78
									2763	9									
02	13595	X	13595	-0-		-0-	-0-		11234	3	5	4	Y	2142	2101	0	40	1	79
									2356	9									
03	12090	X	8890	-0-		-3200	-0-		6854	3	25	4	Y	1828	1851	0	13	1	43
									2011	9									
04	15510	X	12060	-0-		-3450	-0-		9178	3	7	4	Y	2614	2579	0	15	1	63
									2875	9									
05	16027	X	12169	-0-		-3858	-0-		9389	3	7	4	Y	2521	2497	0	16	1	71
									2773	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	5828	3	29	4	Y	2280	2186	0	21	1	73
							2508	9									
01	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	8791	3	174	4	Y	2900	2848	0	34	1	91
							3190	9									
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	8863	3	5	4	Y	2842	2798	0	29	1	106
							3126	9									
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	7727	3	28	4	Y	2369	2406	0	13	1	56
							2606	9									
04	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	11292	3	7	4	Y	3360	3319	0	16	1	81
							3696	9									
05	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	11620	3	7	4	Y	3408	3376	0	17	1	96
							3749	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	3014	-0-	-6565	-0-	2511	3	17	4	Y	442	420	0	8	1	14
							486	9									
01	6386	X	3429	-0-	-2957	-0-	2626	3	89	4	Y	649	633	0	10	1	20
							714	9									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2471	3	3	4	Y	625	616	0	6	1	23
							688	9									
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	2505	3	19	4	Y	658	663	0	3	1	15
							724	9									
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3026	3	5	4	Y	718	712	0	4	1	17
							790	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3244	3	5	4	Y	718	711	0	4	1	20
							790	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25606	X	7453	-0-	-18153	-0-	174	1	4375	3	Y	2492	2721	0	2	1	158
							163	4	2741	9							
01	21452	X	18882	-0-	-2570	-0-	132	1	15900	3	Y	2490	2443	0	16	1	189
							111	4	2739	9							
02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	140	1	20122	3	Y	2207	2225	0	6	1	165
							7	4	2428	9							
03	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	126	1	22295	3	Y	2558	2503	0	6	1	214
							83	4	2814	9							
04	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	100	1	19750	3	Y	2310	2384	0	4	1	136
							110	4	2541	9							
05	25141	X	18512	-0-	-6629	-0-	67	1	16535	3	Y	1652	1705	0	5	1	78
							93	4	1817	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	188	3	104	4	Y	931	943	0			59
							1024	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	3	78	4	Y	613	625	0			47
							674	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	100	3	19	4	Y	842	824	0			65
							926	9									
03	1302	N	389	-0-	-913	-0-	39	3	55	4	Y	268	310	0			23
							295	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	3	59	4	Y	621	607	0			37
							683	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	140	3	58	4	Y	1022	1010	0			49
							1124	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	4482	-0-	-9282	-0-	103	1	2595	3	Y	1518	1638	0	1	1	96
							114	4	1670	9							
01	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	88	1	10595	3	Y	1550	1517	0	12	1	117
							100	4	1705	9							
02	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	74	1	10561	3	Y	1195	1220	0	2	1	90
							6	4	1315	9							
03	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	72	1	12828	3	Y	1572	1527	0	3	1	132
							71	4	1729	9							
04	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	62	1	12318	3	Y	1642	1675	0	2	1	97
							98	4	1806	9							
*05	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	49	1	12049	3	Y	1513	1535	0	3	1	72
							89	4	1664	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	3315	-0-	-8496	-0-	107	1	2497	3	Y	537	536	0	1	1	34
							120	4	591	9							
01	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	121	1	14383	3	Y	953	899	0	18	1	70
							96	4	1048	9							
02	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	93	1	13297	3	Y	871	873	0	4	1	64
							5	4	958	9							
03	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	79	1	13910	3	Y	1356	1303	0	4	1	113
							61	4	1492	9							
04	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	88	1	17470	3	Y	1653	1666	0	3	1	97
							92	4	1818	9							
*05	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	56	1	13837	3	Y	1502	1524	0	4	1	71
							74	4	1652	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211	X	3985	-0-	-20226	-0-	97	1	2402	3	Y	1202	1304	0	1	1	76
							164	4	1322	9							
01	24211	X	15782	-0-	-8429	-0-	124	1	14706	3	Y	744	749	0	18	1	53
							134	4	818	9							
02	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	112	1	15973	3	Y	341	367	0	5	1	22
							9	4	375	9							
03	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	150	1	26138	3	Y	255	252	0	9	1	16
							56	4	281	9							
04	15270	X	11083	-0-	-4187	-0-	56	1	10915	3	Y	69	79	0	3	1	3
							36	4	76	9							
05	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	157	1	38054	3	Y	201	182	0	15	1	7
							95	4	221	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	401	-0-	-6977	-0-	60	3	15	4	Y	296	282	0			19
							326	9									
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	41	3	343	9	Y	312	307	0			24
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	26660	X	22208	-0-		-4452	-0-		58	1	17675	3	Y	4059	4047	0	3	1	20
									10	4	4465	9			6	8			
01	26660	X	4835	-0-		-21825	-0-		3	1	4071	3	Y	614	628	0	4	1	2
									86	4	675	9							
02	33196	X	33196	-0-		-0-	-0-		10	1	28387	3	Y	4341	4291	0	28	1	13
									24	4	4775	9			11	8			
03	25691	X	25691	-0-		-0-	-0-		7	1	21991	3	Y	3317	3312	0	3	1	7
									44	4	3649	9			8	8			
04	29595	X	29595	-0-		-0-	-0-		8	1	25420	3	Y	3774	3759	0	2	1	9
									16	4	4151	9			11	8			
05	28499	X	28499	-0-		-0-	-0-		8	1	24156	3	Y	3938	3912	0	17	8	18
									3	4	4332	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
12	7874	X	4830	-0-		-3044	-0-		4029	3	24	4	Y	706	674	0	16	1	16
									777	9									
01	7874	X	5940	-0-		-1934	-0-		4856	3	32	4	Y	956	924	0	20	1	28
									1052	9									
02	6608	X	5844	-0-		-764	-0-		4727	3	79	4	Y	944	919	0	17	1	36
									1038	9									
03	7060	X	7060	-0-		-0-	-0-		5830	3	131	4	Y	999	992	0	12	1	31
									1099	9									
04	7540	X	7540	-0-		-0-	-0-		6331	3	117	4	Y	993	984	0	9	1	31
									1092	9									
05	7475	X	7475	-0-		-0-	-0-		6324	3	4	4	Y	1043	1028	0	10	1	36
									1147	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
12	9579	X	8078	-0-		-1501	-0-		6952	3	28	4	Y	998	1005	0	24	1	23
									1098	9									
01	9517	X	7482	-0-		-2035	-0-		6416	3	28	4	Y	944	914	0	25	1	28
									1038	9									
02	8596	X	7740	-0-		-856	-0-		6562	3	86	4	Y	993	962	0	21	1	38
									1092	9									
03	9517	X	8945	-0-		-572	-0-		7626	3	138	4	Y	1074	1064	0	14	1	34
									1181	9									
04	8490	X	8337	-0-		-153	-0-		7173	3	111	4	Y	957	951	0	10	1	30
									1053	9									
05	8556	X	8289	-0-		-267	-0-		7183	3	5	4	Y	1001	985	0	11	1	35
									1101	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
12	7192	X	7033	-0-		-159	-0-		6314	3	28	4	Y	628	626	0	23	1	14
									691	9									
01	7192	X	6699	-0-		-493	-0-		6021	3	29	4	Y	590	563	0	24	1	17
									649	9									
02	6776	X	6310	-0-		-466	-0-		5853	3	41	4	Y	378	361	0	20	1	14
									416	9									
03	7502	X	7295	-0-		-207	-0-		6595	3	85	4	Y	559	543	0	13	1	17
									615	9									
04	7140	X	7038	-0-		-102	-0-		6432	3	70	4	Y	487	480	0	9	1	15
									536	9									
05	7037	X	6645	-0-		-392	-0-		6215	3	4	4	Y	387	380	0	9	1	13
									426	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	4221	-0-	-3064	-0-	3386	3	64	4	Y	701	673	0	12	1	16
							771	9									
01	7688	X	5513	-0-	-2175	-0-	4396	3	31	4	Y	987	956	0	18	1	29
							1086	9									
02	7560	X	6017	-0-	-1543	-0-	4751	3	88	4	Y	1071	1043	0	16	1	41
							1178	9									
03	8370	X	6938	-0-	-1432	-0-	5384	3	158	4	Y	1269	1259	0	11	1	40
							1396	9									
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	5629	3	144	4	Y	1277	1269	0	8	1	40
							1405	9									
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	5810	3	4	4	Y	1377	1361	0	8	1	48
							1515	9									

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	10185	3	51	4	Y	2001	1927	0	28	1	46
							2201	9									
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	11708	3	66	4	Y	2409	2353	0	31	1	71
							2650	9									
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	10489	3	182	4	Y	2259	2219	0	24	1	87
							2485	9									
03	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	11284	3	292	4	Y	2374	2371	0	15	1	75
							2611	9									
04	13950	X	13467	-0-	-483	-0-	10688	3	249	4	Y	2300	2289	0	14	1	72
							2530	9									
05	14570	X	12682	-0-	-1888	-0-	10104	3	6	4	Y	2338	2315	0	14	1	81
							2572	9									

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8322	3	23	4	Y	439	437	0	28	1	10
							483	9									
01	8742	X	7168	-0-	-1574	-0-	6514	3	25	4	Y	572	542	0	24	1	16
							629	9									
02	9856	X	7330	-0-	-2526	-0-	6446	3	68	4	Y	742	710	0	20	1	28
							816	9									
03	10912	X	8594	-0-	-2318	-0-	7496	3	119	4	Y	890	876	0	14	1	28
							979	9									
04	10560	X	9433	-0-	-1127	-0-	8200	3	120	4	Y	1012	996	0	13	1	31
							1113	9									
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	8860	3	6	4	Y	1168	1144	0	15	1	40
							1285	9									

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4859	-0-	-1496	-0-	4046	3	21	4	Y	720	690	0	14	1	16
							792	9									
01	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	5822	3	30	4	Y	1030	994	0	22	1	30
							1133	9									
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	5954	3	84	4	Y	1044	1015	0	19	1	40
							1148	9									
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	6770	3	143	4	Y	1174	1164	0	13	1	37
							1291	9									
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	6769	3	129	4	Y	1144	1137	0	8	1	36
							1258	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7060	3	4	4	Y	1152	1139	0	9	1	40
							1267	9									

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
12	7936	X	3333	-0-		-4603	-0-		2315	3	28	4	Y	900	868	0	11	1	21
									990	9									
01	7068	X	5146	-0-		-1922	-0-		3674	3	41	4	Y	1301	1265	0	19	1	38
									1431	9									
02	6264	X	6264	-0-		-0-	-0-		4485	3	122	4	Y	1506	1466	0	20	1	58
									1657	9									
03	6997	X	6997	-0-		-0-	-0-		5020	3	198	4	Y	1617	1611	0	13	1	51
									1779	9									
04	6871	X	6871	-0-		-0-	-0-		4920	3	178	4	Y	1612	1602	0	11	1	50
									1773	9									
05	6639	X	6639	-0-		-0-	-0-		4881	3	3	4	Y	1595	1578	0	12	1	55
									1755	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
12	8522	X	8522	-0-		-0-	-0-		21	1	6446	3	Y	1864	1854	0	1	1	9
									5	4	2050	9			6	8			
01	7068	X	1251	-0-		-5817	-0-		1	1	898	3	Y	262	269	0	1	1	1
									64	4	288	9							
02	7558	X	7558	-0-		-0-	-0-		2	1	5826	3	Y	1563	1542	0	7	1	5
									11	4	1719	9			10	8			
03	8948	X	8948	-0-		-0-	-0-		2	1	5962	3	Y	2693	2683	0	1	1	6
									22	4	2962	9			8	8			
04	8250	X	1948	-0-		-6302	-0-		450	3	3	4	Y	1359	1356	0	6	8	3
									1495	9									
05	8525	X	4458	-0-		-4067	-0-		1	1	2659	3	Y	1634	1614	0	16	8	7
									1	4	1797	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
12	21762	X	17475	-0-		-4287	-0-		47	1	14374	3	Y	2767	2757	0	2	1	14
									10	4	3044	9			5	8			
01	21762	X	7673	-0-		-14089	-0-		4	1	5957	3	Y	1465	1470	0	5	1	4
									100	4	1612	9							
02	18312	X	15596	-0-		-2716	-0-		5	1	12930	3	Y	2401	2377	0	12	1	7
									20	4	2641	9			9	8			
03	20274	X	12866	-0-		-7408	-0-		3	1	10178	3	Y	2419	2413	0	2	1	5
									24	4	2661	9			6	8			
04	19620	X	11832	-0-		-7788	-0-		3	1	9310	3	Y	2279	2272	0	1	1	6
									12	4	2507	9			5	8			
05	21213	X	21213	-0-		-0-	-0-		6	1	17024	3	Y	3799	3767	0	21	8	17
									4	4	4179	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
12	29574	X	25512	-0-		-4062	-0-		70	1	21269	3	Y	3785	3774	0	4	1	18
									9	4	4164	9			6	8			
01	28892	X	3851	-0-		-25041	-0-		2	1	3172	3	Y	545	558	0	3	1	2
									77	4	600	9							
02	29568	X	29568	-0-		-0-	-0-		9	1	25555	3	Y	3616	3569	0	28	1	10
									26	4	3978	9			11	8			
03	35224	X	35224	-0-		-0-	-0-		10	1	30374	3	Y	4345	4330	0	4	1	10
									60	4	4780	9			11	8			
04	39060	X	39060	-0-		-0-	-0-		11	1	33662	3	Y	4880	4860	0	3	1	12
									19	4	5368	9			15	8			
05	28427	X	24906	-0-		-3521	-0-		7	1	21440	3	Y	3142	3129	0	11	8	14
									3	4	3456	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21370	X	21370	-0-		-0-	-0-		48	1	14934	3	Y	5799	5769	0	3	1	29
									9	4	6379	9			11	8			
01	16306	X	3160	-0-		-13146	-0-		1	1	2153	3	Y	845	870	0	2	1	2
									76	4	930	9							
02	14952	X	14952	-0-		-0-	-0-		4	1	12346	3	Y	2349	2315	0	14	1	7
									18	4	2584	9			15	8			
03	21983	X	21983	-0-		-0-	-0-		6	1	18672	3	Y	2964	2944	0	3	1	7
									45	4	3260	9			17	8			
04	19650	X	12197	-0-		-7453	-0-		3	1	9933	3	Y	2047	2035	0	1	1	5
									9	4	2252	9			13	8			
05	20305	X	15398	-0-		-4907	-0-		4	1	13104	3	Y	2080	2056	0	20	8	9
									2	4	2288	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	30851	-0-		-211	-0-		72	1	22483	3	Y	7532	7512	0	4	1	37
									11	4	8285	9			7	8			
01	31062	X	4367	-0-		-26695	-0-		2	1	3105	3	Y	1073	1104	0	3	1	3
									80	4	1180	9							
02	34807	X	34807	-0-		-0-	-0-		10	1	28862	3	Y	5376	5324	0	30	1	16
									21	4	5914	9			9	8			
03	30845	X	26012	-0-		-4833	-0-		7	1	21620	3	Y	3952	3948	0	3	1	9
									38	4	4347	9			8	8			
04	31131	X	31131	-0-		-0-	-0-		9	1	26134	3	Y	4522	4506	0	2	1	11
									14	4	4974	9			12	8			
05	38533	X	31403	-0-		-7130	-0-		8	1	26026	3	Y	4879	4849	0	19	8	22
									2	4	5367	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84010	X	75632	-0-		-8378	-0-		230	1	69441	3	Y	5401	5357	0	13	1	25
									20	4	5941	9			21	8			
01	84010	X	28068	-0-		-55942	-0-		17	1	25357	3	Y	2305	2300	0	24	1	6
									158	4	2536	9							
02	75880	X	4592	-0-		-71288	-0-		1	1	3991	3	Y	543	541	0	4	1	2
									3	4	597	9			2	8			
03	75609	X	31115	-0-		-44494	-0-		9	1	27980	3	Y	2802	2770	0	5	1	6
									44	4	3082	9			23	8			
04	73170	X	40077	-0-		-33093	-0-		12	1	36179	3	Y	3518	3480	0	4	1	8
									16	4	3870	9			32	8			
05	75640	X	62698	-0-		-12942	-0-		19	1	56745	3	Y	5391	5317	0	59	8	23
									4	4	5930	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	1387	-0-		-6022	-0-		9	1	367	3	Y	791	789	0			50
									141	4	870	9							
01	7409	X	342	-0-		-7067	-0-		32	3	44	4	Y	242	273	0			19
									266	9									
02	6692	X	2126	-0-		-4566	-0-		12	1	1701	3	Y	372	362	0	1	1	28
									4	4	409	9							
03	6396	X	6396	-0-		-0-	-0-		30	1	5286	3	Y	919	868	0	2	1	77
									69	4	1011	9							
04	7095	X	7095	-0-		-0-	-0-		29	1	5833	3	Y	1008	1024	0	1	1	60
									124	4	1109	9							
*05	8380	X	8380	-0-		-0-	-0-		27	1	6702	3	Y	1411	1401	0	3	1	67
									99	4	1552	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 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	4402	X	3615	-0-		-787		-0-		83	1	2082	3	Y	1160	1146	0	1	1	73
										174	4	1276	9							
01	4402	X	374	-0-		-4028		-0-		35	3	50	4	Y	263	316	0			20
										289	9									
02	6645	X	6645	-0-		-0-		-0-		36	1	5303	3	Y	1181	1110	0	2	1	89
										7	4	1299	9							
03	11441	X	11441	-0-		-0-		-0-		50	1	8951	3	Y	2163	2067	0	3	1	182
										61	4	2379	9							
04	24933	X	24933	-0-		-0-		-0-		110	1	21843	3	Y	2587	2611	0	6	1	152
										134	4	2846	9							
*05	30172	X	30172	-0-		-0-		-0-		112	1	27551	3	Y	2149	2188	0	12	1	101
										145	4	2364	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 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	7016	X	7016	-0-		-0-		-0-		41	1	5943	3	Y	923	897	0	21	1	76
										17	4	1015	9							
01	7332	X	7332	-0-		-0-		-0-		63	1	6294	3	Y	867	819	0	21	1	103
										21	4	954	9							
02	6374	X	6374	-0-		-0-		-0-		44	1	5532	3	Y	710	717	0	16	1	80
										17	4	781	9							
03	7006	X	6803	-0-		-203		-0-		44	1	5905	3	Y	759	764	0	10	1	65
										19	4	835	9							
04	7110	X	6821	-0-		-289		-0-		30	1	5897	3	Y	795	771	0	8	1	81
										19	4	875	9							
05	7347	X	7342	-0-		-5		-0-		35	1	6400	3	Y	807	806	0	9	1	73
										19	4	888	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 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	28680	X	28680	-0-		-0-		-0-		81	1	22734	3	Y	5302	5129	0	94	1	262
										33	4	5832	9							
01	28803	X	28803	-0-		-0-		-0-		51	1	22852	3	Y	5352	5349	0	103	1	162
										13	4	5887	9							
02	27804	X	27775	-0-		-29		-0-		54	1	22336	3	Y	4880	4569	0	85	1	388
										17	4	5368	9							
03	30783	X	10266	-0-		-20517		-0-		16	1	8050	3	Y	1904	2051	0	16	1	225
										106	4	2094	9							
04	28080	X	24017	-0-		-4063		-0-		34	1	19683	3	Y	3907	3927	0	35	1	170
										2	4	4298	9							
05	30752	X	26606	-0-		-4146		-0-		15	1	22043	3	Y	4091	4005	0	39	1	217
										48	4	4500	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 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	18321	X	11546	-0-		-6775		-0-		45	1	9460	3	Y	1838	1822	0	37	1	91
										19	4	2022	9							
01	18321	X	13339	-0-		-4982		-0-		32	1	10856	3	Y	2221	2209	0	35	1	68
										8	4	2443	9							
02	19852	X	12317	-0-		-7535		-0-		33	1	10053	3	Y	2018	1897	0	28	1	161
										11	4	2220	9							
03	21979	X	4975	-0-		-17004		-0-		9	1	3691	3	Y	1108	1132	0	6	1	131
										56	4	1219	9							
04	19440	X	15788	-0-		-3652		-0-		22	1	11487	3	Y	3889	3834	0	16	1	170
										1	4	4278	9							
05	16797	X	16797	-0-		-0-		-0-		9	1	12280	3	Y	4082	4010	0	25	1	217
										18	4	4490	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26492	X	26492	-0-	-0-	-0-	82	1	21878	3	Y	4089	3953	0	85	1	201
							34	4	4498	9							
01	26164	X	21416	-0-	-4748	-0-	45	1	17446	3	Y	3558	3577	0	74	1	108
							11	4	3914	9							
02	33768	X	21609	-0-	-12159	-0-	49	1	17772	3	Y	3429	3201	0	64	1	272
							16	4	3772	9							
03	36921	X	8171	-0-	-28750	-0-	14	1	6818	3	Y	1141	1265	0	14	1	134
							84	4	1255	9							
04	31770	X	21163	-0-	-10607	-0-	33	1	17865	3	Y	2966	2939	0	33	1	128
							2	4	3263	9							
05	26505	X	17911	-0-	-8594	-0-	12	1	15367	3	Y	2281	2259	0	30	1	120
							23	4	2509	9							

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	16	1	5333	3	Y	964	996	0	3	1	81
							81	4	1060	9							
01	6417	X	1035	-0-	-5382	-0-	20	1	685	3	Y	276	319	0	1	1	37
							26	4	304	9							
02	5852	X	1489	-0-	-4363	-0-	12	1	1147	3	Y	284	276	0			45
							18	4	312	9							
03	6479	X	22	-0-	-6457	-0-	8	1	14	4	Y	-0-	45	0			-0-
04	6270	X	20	-0-	-6250	-0-	4	1	16	4	Y	-0-					-0-
05	6479	X	169	-0-	-6310	-0-	5	1	5	3	Y	124	98	0			26
							23	4	136	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35340	X	-0-	-0-	-35340	-0-					Y	-0-					-0-
01	29946	X	173	-0-	-29773	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	25648	X	-0-	-0-	-25648	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	12192	-0-	-1200	-0-	52	1	10558	3	Y	1434	1385	0	44	1	32
							5	4	1577	9							
01	13392	X	12150	-0-	-1242	-0-	56	1	11053	3	Y	933	887	0	51	1	27
							15	4	1026	9							
02	13076	X	9469	-0-	-3607	-0-	32	1	8278	3	Y	1052	1031	0	20	1	28
							2	4	1157	9							
03	14477	X	9892	-0-	-4585	-0-	16	1	8941	3	Y	827	824	0	13	1	18
							25	4	910	9							
04	11790	X	5982	-0-	-5808	-0-	18	1	5517	3	Y	404	404	0	7	1	11
							3	4	444	9							
05	12183	X	2854	-0-	-9329	-0-	9	1	2466	3	Y	332	330	0	3	1	10
							14	4	365	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	13354	-0-		-2084		-0-	58	1	11796	3	Y	1359	1300	0	57	1	30
									5	4	1495	9							
01	15190	X	13069	-0-		-2121		-0-	58	1	11521	3	Y	1341	1270	0	61	1	40
									15	4	1475	9							
02	13414	X	13414	-0-		-0-		-0-	46	1	11835	3	Y	1392	1361	0	34	1	37
									2	4	1531	9							
03	14133	X	14133	-0-		-0-		-0-	24	1	13176	3	Y	823	819	0	23	1	18
									28	4	905	9							
04	14368	X	14368	-0-		-0-		-0-	42	1	13260	3	Y	965	938	0	20	1	25
									4	4	1062	9							
05	16457	X	16457	-0-		-0-		-0-	59	1	15379	3	Y	908	883	0	24	1	26
									20	4	999	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	14126	-0-		-475		-0-	55	1	11430	3	Y	2396	2347	0	43	1	54
									5	4	2636	9							
01	14601	X	14541	-0-		-60		-0-	59	1	11843	3	Y	2385	2318	0	48	1	73
									15	4	2624	9							
02	13608	X	12628	-0-		-980		-0-	40	1	10311	3	Y	2068	2057	0	28	1	56
									2	4	2275	9							
03	16555	X	16555	-0-		-0-		-0-	25	1	13785	3	Y	2470	2449	0	22	1	55
									28	4	2717	9							
04	14648	X	14648	-0-		-0-		-0-	38	1	12195	3	Y	2192	2172	0	17	1	58
									4	4	2411	9							
05	15173	X	15173	-0-		-0-		-0-	48	1	12720	3	Y	2169	2144	0	19	1	64
									19	4	2386	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29698	X	26891	-0-		-2807		-0-	68	1	26436	3	Y	339	353	1			8
									14	4	373	9							
01	29698	X	23905	-0-		-5793		-0-	38	1	23557	3	Y	271	264	1			15
									12	4	298	9							
02	28140	X	22626	-0-		-5514		-0-	23	1	21361	3	Y	1113	1042	1			86
									18	4	1224	9							
03	27032	X	25006	-0-		-2026		-0-	19	1	23786	3	Y	1073	1091	1	1	8	67
									21	4	1180	9							
04	26160	X	24852	-0-		-1308		-0-	7	1	23800	3	Y	925	967	1			25
									27	4	1018	9							
05	26877	X	23683	-0-		-3194		-0-	5	1	22821	3	Y	759	754	1			30
									22	4	835	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44578	X	24484	-0-		-20094		-0-	3	1	23322	3	Y	1041	1045	0	10	1	16
									14	4	1145	9							
01	44578	X	24100	-0-		-20478		-0-	5	1	23016	3	Y	961	935	0	26	1	16
									22	4	1057	9							
02	40264	X	22331	-0-		-17933		-0-	21344	3	9	4	Y	889	879	0	6	1	20
									978	9									
03	44485	X	24240	-0-		-20245		-0-	13	1	23263	3	Y	870	869	0	8	1	13
									7	4	957	9							
04	26880	X	24610	-0-		-2270		-0-	47	1	23637	3	Y	836	810	0	5	1	34
									6	4	920	9							
05	26395	X	26395	-0-		-0-		-0-	17	1	25338	3	Y	943	922	0	9	1	46
									3	4	1037	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. GAS	(I) 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	25823	X	18859	-0-		-6964	-0-		89	1	15490	3	Y	2971	3175	0	8	1	56
									12	4	3268	9							
01	25420	X	21172	-0-		-4248	-0-		105	1	17557	3	Y	3178	3057	0	23	1	154
									14	4	3496	9							
02	22904	X	18492	-0-		-4412	-0-		76	1	15614	3	Y	2535	2638	0	6	1	45
									13	4	2789	9							
03	25358	X	19581	-0-		-5777	-0-		16677	3	15	4	Y	2626	2565	0	8	1	98
									2889	9									
04	24540	X	22793	-0-		-1747	-0-		6	1	19533	3	Y	2950	2915	0	5	1	128
									9	4	3245	9							
05	22173	X	22173	-0-		-0-	-0-		20	1	20400	3	Y	1578	1660	0	7	1	39
									17	4	1736	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. GAS	(I) 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	37045	X	28711	-0-		-8334	-0-		107	1	28153	3	Y	396	416	0	14	1	6
									15	4	436	9							
01	37045	X	30122	-0-		-6923	-0-		114	1	29203	3	Y	718	658	0	36	1	30
									15	4	790	9							
02	33880	X	22527	-0-		-11353	-0-		82	1	22031	3	Y	364	382	0	7	1	5
									14	4	400	9							
03	34906	X	28136	-0-		-6770	-0-		27174	3	16	4	Y	860	825	0	10	1	30
									946	9									
04	33780	X	26332	-0-		-7448	-0-		5	1	25391	3	Y	841	830	0	6	1	35
									11	4	925	9							
05	33572	X	33572	-0-		-0-	-0-		20	1	31999	3	Y	1394	1383	0	12	1	34
									20	4	1533	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43741	X	22060	-0-		-21681	-0-		2	1	21238	3	Y	733	736	0	9	1	11
									14	4	806	9							
01	38223	X	25600	-0-		-12623	-0-		6	1	24618	3	Y	862	833	0	26	1	14
									28	4	948	9							
02	34524	X	22706	-0-		-11818	-0-		21884	3	11	4	Y	737	729	0	6	1	16
									811	9									
03	37324	X	24998	-0-		-12326	-0-		16	1	24141	3	Y	757	754	0	8	1	11
									8	4	833	9							
04	36120	X	7177	-0-		-28943	-0-		17	1	6903	3	Y	232	231	0	2	1	10
									2	4	255	9							
05	27181	X	27181	-0-		-0-	-0-		20	1	26220	3	Y	852	812	0	9	1	41
									4	4	937	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. GAS	(I) 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	69316	X	36689	-0-		-32627	-0-		2	1	35053	3	Y	1473	1454	0	15	1	22
									14	4	1620	9							
01	69316	X	34781	-0-		-34535	-0-		7	1	33095	3	Y	1497	1457	0	37	1	25
									32	4	1647	9							
02	60088	X	36548	-0-		-23540	-0-		34829	3	13	4	Y	1551	1531	0	10	1	35
									1706	9									
03	36704	X	32141	-0-		-4563	-0-		16	1	30633	3	Y	1349	1354	0	10	1	20
									8	4	1484	9							
04	38635	X	38635	-0-		-0-	-0-		68	1	36913	3	Y	1495	1445	0	8	1	62
									9	4	1645	9							
05	43379	X	43379	-0-		-0-	-0-		30	1	41558	3	Y	1624	1592	0	15	1	79
									5	4	1786	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	(I) 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	33945	X	33119	-0-		-826	-0-		133	1	29517	3	Y	3136	3295	0	14	1	58
									19	4	3450	9							
01	33945	X	31341	-0-		-2604	-0-		147	1	28677	3	Y	2270	2186	0	34	1	108
									20	4	2497	9							
02	29652	X	26670	-0-		-2982	-0-		89	1	23125	3	Y	3128	3173	0	7	1	56
									15	4	3441	9							
03	33108	X	26427	-0-		-6681	-0-		23642	3	16	4	Y	2517	2470	0	9	1	94
									2769	9									
04	32040	X	29360	-0-		-2680	-0-		6	1	25823	3	Y	3200	3149	0	6	1	139
									11	4	3520	9							
05	33303	X	33303	-0-		-0-	-0-		21	1	29442	3	Y	3473	3514	0	12	1	86
									20	4	3820	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	(I) 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	37510	X	35692	-0-		-1818	-0-		167	1	33852	3	Y	1500	1602	0	19	1	26
									23	4	1650	9							
01	35650	X	34393	-0-		-1257	-0-		178	1	31831	3	Y	2145	2026	0	45	1	100
									24	4	2360	9							
02	33404	X	24787	-0-		-8617	-0-		102	1	22974	3	Y	1535	1600	0	9	1	26
									22	4	1689	9							
03	36983	X	34334	-0-		-2649	-0-		32572	3	24	4	Y	1580	1534	0	15	1	57
									1738	9									
04	35790	X	32261	-0-		-3529	-0-		7	1	30092	3	Y	1954	1919	0	9	1	83
									13	4	2149	9							
05	35681	X	33433	-0-		-2248	-0-		25	1	31424	3	Y	1775	1805	0	10	1	43
									31	4	1953	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31000	X	27563	-0-		-3437	-0-		143	1	25517	3	Y	1712	1811	0	14	1	31
									20	4	1883	9							
01	29729	X	25955	-0-		-3774	-0-		152	1	24029	3	Y	1594	1521	0	29	1	75
									21	4	1753	9							
02	26852	X	18610	-0-		-8242	-0-		84	1	18099	3	Y	375	438	0	6	1	6
									14	4	413	9							
03	27993	X	22874	-0-		-5119	-0-		21093	3	17	4	Y	1604	1542	0	9	1	59
									1764	9									
04	27090	X	25562	-0-		-1528	-0-		6	1	23814	3	Y	1574	1560	0	6	1	67
									11	4	1731	9							
05	28236	X	28236	-0-		-0-	-0-		22	1	25690	3	Y	2276	2277	0	10	1	56
									20	4	2504	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76601	X	49079	-0-		-27522	-0-		185	1	47295	3	Y	1430	1465	0	26	1	24
									26	4	1573	9							
01	72602	X	50177	-0-		-22425	-0-		203	1	48228	3	Y	1562	1464	0	52	1	70
									28	4	1718	9							
02	65576	X	36673	-0-		-28903	-0-		120	1	35290	3	Y	1129	1170	0	10	1	19
									21	4	1242	9							
03	55199	X	55199	-0-		-0-	-0-		54017	3	38	4	Y	1040	1007	0	16	1	36
									1144	9									
04	48570	X	41651	-0-		-6919	-0-		8	1	40558	3	Y	971	959	0	9	1	39
									17	4	1068	9							
05	50189	X	42423	-0-		-7766	-0-		26	1	41073	3	Y	1180	1176	0	15	1	28
									26	4	1298	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. GAS	(I) 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	52824	X	14034	-0-		-38790	-0-		104	1	12726	3	Y	1082	1184	0	6	1	20
									14	4	1190	9							
01	37572	X	11583	-0-		-25989	-0-		102	1	10330	3	Y	1034	992	0	13	1	49
									14	4	1137	9							
02	22624	X	11285	-0-		-11339	-0-		69	1	10070	3	Y	1031	1059	0	3	1	18
									12	4	1134	9							
03	25048	X	24878	-0-		-170	-0-		23473	3	15	4	Y	1264	1227	0	9	1	46
									1390	9									
04	25806	X	25806	-0-		-0-	-0-		6	1	24610	3	Y	1072	1067	0	6	1	45
									11	4	1179	9							
05	27138	X	27138	-0-		-0-	-0-		22	1	25678	3	Y	1289	1293	0	10	1	31
									20	4	1418	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. GAS	(I) 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	45105	X	36599	-0-		-8506	-0-		175	1	33835	3	Y	2332	2501	0	19	1	42
									24	4	2565	9							
01	45105	X	35989	-0-		-9116	-0-		133	1	32832	3	Y	2733	2601	0	45	1	129
									18	4	3006	9							
02	40740	X	22381	-0-		-18359	-0-		65	1	20365	3	Y	1764	1854	0	8	1	31
									11	4	1940	9							
03	43214	X	30541	-0-		-12673	-0-		28029	3	15	4	Y	2270	2206	0	11	1	84
									2497	9									
04	36090	X	31891	-0-		-4199	-0-		5	1	29276	3	Y	2362	2337	0	8	1	101
									12	4	2598	9							
05	36611	X	28123	-0-		-8488	-0-		18	1	25527	3	Y	2327	2361	0	10	1	57
									18	4	2560	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. GAS	(I) 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	49662	X	48929	-0-		-733	-0-		141	1	45891	3	Y	2615	2730	0	21	1	47
									20	4	2877	9							
01	49662	X	47948	-0-		-1714	-0-		154	1	45272	3	Y	2274	2163	0	53	1	105
									21	4	2501	9							
02	44856	X	33159	-0-		-11697	-0-		88	1	31545	3	Y	1374	1446	0	10	1	23
									15	4	1511	9							
03	49600	X	38399	-0-		-11201	-0-		36535	3	17	4	Y	1679	1630	0	11	1	61
									1847	9									
04	47340	X	40613	-0-		-6727	-0-		6	1	39102	3	Y	1354	1350	0	9	1	56
									16	4	1489	9							
05	48918	X	46902	-0-		-2016	-0-		21	1	43647	3	Y	2918	2886	0	17	1	71
									24	4	3210	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. GAS	(I) 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	31651	X	29814	-0-		-1837	-0-		233	1	27675	3	Y	1647	1699	0	14	1	15
									94	4	1812	9							
01	31651	X	23316	-0-		-8335	-0-		257	1	21582	3	Y	1265	1230	0	26	1	24
									85	4	1392	9							
02	27188	X	26987	-0-		-201	-0-		273	1	24819	3	Y	1666	1612	0	8	1	70
									62	4	1833	9							
03	30101	X	26537	-0-		-3564	-0-		236	1	24418	3	Y	1687	1717	0	9	1	31
									27	4	1856	9							
04	29130	X	22962	-0-		-6168	-0-		68	1	21070	3	Y	1624	1601	0	5	1	49
									38	4	1786	9							
05	29884	X	23820	-0-		-6064	-0-		21	1	22020	3	Y	1592	1573	0	9	1	59
									28	4	1751	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22537	X	16957	-0-		-5580	-0-		15146	3	69	4	Y	1584	1407	1			264
									1742	9									
01	22537	X	15680	-0-		-6857	-0-		13828	3	66	4	Y	1624	1712	1			176
									1786	9									
02	19712	X	15668	-0-		-4044	-0-		13666	3	66	4	Y	1760	1859	1			77
									1936	9									
03	16957	X	16043	-0-		-914	-0-		14183	3	66	4	Y	1631	1459	1			249
									1794	9									
04	16410	X	15273	-0-		-1137	-0-		13843	3	68	4	Y	1238	1393	1			94
									1362	9									
05	17360	X	13744	-0-		-3616	-0-		12254	3	142	4	Y	1225	1116	1			203
									1348	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	16846	-0-		-917	-0-		324	1	14219	3	Y	2080	2121	0	7	1	41
									15	4	2288	9							
01	14100	X	14100	-0-		-0-	-0-		227	1	12163	3	Y	1544	1492	0	16	1	77
									12	4	1698	9							
02	13331	X	13331	-0-		-0-	-0-		66	1	11519	3	Y	1575	1538	0	4	1	110
									13	4	1733	9							
03	16833	X	15487	-0-		-1346	-0-		38	1	13618	3	Y	1652	1663	0	5	1	94
									14	4	1817	9							
04	18739	X	18739	-0-		-0-	-0-		14	1	16613	3	Y	1906	1848	0	4	1	148
									15	4	2097	9							
05	19638	X	19638	-0-		-0-	-0-		76	1	17580	3	Y	1788	1844	0	9	1	83
									15	4	1967	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34410	X	29009	-0-		-5401	-0-		320	1	26921	3	Y	1598	1632	0	12	1	31
									10	4	1758	9							
01	34410	X	28573	-0-		-5837	-0-		277	1	26452	3	Y	1667	1588	0	29	1	81
									10	4	1834	9							
02	31724	X	25353	-0-		-6371	-0-		89	1	23603	3	Y	1501	1472	0	7	1	103
									10	4	1651	9							
03	31930	X	26810	-0-		-5120	-0-		45	1	25156	3	Y	1454	1468	0	8	1	81
									10	4	1599	9							
04	30900	X	25874	-0-		-5026	-0-		13	1	24244	3	Y	1461	1425	0	5	1	112
									10	4	1607	9							
05	29016	X	22150	-0-		-6866	-0-		66	1	20556	3	Y	1380	1420	0	8	1	64
									10	4	1518	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71827	X	69627	-0-		-2200	-0-		721	1	64554	3	Y	3927	3989	0	30	1	75
									32	4	4320	9							
01	64387	X	61254	-0-		-3133	-0-		510	1	56932	3	Y	3440	3281	0	68	1	166
									28	4	3784	9							
02	58352	X	45607	-0-		-12745	-0-		125	1	42625	3	Y	2576	2553	0	14	1	175
									23	4	2834	9							
03	69626	X	52644	-0-		-16982	-0-		65	1	49409	3	Y	2856	2854	0	18	1	159
									28	4	3142	9							
04	67380	X	51084	-0-		-16296	-0-		22	1	48133	3	Y	2639	2585	0	12	1	201
									26	4	2903	9							
05	69626	X	57885	-0-		-11741	-0-		117	1	54618	3	Y	2838	2883	0	26	1	130
									28	4	3122	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 10518 - 20601

12	20274	X	13910	-0-	-6364	-0-	11869	3	70	4	Y	1792	1679	1			299
							1971	9									
01	20274	X	14903	-0-	-5371	-0-	12970	3	74	4	Y	1690	1806	1			183
							1859	9									
02	18312	X	15006	-0-	-3306	-0-	13275	3	68	4	Y	1512	1629	1			66
							1663	9									
03	15655	X	14240	-0-	-1415	-0-	12551	3	64	4	Y	1477	1318	1			225
							1625	9									
04	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	14751	3	88	4	Y	1683	1781	1			127
							1851	9									
05	16616	X	13622	-0-	-2994	-0-	12014	3	182	4	Y	1296	1208	1			215
							1426	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10560 - 20058

12	13919	X	6449	-0-	-7470	-0-	237	1	4756	3	Y	1314	1361	0	2	1	26
							11	4	1445	9							
01	11904	X	6361	-0-	-5543	-0-	173	1	4902	3	Y	1161	1123	0	5	1	59
							9	4	1277	9							
02	10752	X	6038	-0-	-4714	-0-	55	1	4622	3	Y	1228	1199	0	1	1	87
							10	4	1351	9							
03	8153	X	3468	-0-	-4685	-0-	21	1	2497	3	Y	856	893	0	1	1	49
							8	4	942	9							
04	7890	X	6001	-0-	-1889	-0-	9	1	4664	3	Y	1197	1151	0	1	1	94
							11	4	1317	9							
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	56	1	5374	3	Y	1293	1324	0	2	1	61
							12	4	1422	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11100 - 21561

12	75423	X	41726	-0-	-33697	-0-	324	1	40134	3	Y	1145	1185	0	25	1	26
							8	4	1260	9							
01	75423	X	40393	-0-	-35030	-0-	238	1	38913	3	Y	1083	1008	0	42	1	59
							51	4	1191	9							
02	68124	X	38764	-0-	-29360	-0-	79	1	37377	3	Y	1173	1127	0	11	1	94
							18	4	1290	9							
03	42098	X	42063	-0-	-35	-0-	21	1	40667	3	Y	1226	1285	0	13	1	22
							26	4	1349	9							
04	40740	X	40395	-0-	-345	-0-	48	1	39050	3	Y	1154	1130	0	9	1	37
							28	4	1269	9							
05	43568	X	43568	-0-	-0-	-0-	47	1	42083	3	Y	1281	1251	0	15	1	52
							29	4	1409	9							

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
12	32643	X	18480	-0-		-14163	-0-	218	1	15278	3	Y	2708	2990	0	8	1	70
								5	4	2979	9							
01	33449	X	7876	-0-		-25573	-0-	123	1	6464	3	Y	1148	1140	0	9	1	69
								26	4	1263	9							
02	30212	X	469	-0-		-29743	-0-	24	1	39	3	Y	364	401	0			32
								6	4	400	9							
03	33449	X	3234	-0-		-30215	-0-	4	1	1867	3	Y	1194	1202	0	1	1	23
								50	4	1313	9							
04	31178	X	31178	-0-		-0-	-0-	35	1	25799	3	Y	4839	4691	0	8	1	163
								21	4	5323	9							
05	31260	X	31260	-0-		-0-	-0-	35	1	27287	3	Y	3561	3561	0	13	1	150
								21	4	3917	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
12	56358	X	43257	-0-		-13101	-0-	363	1	40643	3	Y	2038	2153	0	23	1	50
								9	4	2242	9							
01	54281	X	43427	-0-		-10854	-0-	259	1	40640	3	Y	2248	2122	0	46	1	130
								55	4	2473	9							
02	44184	X	40040	-0-		-4144	-0-	75	1	37872	3	Y	1887	1849	0	12	1	156
								17	4	2076	9							
03	45252	X	45252	-0-		-0-	-0-	15	1	43078	3	Y	1952	2058	0	15	1	35
								12	4	2147	9							
04	43620	X	42643	-0-		-977	-0-	35	1	40445	3	Y	1947	1909	0	9	1	64
								21	4	2142	9							
05	44330	X	42713	-0-		-1617	-0-	46	1	40606	3	Y	1848	1815	0	22	1	75
								28	4	2033	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
12	40716	X	40716	-0-		-0-	-0-	283	1	35344	3	Y	4620	4976	0	23	1	118
								7	4	5082	9							
01	38440	X	35984	-0-		-2456	-0-	178	1	30834	3	Y	4485	4283	0	52	1	268
								38	4	4934	9							
02	41188	X	35657	-0-		-5531	-0-	55	1	31030	3	Y	4145	4046	0	14	1	353
								12	4	4560	9							
03	45601	X	39320	-0-		-6281	-0-	14	1	34344	3	Y	4501	4753	0	17	1	84
								11	4	4951	9							
04	44130	X	37239	-0-		-6891	-0-	30	1	32307	3	Y	4440	4365	0	10	1	149
								18	4	4884	9							
05	40703	X	39857	-0-		-846	-0-	30	1	34915	3	Y	4448	4392	0	18	1	187
								19	4	4893	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
12	44826	X	33952	-0-		-10874	-0-	273	1	31637	3	Y	1850	1931	0	18	1	46
								7	4	2035	9							
01	40517	X	28624	-0-		-11893	-0-	182	1	26778	3	Y	1477	1410	0	27	1	86
								39	4	1625	9							
02	32984	X	28012	-0-		-4972	-0-	64	1	26390	3	Y	1403	1365	0	7	1	117
								15	4	1543	9							
03	33945	X	31056	-0-		-2889	-0-	17	1	29106	3	Y	1745	1821	0	9	1	32
								13	4	1920	9							
04	32850	X	31013	-0-		-1837	-0-	40	1	28963	3	Y	1805	1771	0	6	1	60
								24	4	1986	9							
05	33945	X	32653	-0-		-1292	-0-	39	1	30411	3	Y	1981	1948	0	10	1	83
								24	4	2179	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27261	X	27261	-0-		-0-	-0-		12	1	21309	3	Y	5324	5107	0	5	1	199
									84	4	5856	9			22	8			
01	28789	X	28789	-0-		-0-	-0-		30	1	21901	3	Y	5995	6074	0	23	1	97
									263	4	6595	9							
02	19348	X	17423	-0-		-1925	-0-		7	1	13356	3	Y	3639	3613	0	16	1	70
									57	4	4003	9			37	8			
03	27249	X	21787	-0-		-5462	-0-		15	1	17189	3	Y	4142	4143	0	4	1	36
									27	4	4556	9			29	8			
04	27870	X	20769	-0-		-7101	-0-		85	1	16388	3	Y	3898	3818	0	2	1	85
									8	4	4288	9			29	8			
05	28799	X	23122	-0-		-5677	-0-		76	1	17465	3	Y	5053	5030	0	36	8	72
									23	4	5558	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46066	X	6426	-0-		-39640	-0-		3	1	5787	3	Y	556	533	0	1	1	20
									24	4	612	9			9	8			
01	46066	X	42652	-0-		-3414	-0-		47	1	39973	3	Y	2025	1978	0	38	1	29
									404	4	2228	9							
02	36092	X	-0-	-0-		-36092	-0-						Y	-0-	29	0			-0-
03	39959	X	16662	-0-		-23297	-0-		6	1	14303	3	Y	2130	2081	0	3	1	18
									10	4	2343	9			28	8			
04	41280	X	40217	-0-		-1063	-0-		88	1	36502	3	Y	3290	3147	0	4	1	67
									8	4	3619	9			90	8			
05	52373	X	52373	-0-		-0-	-0-		103	1	47533	3	Y	4278	4094	0	195	8	56
									31	4	4706	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29533	X	29533	-0-		-0-	-0-		18	1	22811	3	Y	5982	5787	0	5	1	224
									124	4	6580	9			7	8			
01	30194	X	21418	-0-		-8776	-0-		31	1	16089	3	Y	4570	4701	0	19	1	74
									271	4	5027	9							
02	28056	X	13295	-0-		-14761	-0-		7	1	10491	3	Y	2494	2490	0	14	1	48
									54	4	2743	9			16	8			
03	31062	X	14871	-0-		-16191	-0-		14	1	11969	3	Y	2602	2612	0	3	1	23
									26	4	2862	9			12	8			
04	28560	X	14892	-0-		-13668	-0-		88	1	12037	3	Y	2508	2461	0	1	1	55
									8	4	2759	9			14	8			
05	29543	X	16756	-0-		-12787	-0-		84	1	14013	3	Y	2394	2397	0	18	8	34
									26	4	2633	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34906	X	22366	-0-		-12540	-0-		12	1	19057	3	Y	2921	2807	0	4	1	108
									84	4	3213	9			8	8			
01	32488	X	25755	-0-		-6733	-0-		35	1	21728	3	Y	3354	3385	0	24	1	53
									303	4	3689	9							
02	27115	X	27115	-0-		-0-	-0-		9	1	23765	3	Y	2976	2917	0	30	1	56
									67	4	3274	9			26	8			
03	26872	X	26872	-0-		-0-	-0-		15	1	23461	3	Y	3062	3070	0	5	1	26
									28	4	3368	9			17	8			
04	24930	X	20687	-0-		-4243	-0-		83	1	17692	3	Y	2640	2588	0	2	1	57
									8	4	2904	9			19	8			
05	31247	X	31247	-0-		-0-	-0-		111	1	26640	3	Y	4056	4025	0	31	8	57
									34	4	4462	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
12	41075	X	39753	-0-		-1322	-0-	24	1	34811	3	Y	4314	4180	0	8	1	156
								173	4	4745	9			7	8			
01	41075	X	36501	-0-		-4574	-0-	39	1	30355	3	Y	5245	5284	0	33	1	84
								337	4	5770	9							
02	41104	X	30046	-0-		-11058	-0-	9	1	26287	3	Y	3348	3320	0	33	1	63
								67	4	3683	9			16	8			
03	45043	X	34731	-0-		-10312	-0-	19	1	30467	3	Y	3828	3839	0	6	1	33
								34	4	4211	9			13	8			
04	38460	X	33804	-0-		-4656	-0-	129	1	29521	3	Y	3765	3698	0	3	1	81
								12	4	4142	9			16	8			
05	39742	X	33444	-0-		-6298	-0-	98	1	29269	3	Y	3679	3688	0	20	8	52
								30	4	4047	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
12	41192	X	41192	-0-		-0-	-0-	351	1	35644	3	Y	4717	4890	0	20	1	122
								8	4	5189	9							
01	37616	X	37616	-0-		-0-	-0-	237	1	33215	3	Y	3740	3592	0	48	1	222
								50	4	4114	9							
02	38951	X	38951	-0-		-0-	-0-	67	1	33011	3	Y	5325	5076	0	13	1	458
								15	4	5858	9							
03	44422	X	44422	-0-		-0-	-0-	18	1	39887	3	Y	4094	4459	0	17	1	76
								14	4	4503	9							
04	39870	X	36194	-0-		-3676	-0-	37	1	32404	3	Y	3392	3345	0	10	1	113
								22	4	3731	9							
05	41850	X	38204	-0-		-3646	-0-	38	1	34203	3	Y	3582	3528	0	16	1	151
								23	4	3940	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
12	52824	X	-0-	-0-		-52824	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
01	46283	X	21	-0-		-46262	-0-	3	3	18	9	Y	16	15	0			1
02	41468	X	-0-	-0-		-41468	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	45911	X	-0-	-0-		-45911	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-		-25	-0-	3	1	3	4	Y	-0-					-0-

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
12	39184	X	25473	-0-		-13711	-0-	248	1	22149	3	Y	2791	3012	0	11	1	72
								6	4	3070	9							
01	33139	X	20487	-0-		-12652	-0-	159	1	17414	3	Y	2618	2510	0	22	1	158
								34	4	2880	9							
02	27496	X	19198	-0-		-8298	-0-	44	1	16633	3	Y	2283	2239	0	6	1	196
								10	4	2511	9							
03	30442	X	21944	-0-		-8498	-0-	12	1	19221	3	Y	2456	2599	0	7	1	46
								9	4	2702	9							
04	29130	X	22377	-0-		-6753	-0-	28	1	19380	3	Y	2684	2635	0	5	1	90
								17	4	2952	9							
05	25482	X	22478	-0-		-3004	-0-	27	1	19497	3	Y	2670	2639	0	8	1	113
								17	4	2937	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21452	X	19773	-0-	-1679	-0-	47	1	18528	3	Y	1075	1074	1			34
							15	4	1183	9							
01	21452	X	19907	-0-	-1545	-0-	30	1	18600	3	Y	1154	1094	1			94
							8	4	1269	9							
02	20328	X	19842	-0-	-486	-0-	19	1	18352	3	Y	1324	1315	1			103
							15	4	1456	9							
03	22506	X	15803	-0-	-6703	-0-	12	1	14703	3	Y	977	1017	1	1	8	62
							13	4	1075	9							
04	21780	X	3863	-0-	-17917	-0-	1	1	3602	3	Y	234	289	1			7
							3	4	257	9							
05	21979	X	2	-0-	-21977	-0-	2	3			Y	-0-	7	1			-0-

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	13384	-0-	-4627	-0-	34	1	13120	3	Y	203	207	1			5
							7	4	223	9							
01	18011	X	15018	-0-	-2993	-0-	24	1	14620	3	Y	331	313	1			23
							10	4	364	9							
02	16268	X	14866	-0-	-1402	-0-	14	1	13629	3	Y	1097	1034	1			86
							16	4	1207	9							
03	25903	X	25903	-0-	-0-	-0-	19	1	24004	3	Y	1687	1665	1	1	8	107
							24	4	1856	9							
04	16830	X	15972	-0-	-858	-0-	4	1	14822	3	Y	1025	1103	1			29
							18	4	1128	9							
05	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	3	1	16311	3	Y	988	976	1			41
							18	4	1087	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113465	X	113465	-0-	-0-	-0-	112149	3	88	4	Y	1116	940	1			198
							1228	9									
01	102176	X	90901	-0-	-11275	-0-	89466	3	218	4	Y	1106	1236	1			68
							1217	9									
02	89460	X	87733	-0-	-1727	-0-	86381	3	427	4	Y	841	867	1			42
							925	9									
03	115008	X	115008	-0-	-0-	-0-	113754	3	454	4	Y	727	654	1			115
							800	9									
04	107190	X	27895	-0-	-79295	-0-	27617	3	121	4	Y	143	247	1			11
							157	9									
05	110763	X	100570	-0-	-10193	-0-	99727	3	142	4	Y	637	579	1			69
							701	9									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48360	X	29549	-0-	-18811	-0-	27713	3	37	4	Y	1635	1386	1			290
							1799	9									
01	48360	X	11508	-0-	-36852	-0-	10662	3	75	4	Y	701	948	1			43
							771	9									
02	43680	X	22843	-0-	-20837	-0-	21199	3	196	4	Y	1316	1293	1			66
							1448	9									
03	37696	X	34590	-0-	-3106	-0-	32266	3	226	4	Y	1907	1672	1			301
							2098	9									
04	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	37803	3	268	4	Y	1740	1913	1			128
							1914	9									
05	39552	X	39552	-0-	-0-	-0-	37799	3	95	4	Y	1507	1471	1			164
							1658	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-		18755	3	28	4	Y	792	686	1			141
								871	9									
01	12710	X	6774	-0-	-5936	-0-		6258	3	52	4	Y	422	537	1			26
								464	9									
02	34748	X	18575	-0-	-16173	-0-		17524	3	179	4	Y	793	779	1			40
								872	9									
03	38471	X	22012	-0-	-16459	-0-		21117	3	179	4	Y	651	588	1			103
								716	9									
04	37230	X	145	-0-	-37085	-0-		84	3	18	4	Y	39	139	1			3
								43	9									
05	20553	X	13	-0-	-20540	-0-		13	4			Y	-0-	3	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-		111	1	13254	3	Y	846	977	0	6	1	8
								54	4	931	9							
01	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-		124	1	10492	3	Y	909	888	0	11	1	18
								52	4	1000	9							
02	12124	X	11102	-0-	-1022	-0-		113	1	10291	3	Y	607	597	0	3	1	25
								30	4	668	9							
03	14353	X	8169	-0-	-6184	-0-		75	1	7752	3	Y	303	320	0	2	1	6
								9	4	333	9							
04	13890	X	5542	-0-	-8348	-0-		16	1	5087	3	Y	390	383	0	1	1	12
								10	4	429	9							
05	14353	X	6268	-0-	-8085	-0-		6	1	5956	3	Y	271	271	0	2	1	10
								8	4	298	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	9830	-0-	-1826	-0-		7794	3	33	4	Y	1821	1810	0	26	1	46
								2003	9									
01	11036	X	9307	-0-	-1729	-0-		7319	3	45	4	Y	1766	1732	0	26	1	54
								1943	9									
02	8708	X	8278	-0-	-430	-0-		6601	3	34	4	Y	1494	1465	0	20	1	63
								1643	9									
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-		8037	3	40	4	Y	1802	1792	0	13	1	60
								1982	9									
04	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-		9194	3	30	4	Y	1931	1912	0	12	1	67
								2124	9									
05	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-		9780	3	13	4	Y	1987	1975	0	14	1	65
								2186	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	11313	-0-	-1707	-0-		9023	3	37	4	Y	2048	2032	0	31	1	52
								2253	9									
01	11966	X	11657	-0-	-309	-0-		9499	3	65	4	Y	1903	1861	0	36	1	58
								2093	9									
02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-		8850	3	49	4	Y	1806	1760	0	28	1	76
								1987	9									
03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-		9888	3	47	4	Y	2215	2201	0	17	1	73
								2437	9									
04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-		9584	3	22	4	Y	1979	1970	0	14	1	68
								2177	9									
05	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-		9537	3	10	4	Y	1729	1726	0	15	1	56
								1902	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26226	X	25208	-0-		-1018	-0-	180	1	21692	3	Y	2972	3078	0	11	1	28
								67	4	3269	9							
01	27001	X	21982	-0-		-5019	-0-	222	1	18967	3	Y	2469	2427	0	22	1	48
								77	4	2716	9							
02	24388	X	16254	-0-		-8134	-0-	150	1	13882	3	Y	1999	1957	0	4	1	86
								23	4	2199	9							
03	27001	X	25241	-0-		-1760	-0-	208	1	21733	3	Y	2985	3006	0	8	1	57
								16	4	3284	9							
04	24450	X	22579	-0-		-1871	-0-	63	1	19553	3	Y	2674	2644	0	5	1	82
								22	4	2941	9							
05	25203	X	23565	-0-		-1638	-0-	19	1	20586	3	Y	2675	2649	0	8	1	100
								17	4	2943	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25261	X	25261	-0-		-0-	-0-	190	1	22732	3	Y	2068	2137	0	12	1	19
								64	4	2275	9							
01	24955	X	20755	-0-		-4200	-0-	217	1	18400	3	Y	1873	1837	0	18	1	37
								78	4	2060	9							
02	22876	X	21668	-0-		-1208	-0-	210	1	19237	3	Y	1983	1930	0	5	1	85
								40	4	2181	9							
03	25327	X	24791	-0-		-536	-0-	213	1	22143	3	Y	2197	2234	0	6	1	42
								18	4	2417	9							
04	24981	X	24981	-0-		-0-	-0-	73	1	22598	3	Y	2075	2050	0	4	1	63
								27	4	2283	9							
05	25342	X	25342	-0-		-0-	-0-	21	1	23016	3	Y	2078	2056	0	7	1	78
								19	4	2286	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38161	X	36098	-0-		-2063	-0-	290	1	34312	3	Y	1279	1317	0	15	1	11
								89	4	1407	9							
01	38285	X	31166	-0-		-7119	-0-	353	1	29491	3	Y	1116	1067	0	40	1	20
								94	4	1228	9							
02	34580	X	30262	-0-		-4318	-0-	316	1	28616	3	Y	1173	1136	0	10	1	47
								40	4	1290	9							
03	38285	X	32529	-0-		-5756	-0-	298	1	30747	3	Y	1334	1344	0	13	1	24
								17	4	1467	9							
04	36030	X	31453	-0-		-4577	-0-	98	1	30061	3	Y	1155	1137	0	8	1	34
								23	4	1271	9							
05	36084	X	32475	-0-		-3609	-0-	29	1	31197	3	Y	1121	1101	0	14	1	40
								16	4	1233	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8808	X	8808	-0-		-0-	-0-	6583	3	55	4	Y	1973	1966	0	24	1	50
								2170	9									
01	8639	X	8639	-0-		-0-	-0-	6516	3	82	4	Y	1855	1823	0	26	1	56
								2041	9									
02	7835	X	7835	-0-		-0-	-0-	6097	3	68	4	Y	1518	1490	0	20	1	64
								1670	9									
03	8605	X	8605	-0-		-0-	-0-	6668	3	83	4	Y	1685	1675	0	19	1	55
								1854	9									
04	7981	X	7981	-0-		-0-	-0-	6209	3	34	4	Y	1580	1565	0	16	1	54
								1738	9									
05	8649	X	8649	-0-		-0-	-0-	6667	3	14	4	Y	1789	1767	0	18	1	58
								1968	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	7339	3	49	4	Y	2035	2028	0	22	1	52
							2239	9									
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	8156	3	87	4	Y	2059	2021	0	27	1	63
							2265	9									
02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	7170	3	64	4	Y	1819	1785	0	20	1	77
							2001	9									
03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	7384	3	56	4	Y	1806	1810	0	13	1	60
							1987	9									
04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	7856	3	35	4	Y	1934	1915	0	12	1	67
							2127	9									
05	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	7910	3	14	4	Y	1832	1826	0	13	1	60
							2015	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103571	X	73242	-0-	-30329	-0-	72	1	70395	3	Y	2507	2710	0	35	1	85
							17	4	2758	9							
01	103571	X	85680	-0-	-17891	-0-	83	1	82142	3	Y	3104	2906	0	101	1	182
							41	4	3414	9							
02	93548	X	50481	-0-	-43067	-0-	29	1	48482	3	Y	1762	1807	0	18	1	119
							32	4	1938	9							
03	95325	X	89335	-0-	-5990	-0-	53	1	85245	3	Y	3613	3551	0	36	1	145
							63	4	3974	9							
04	96156	X	96156	-0-	-0-	-0-	65	1	91963	3	Y	3700	3479	0	27	1	339
							58	4	4070	9							
05	101674	X	101674	-0-	-0-	-0-	74	1	97431	3	Y	3737	3771	0	46	1	259
							58	4	4111	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-	52	1	47082	3	Y	2283	2388	0	23	1	80
							13	4	2511	9							
01	45167	X	43629	-0-	-1538	-0-	46	1	41309	3	Y	2046	1951	0	52	1	123
							23	4	2251	9							
02	46649	X	46649	-0-	-0-	-0-	29	1	44298	3	Y	2082	2044	0	15	1	146
							32	4	2290	9							
03	49662	X	41863	-0-	-7799	-0-	28	1	39558	3	Y	2040	2087	0	15	1	84
							33	4	2244	9							
04	48060	X	39929	-0-	-8131	-0-	31	1	38338	3	Y	1394	1340	0	10	1	128
							27	4	1533	9							
05	51646	X	42160	-0-	-9486	-0-	35	1	40016	3	Y	1892	1871	0	15	1	134
							28	4	2081	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46655	X	43188	-0-	-3467	-0-	44	1	40362	3	Y	2520	2643	0	17	1	90
							10	4	2772	9							
01	45725	X	33000	-0-	-12725	-0-	34	1	30657	3	Y	2084	2012	0	33	1	129
							17	4	2292	9							
02	41300	X	40278	-0-	-1022	-0-	24	1	37543	3	Y	2440	2382	0	11	1	176
							27	4	2684	9							
03	45725	X	34644	-0-	-11081	-0-	22	1	32109	3	Y	2260	2332	0	10	1	94
							27	4	2486	9							
04	41790	X	34955	-0-	-6835	-0-	26	1	32338	3	Y	2335	2199	0	7	1	223
							22	4	2569	9							
05	44609	X	36041	-0-	-8568	-0-	29	1	33493	3	Y	2269	2317	0	13	1	162
							23	4	2496	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41624	X	41624	-0-	-0-	-0-	48	1	39324	3	Y	2036	2166	0	18	1	72
							12	4	2240	9							
01	39564	X	39564	-0-	-0-	-0-	45	1	37270	3	Y	2024	1931	0	42	1	123
							23	4	2226	9							
02	38832	X	38832	-0-	-0-	-0-	26	1	36610	3	Y	1970	1942	0	11	1	140
							29	4	2167	9							
03	41633	X	40973	-0-	-660	-0-	29	1	38403	3	Y	2278	2311	0	13	1	94
							35	4	2506	9							
04	40290	X	39400	-0-	-890	-0-	33	1	36994	3	Y	2131	2015	0	8	1	202
							29	4	2344	9							
05	42997	X	37945	-0-	-5052	-0-	35	1	35811	3	Y	1883	1938	0	13	1	134
							28	4	2071	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37541	X	33303	-0-	-4238	-0-	347	1	31824	3	Y	968	1127	1			136
							67	4	1065	9							
01	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	400	1	42961	3	Y	1437	1381	1			192
							206	4	1581	9							
02	45815	X	45815	-0-	-0-	-0-	352	1	44003	3	Y	1292	1282	1			202
							39	4	1421	9							
03	41789	X	41789	-0-	-0-	-0-	358	1	40136	3	Y	1168	1273	1	1	8	96
							10	4	1285	9							
04	56053	X	56053	-0-	-0-	-0-	574	1	54232	3	Y	1110	1130	1			76
							26	4	1221	9							
05	72335	X	72335	-0-	-0-	-0-	797	1	70361	3	Y	1052	1054	1			74
							20	4	1157	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35309	X	34616	-0-	-693	-0-	350	1	32362	3	Y	1662	1910	1			250
							76	4	1828	9							
01	34596	X	33662	-0-	-934	-0-	290	1	31444	3	Y	1592	1620	1			222
							177	4	1751	9							
02	32396	X	30067	-0-	-2329	-0-	226	1	28424	3	Y	1260	1275	1			207
							31	4	1386	9							
03	35867	X	33311	-0-	-2556	-0-	280	1	31541	3	Y	1342	1435	1	1	8	113
							14	4	1476	9							
04	34710	X	34349	-0-	-361	-0-	328	1	31691	3	Y	2101	2052	1			162
							19	4	2311	9							
05	35318	X	35318	-0-	-0-	-0-	361	1	32574	3	Y	2155	2140	1			177
							12	4	2371	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	20220	-0-	-1790	-0-	19163	3	31	4	Y	933	46	0	757	1	156
							1026	9									
01	22010	X	18293	-0-	-3717	-0-	17231	3	83	4	Y	890	36	0	958	1	52
							979	9									
02	27048	X	17941	-0-	-9107	-0-	16853	3	184	4	Y	822	41	0	794	1	39
							904	9									
03	29946	X	26258	-0-	-3688	-0-	24909	3	196	4	Y	1048	44	0	886	1	157
							1153	9									
04	28980	X	27072	-0-	-1908	-0-	25546	3	228	4	Y	1180	41	0	1212	1	84
							1298	9									
05	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	25601	3	73	4	Y	901	25	0	866	1	94
							991	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46911	X	46911	-0-	-0-	-0-	45055	3	46	4	Y	1645	98	0	1303	1	272
							1810	9									
01	41540	X	36649	-0-	-4891	-0-	35130	3	111	4	Y	1280	66	0	1413	1	73
							1408	9									
02	38024	X	37783	-0-	-241	-0-	36229	3	259	4	Y	1177	79	0	1116	1	55
							1295	9									
03	46903	X	43538	-0-	-3365	-0-	41717	3	259	4	Y	1420	66	0	1197	1	212
							1562	9									
04	45390	X	39718	-0-	-5672	-0-	37949	3	265	4	Y	1367	58	0	1425	1	96
							1504	9									
05	50217	X	50217	-0-	-0-	-0-	48671	3	103	4	Y	1312	45	0	1227	1	136
							1443	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41137	X	41137	-0-	-0-	-0-	40768	3	43	4	Y	296	89	0	177	1	34
							326	9									
01	36673	X	31845	-0-	-4828	-0-	31442	3	104	4	Y	272	59	0	236	1	11
							299	9									
02	35028	X	32080	-0-	-2948	-0-	31516	3	238	4	Y	296	86	0	211	1	10
							326	9									
03	41137	X	38544	-0-	-2593	-0-	37550	3	243	4	Y	683	74	0	525	1	94
							751	9									
04	39810	X	35262	-0-	-4548	-0-	34215	3	246	4	Y	728	65	0	709	1	48
							801	9									
05	43201	X	43201	-0-	-0-	-0-	42429	3	95	4	Y	615	48	0	555	1	60
							677	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	6462	-0-	-6992	-0-	3	1	4716	3	Y	1584	1598	0	13	1	18
							1	4	1742	9							
01	12896	X	4764	-0-	-8132	-0-	3	1	3435	3	Y	1200	1184	0	10	1	24
							6	4	1320	9							
02	10808	X	5538	-0-	-5270	-0-	3	1	3923	3	Y	1465	1424	0	10	1	55
							1612	9									
03	11966	X	8558	-0-	-3408	-0-	5	1	6197	3	Y	2141	2143	0	9	1	44
							1	4	2355	9							
04	10980	X	8568	-0-	-2412	-0-	5	1	6355	3	Y	1998	1984	0	8	1	50
							10	4	2198	9							
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	6	1	7711	3	Y	2273	2264	0	11	1	48
							3	4	2500	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18662	X	14283	-0-	-4379	-0-	12617	3	12	4	Y	1504	1500	1			147
							1654	9									
01	18662	X	14286	-0-	-4376	-0-	12697	3	1	4	Y	1444	1463	1			128
							1588	9									
02	16436	X	14821	-0-	-1615	-0-	13201	3	14	4	Y	1460	1419	1			169
							1606	9									
03	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	14830	3	1	4	Y	1588	1668	1	1	8	88
							1747	9									
04	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	15111	3	19	4	Y	1324	1360	1			52
							1456	9									
05	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	16942	3	1641	9	Y	1492	1417	1			127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	1348	-0-	-9161	-0-	1	1	977	3	Y	336	362	0	3	1	4
							370	9									
01	10881	X	974	-0-	-9907	-0-	1	1	672	3	Y	273	269	0	2	1	6
							1	4	300	9							
02	9800	X	1408	-0-	-8392	-0-	1	1	1023	3	Y	349	339	0	3	1	13
							384	9									
03	10850	X	3907	-0-	-6943	-0-	2	1	3084	3	Y	745	738	0	5	1	15
							1	4	820	9							
04	9090	X	3734	-0-	-5356	-0-	3	1	3329	3	Y	360	361	0	5	1	9
							6	4	396	9							
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	4	1	4715	3	Y	1731	1696	0	7	1	37
							2	4	1904	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	20519	-0-	-1367	-0-	18748	3	9	4	Y	1602	1580	1			151
							1762	9									
01	20677	X	20470	-0-	-207	-0-	18721	3	1	4	Y	1589	1604	1			136
							1748	9									
02	18676	X	18275	-0-	-401	-0-	16488	3	9	4	Y	1616	1567	1			185
							1778	9									
03	20522	X	18484	-0-	-2038	-0-	16809	3	1675	9	Y	1523	1624	1	1	8	83
04	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	20494	3	17	4	Y	1672	1690	1			65
							1839	9									
05	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	20905	3	1914	9	Y	1740	1657	1			148

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8473	-0-	-579	-0-	7	1	6313	3	Y	1956	1949	0	18	1	22
							1	4	2152	9							
01	9486	X	8671	-0-	-815	-0-	9	1	6576	3	Y	1883	1847	0	20	1	38
							15	4	2071	9							
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	6	1	6038	3	Y	1829	1783	0	16	1	68
							1	4	2012	9							
03	8556	X	8444	-0-	-112	-0-	6	1	6186	3	Y	2045	2061	0	10	1	42
							2	4	2250	9							
04	8280	X	8218	-0-	-62	-0-	7	1	6091	3	Y	1915	1901	0	8	1	48
							13	4	2107	9							
05	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	7	1	6397	3	Y	2133	2127	0	9	1	45
							3	4	2346	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	6961	-0-	-6803	-0-	3	1	4037	3	Y	2655	2675	0	12	1	30
							2921	9									
01	13981	X	3678	-0-	-10303	-0-	2	1	2361	3	Y	1192	1190	0	8	1	24
							4	4	1311	9							
02	11060	X	4884	-0-	-6176	-0-	2	1	2817	3	Y	1877	1823	0	8	1	70
							2065	9									
03	12245	X	7532	-0-	-4713	-0-	3	1	4623	3	Y	2641	2649	0	8	1	54
							1	4	2905	9							
04	11670	X	8240	-0-	-3430	-0-	5	1	5281	3	Y	2677	2656	0	8	1	67
							9	4	2945	9							
05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	5	1	6225	3	Y	2921	2917	0	9	1	62
							2	4	3213	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24955	X	6756	-0-		-18199	-0-	5681	3	27	4	Y	953	899	0	24	1	30
								1048	9									
01	14260	X	11016	-0-		-3244	-0-	8597	3	173	4	Y	2042	1968	0	40	1	64
								2246	9									
02	12070	X	12070	-0-		-0-	-0-	9599	3	5	4	Y	2242	2185	0	38	1	83
								2466	9									
03	9897	X	9897	-0-		-0-	-0-	7683	3	38	4	Y	1978	1997	0	18	1	46
								2176	9									
04	16234	X	16234	-0-		-0-	-0-	12804	3	8	4	Y	3111	3056	0	26	1	75
								3422	9									
05	18050	X	18050	-0-		-0-	-0-	14270	3	8	4	Y	3429	3378	0	30	1	96
								3772	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	5524	-0-		-15153	-0-	4561	3	24	4	Y	854	809	0	18	1	27
								939	9									
01	12121	X	7806	-0-		-4315	-0-	6292	3	143	4	Y	1246	1207	0	27	1	39
								1371	9									
02	8502	X	8502	-0-		-0-	-0-	6917	3	4	4	Y	1437	1398	0	25	1	53
								1581	9									
03	6065	X	6065	-0-		-0-	-0-	4942	3	48	4	Y	977	997	0	10	1	23
								1075	9									
04	9767	X	9767	-0-		-0-	-0-	8455	3	7	4	Y	1186	1165	0	16	1	28
								1305	9									
05	11527	X	11527	-0-		-0-	-0-	10106	3	7	4	Y	1285	1256	0	21	1	36
								1414	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25203	X	8631	-0-		-16572	-0-	7331	3	34	4	Y	1151	1088	0	27	1	36
								1266	9									
01	25203	X	12552	-0-		-12651	-0-	10764	3	206	4	Y	1438	1387	0	43	1	44
								1582	9									
02	21560	X	9758	-0-		-11802	-0-	8507	3	5	4	Y	1133	1106	0	29	1	42
								1246	9									
03	8618	X	7247	-0-		-1371	-0-	6056	3	35	4	Y	1051	1052	0	17	1	24
								1156	9									
04	12150	X	11082	-0-		-1068	-0-	9305	3	7	4	Y	1609	1572	0	22	1	39
								1770	9									
05	12555	X	3846	-0-		-8709	-0-	3027	3	4	4	Y	741	752	0	7	1	21
								815	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24986	X	17250	-0-		-7736	-0-	14007	3	57	4	Y	2896	3059	0	52	1	91
								3186	9									
01	24676	X	17148	-0-		-7528	-0-	13788	3	243	4	Y	2834	2781	0	56	1	88
								3117	9									
02	18900	X	16097	-0-		-2803	-0-	13196	3	5	4	Y	2633	2578	0	45	1	98
								2896	9									
03	20925	X	13723	-0-		-7202	-0-	11335	3	41	4	Y	2134	2158	0	24	1	50
								2347	9									
04	18902	X	18902	-0-		-0-	-0-	15796	3	8	4	Y	2816	2769	0	29	1	68
								3098	9									
05	21037	X	21037	-0-		-0-	-0-	17898	3	9	4	Y	2845	2797	0	37	1	79
								3130	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
12	10850	X	8762	-0-		-2088	-0-		101	1	7618	3	Y	946	21	0	902	1	89
									2	4	1041	9							
01	10850	X	4775	-0-		-6075	-0-		73	1	4166	3	Y	448	10	0	490	1	37
									43	4	493	9							
02	9800	X	8034	-0-		-1766	-0-		72	1	6956	3	Y	745	19	0	723	1	40
									186	4	820	9							
03	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-		16	1	8662	3	Y	887	18	0	833	1	76
									2	4	976	9							
04	9416	X	9416	-0-		-0-	-0-		24	1	8562	3	Y	749	17	0	751	1	57
									6	4	824	9							
05	10733	X	10733	-0-		-0-	-0-		15	1	9761	3	Y	865	12	0	850	1	60
									5	4	952	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
12	74958	X	50572	-0-		-24386	-0-		236	1	48685	3	Y	1497	145	0	1307	1	129
									4	4	1647	9							
01	62155	X	46815	-0-		-15340	-0-		241	1	44486	3	Y	1664	115	0	1551	1	127
									258	4	1830	9							
02	54320	X	46468	-0-		-7852	-0-		178	1	44142	3	Y	1535	116	0	1468	1	78
									459	4	1689	9							
03	60140	X	47629	-0-		-12511	-0-		37	1	45666	3	Y	1747	88	0	1592	1	145
									4	4	1922	9							
04	58200	X	46170	-0-		-12030	-0-		55	1	44440	3	Y	1511	82	0	1464	1	110
									13	4	1662	9							
05	51460	X	45784	-0-		-5676	-0-		32	1	43997	3	Y	1585	49	0	1539	1	107
									11	4	1744	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
12	54095	X	44778	-0-		-9317	-0-		193	1	37874	3	Y	6097	128	0	5726	1	576
									4	4	6707	9							
01	52204	X	30994	-0-		-21210	-0-		138	1	25513	3	Y	4726	75	0	4833	1	394
									144	4	5199	9							
02	39452	X	36263	-0-		-3189	-0-		135	1	30075	3	Y	5186	65	0	5233	1	282
									348	4	5705	9							
03	43679	X	37195	-0-		-6484	-0-		28	1	30906	3	Y	5689	49	0	5425	1	497
									3	4	6258	9							
04	42270	X	24898	-0-		-17372	-0-		35	1	21304	3	Y	3228	32	0	3445	1	248
									8	4	3551	9							
05	43679	X	26292	-0-		-17387	-0-		21	1	21832	3	Y	4029	20	0	3975	1	282
									7	4	4432	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
12	91915	X	61503	-0-		-30412	-0-		213	1	60462	3	Y	749	168	0	568	1	54
									4	4	824	9							
01	91915	X	74994	-0-		-16921	-0-		333	1	73246	3	Y	920	175	0	743	1	56
									403	4	1012	9							
02	79156	X	77694	-0-		-1462	-0-		224	1	75930	3	Y	876	211	0	686	1	35
									576	4	964	9							
03	85777	X	78236	-0-		-7541	-0-		44	1	77230	3	Y	870	157	0	688	1	60
									5	4	957	9							
04	83010	X	21892	-0-		-61118	-0-		18	1	21615	3	Y	232	42	0	236	1	14
									4	4	255	9							
05	86025	X	83583	-0-		-2442	-0-		43	1	82455	3	Y	973	96	0	832	1	59
									15	4	1070	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
12	66382	X	66382	-0-		-0-	-0-		164	1	63192	3	Y	2705	2682	1			95
									50	4	2976	9							
01	51420	X	51420	-0-		-0-	-0-		171	1	48237	3	Y	2707	2683	1			119
									34	4	2978	9							
02	49450	X	49450	-0-		-0-	-0-		258	1	46590	3	Y	2335	2366	1			88
									33	4	2569	9							
03	66371	X	57874	-0-		-8497	-0-		172	1	55070	3	Y	2379	2425	1			42
									15	4	2617	9							
04	68506	X	68506	-0-		-0-	-0-		158	1	65843	3	Y	2267	2244	1			65
									11	4	2494	9							
05	66371	X	65520	-0-		-851	-0-		168	1	62852	3	Y	2224	2219	1			70
									54	4	2446	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
12	59250	X	59250	-0-		-0-	-0-		204	1	54872	3	Y	3737	3730	1			139
									63	4	4111	9							
01	52142	X	45816	-0-		-6326	-0-		156	1	41596	3	Y	3666	3638	1			167
									31	4	4033	9							
02	53732	X	41881	-0-		-11851	-0-		223	1	38125	3	Y	3185	3227	1			125
									29	4	3504	9							
03	59489	X	50149	-0-		-9340	-0-		180	1	46130	3	Y	3475	3536	1			64
									16	4	3823	9							
04	57570	X	56435	-0-		-1135	-0-		174	1	52616	3	Y	3302	3265	1			101
									13	4	3632	9							
05	59241	X	54886	-0-		-4355	-0-		187	1	51100	3	Y	3217	3213	1			105
									60	4	3539	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
12	71982	X	70815	-0-		-1167	-0-		225	1	66412	3	Y	3735	3723	1			135
									69	4	4109	9							
01	65937	X	51572	-0-		-14365	-0-		165	1	47902	3	Y	3157	3152	1			140
									32	4	3473	9							
02	68684	X	47755	-0-		-20929	-0-		290	1	44159	3	Y	2972	2998	1			114
									37	4	3269	9							
03	76043	X	58257	-0-		-17786	-0-		219	1	54017	3	Y	3637	3685	1			66
									20	4	4001	9							
04	73590	X	66248	-0-		-7342	-0-		210	1	62162	3	Y	3510	3470	1			106
									15	4	3861	9							
05	70804	X	63458	-0-		-7346	-0-		226	1	59356	3	Y	3457	3450	1			113
									73	4	3803	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
12	68293	X	67977	-0-		-316	-0-		165	1	63914	3	Y	3497	3513	1			127
									51	4	3847	9							
01	68293	X	52078	-0-		-16215	-0-		172	1	47755	3	Y	3743	3700	1			170
									34	4	4117	9							
02	64092	X	48373	-0-		-15719	-0-		249	1	44085	3	Y	3643	3670	1			143
									32	4	4007	9							
03	70959	X	56203	-0-		-14756	-0-		197	1	52323	3	Y	3332	3415	1			60
									18	4	3665	9							
04	68670	X	62958	-0-		-5712	-0-		190	1	59565	3	Y	2899	2873	1			86
									14	4	3189	9							
05	67983	X	60068	-0-		-7915	-0-		202	1	56992	3	Y	2554	2558	1			82
									65	4	2809	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
12	12896	X	5355	-0-	-7541	-0-	4	1	3902	3	Y	1316	1324	0	10	1	15
							1	4	1448	9							
01	12772	X	3675	-0-	-9097	-0-	2	1	908	3	Y	2511	2473	0	2	1	51
							3	4	2762	9							
02	11536	X	281	-0-	-11255	-0-	1	1	207	3	Y	66	115	0			2
							73	9									
03	12183	X	2292	-0-	-9891	-0-	3	1	2278	3	Y	9	8	0	3	1	-0-
							1	4	10	9							
04	11430	X	1919	-0-	-9511	-0-	2	1	1107	3	Y	727	708	0	1	1	18
							10	4	800	9							
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	6	1	4184	3	Y	1633	1611	0	5	1	35
							2	4	1796	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
12	11501	X	9336	-0-	-2165	-0-	6	1	7126	3	Y	2003	2001	0	22	1	22
							1	4	2203	9							
01	12555	X	2882	-0-	-9673	-0-	3	1	1757	3	Y	1015	1010	0	6	1	21
							5	4	1117	9							
02	11340	X	658	-0-	-10682	-0-	523	3	135	9	Y	123	138	0	1	1	5
03	12555	X	8538	-0-	-4017	-0-	9	1	6504	3	Y	1838	1795	0	11	1	37
							3	4	2022	9							
04	11910	X	5159	-0-	-6751	-0-	11	1	3917	3	Y	1100	1104	0	6	1	27
							21	4	1210	9							
05	9331	X	4647	-0-	-4684	-0-	11	1	3675	3	Y	869	872	0	6	1	18
							5	4	956	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
12	39649	X	33025	-0-	-6624	-0-	88	1	30533	3	Y	2113	2104	1	4	8	12
							80	4	2324	9							
01	39649	X	28807	-0-	-10842	-0-	49	1	26735	3	Y	1755	1723	1	16	8	28
							92	4	1931	9							
02	32032	X	28205	-0-	-3827	-0-	16	1	26002	3	Y	1778	1765	1	21	8	20
							231	4	1956	9							
03	33046	X	28619	-0-	-4427	-0-	16	1	26463	3	Y	1928	1899	1	25	8	24
							19	4	2121	9							
04	31980	X	29492	-0-	-2488	-0-	21	1	27326	3	Y	1930	1903	1	20	8	31
							22	4	2123	9							
05	33015	X	32127	-0-	-888	-0-	23	1	29742	3	Y	2129	2123	1	2	8	35
							20	4	2342	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
12	40672	X	35518	-0-	-5154	-0-	95	1	33146	3	Y	2025	2018	1	3	8	12
							49	4	2228	9							
01	40672	X	32146	-0-	-8526	-0-	55	1	30071	3	Y	1763	1731	1	16	8	28
							81	4	1939	9							
02	34132	X	29464	-0-	-4668	-0-	17	1	27434	3	Y	1618	1608	1	20	8	18
							233	4	1780	9							
03	35526	X	32857	-0-	-2669	-0-	19	1	31277	3	Y	1408	1390	1	19	8	17
							12	4	1549	9							
04	34380	X	31894	-0-	-2486	-0-	23	1	30007	3	Y	1676	1649	1	17	8	27
							20	4	1844	9							
05	35526	X	31857	-0-	-3669	-0-	23	1	29820	3	Y	1818	1813	1	2	8	30
							14	4	2000	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47275	X	32979	-0-	-14296	-0-	90	1	31095	3	Y	1589	1582	1	3	8	9
							46	4	1748	9							
01	45911	X	32643	-0-	-13268	-0-	56	1	30423	3	Y	1891	1851	1	19	8	30
							84	4	2080	9							
02	39536	X	29051	-0-	-10485	-0-	16	1	26491	3	Y	2080	2062	1	25	8	23
							256	4	2288	9							
03	35261	X	35261	-0-	-0-	-0-	20	1	32569	3	Y	2417	2378	1	32	8	30
							13	4	2659	9							
04	34185	X	34185	-0-	-0-	-0-	24	1	31242	3	Y	2633	2593	1	27	8	43
							23	4	2896	9							
05	34626	X	34626	-0-	-0-	-0-	25	1	31833	3	Y	2502	2501	1	3	8	41
							16	4	2752	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58249	X	57337	-0-	-912	-0-	162	1	55810	3	Y	1186	1182	1	2	8	7
							60	4	1305	9							
01	58249	X	53696	-0-	-4553	-0-	97	1	52377	3	Y	1013	995	1	9	8	16
							108	4	1114	9							
02	55188	X	48646	-0-	-6542	-0-	29	1	47124	3	Y	1108	1099	1	13	8	12
							274	4	1219	9							
03	57970	X	57635	-0-	-335	-0-	35	1	56188	3	Y	1265	1244	1	17	8	16
							20	4	1392	9							
04	56779	X	56779	-0-	-0-	-0-	42	1	55477	3	Y	1119	1106	1	11	8	18
							29	4	1231	9							
05	57523	X	57523	-0-	-0-	-0-	44	1	56221	3	Y	1127	1125	1	1	8	19
							18	4	1240	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51708	X	47028	-0-	-4680	-0-	453	1	42442	3	Y	3688	4166	1			596
							76	4	4057	9							
01	55211	X	45038	-0-	-10173	-0-	356	1	39653	3	Y	4397	4326	1			667
							192	4	4837	9							
02	49868	X	42031	-0-	-7837	-0-	287	1	37270	3	Y	4036	3969	1			734
							34	4	4440	9							
03	55211	X	45681	-0-	-9530	-0-	354	1	40958	3	Y	3962	4340	1	3	8	353
							11	4	4358	9							
04	47040	X	45146	-0-	-1894	-0-	423	1	41085	3	Y	3288	3382	1			259
							21	4	3617	9							
05	47027	X	46959	-0-	-68	-0-	472	1	42855	3	Y	3290	3275	1			274
							13	4	3619	9							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	6813	-0-	-2735	-0-	5232	3	1581	9	Y	1437	1421	0	16	1	31
01	9548	X	6904	-0-	-2644	-0-	5393	3	12	4	Y	1363	1335	0	18	1	41
							1499	9									
02	7448	X	3145	-0-	-4303	-0-	2484	3	661	9	Y	601	615	0	7	1	20
03	8246	X	3620	-0-	-4626	-0-	3032	3	1	4	Y	534	539	0	4	1	11
							587	9									
04	7350	X	4085	-0-	-3265	-0-	3433	3	652	9	Y	593	584	0	4	1	16
05	6913	X	3809	-0-	-3104	-0-	3200	3	609	9	Y	554	547	0	4	1	19

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. GAS	(I) 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	63147	X	46737	-0-		-16410	-0-		485	1	44495	3	Y	1538	1771	1			221
									65	4	1692	9							
01	54901	X	50206	-0-		-4695	-0-		437	1	47246	3	Y	2096	2025	1			292
									217	4	2306	9							
02	49588	X	48201	-0-		-1387	-0-		363	1	45588	3	Y	2009	1965	1			336
									40	4	2210	9							
03	52297	X	47722	-0-		-4575	-0-		400	1	45171	3	Y	1945	2114	1	1	8	166
									11	4	2140	9							
04	61582	X	61582	-0-		-0-	-0-		620	1	58880	3	Y	1867	1896	1			137
									28	4	2054	9							
05	69592	X	69592	-0-		-0-	-0-		754	1	66855	3	Y	1786	1785	1			138
									18	4	1965	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. GAS	(I) 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	36896	X	36896	-0-		-0-	-0-		252	1	30567	3	Y	5451	5542	0	16	1	52
									81	4	5996	9							
01	33511	X	29839	-0-		-3672	-0-		285	1	24653	3	Y	4393	4323	0	36	1	86
									69	4	4832	9							
02	31639	X	31639	-0-		-0-	-0-		280	1	25998	3	Y	4839	4707	0	10	1	208
									38	4	5323	9							
03	36890	X	30506	-0-		-6384	-0-		239	1	25100	3	Y	4680	4789	0	10	1	89
									19	4	5148	9							
04	35700	X	26532	-0-		-9168	-0-		71	1	22281	3	Y	3777	3744	0	6	1	116
									25	4	4155	9							
05	36890	X	27358	-0-		-9532	-0-		21	1	23229	3	Y	3718	3684	0	10	1	140
									18	4	4090	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. GAS	(I) 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	14663	X	14037	-0-		-626	-0-		100	1	12038	3	Y	1682	1744	0	6	1	16
									49	4	1850	9							
01	14663	X	9000	-0-		-5663	-0-		88	1	7556	3	Y	1188	1171	0	10	1	23
									49	4	1307	9							
02	14616	X	11442	-0-		-3174	-0-		110	1	10107	3	Y	1091	1064	0	4	1	46
									25	4	1200	9							
03	16182	X	10231	-0-		-5951	-0-		87	1	9017	3	Y	1015	1039	0	3	1	19
									10	4	1117	9							
04	14520	X	6184	-0-		-8336	-0-		18	1	5472	3	Y	620	619	0	1	1	19
									12	4	682	9							
05	14043	X	4696	-0-		-9347	-0-		4	1	3991	3	Y	632	625	0	2	1	24
									6	4	695	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. GAS	(I) 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	42780	X	4392	-0-		-38388	-0-		606	3	40	4	Y	3405	3500	0			33
									3746	9									
01	42780	X	3789	-0-		-38991	-0-		22	1	2189	3	Y	1404	1406	0	3	1	28
									34	4	1544	9							
02	37996	X	12817	-0-		-25179	-0-		114	1	10585	3	Y	1908	1850	0	4	1	82
									19	4	2099	9							
03	42067	X	31407	-0-		-10660	-0-		263	1	27425	3	Y	3366	3374	0	11	1	63
									16	4	3703	9							
04	29094	X	29094	-0-		-0-	-0-		82	1	25593	3	Y	3089	3051	0	7	1	94
									21	4	3398	9							
05	31559	X	31559	-0-		-0-	-0-		26	1	28078	3	Y	3127	3092	0	12	1	117
									15	4	3440	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. GAS	(I) 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	24087	X	20948	-0-		-3139	-0-		18341	3	13	4	Y	2358	2333	1			233
									2594	9									
01	22537	X	20829	-0-		-1708	-0-		18185	3	1	4	Y	2403	2420	1			216
									2643	9									
02	20539	X	20539	-0-		-0-	-0-		18136	3	16	4	Y	2170	2134	1			252
									2387	9									
03	26916	X	26916	-0-		-0-	-0-		24355	3	1	4	Y	2327	2450	1	1	8	128
									2560	9									
04	20980	X	20980	-0-		-0-	-0-		18530	3	22	4	Y	2207	2247	1			88
									2428	9									
05	22754	X	22194	-0-		-560	-0-		19607	3	2587	9	Y	2352	2238	1			202

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. GAS	(I) 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	32457	X	30568	-0-		-1889	-0-		27437	3	12	4	Y	2835	2803	1			275
									3119	9									
01	29853	X	28416	-0-		-1437	-0-		25502	3	1	4	Y	2648	2690	1			233
									2913	9									
02	27270	X	27270	-0-		-0-	-0-		24643	3	18	4	Y	2372	2332	1			273
									2609	9									
03	30566	X	29521	-0-		-1045	-0-		26594	3	1	4	Y	2660	2785	1	1	8	147
									2926	9									
04	29580	X	28928	-0-		-652	-0-		26033	3	25	4	Y	2609	2653	1			103
									2870	9									
05	30566	X	28746	-0-		-1820	-0-		26285	3	2461	9	Y	2237	2149	1			191

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. GAS	(I) 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	33519	X	33519	-0-		-0-	-0-		29425	3	13	4	Y	3710	3668	1			365
									4081	9									
01	33545	X	33545	-0-		-0-	-0-		29191	3	1	4	Y	3957	3968	1			354
									4353	9									
02	30632	X	30456	-0-		-176	-0-		26719	3	19	4	Y	3380	3341	1			393
									3718	9									
03	33914	X	32480	-0-		-1434	-0-		28545	3	1	4	Y	3576	3770	1	1	8	198
									3934	9									
04	32820	X	32339	-0-		-481	-0-		28637	3	24	4	Y	3344	3409	1			133
									3678	9									
05	33728	X	30295	-0-		-3433	-0-		26504	3	3791	9	Y	3446	3282	1			297

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. GAS	(I) 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	31806	X	28610	-0-		-3196	-0-		26230	3	12	4	Y	2153	2126	1			201
									2368	9									
01	31806	X	26013	-0-		-5793	-0-		23769	3	1	4	Y	2039	2066	1			174
									2243	9									
02	29151	X	29151	-0-		-0-	-0-		27175	3	17	4	Y	1781	1766	1			189
									1959	9									
03	30752	X	29729	-0-		-1023	-0-		27514	3	1	4	Y	2013	2092	1	1	8	109
									2214	9									
04	32171	X	32171	-0-		-0-	-0-		29929	3	25	4	Y	2015	2046	1			78
									2217	9									
05	33612	X	33612	-0-		-0-	-0-		31463	3	2149	9	Y	1954	1869	1			163

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
12	15624	X	15109	-0-	-515	-0-	12147	3	2962	9	Y	2693	2640	0	50	1	58
01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	12789	3	28	4	Y	2684	2604	0	57	1	81
							2952	9									
02	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	12481	3	2617	9	Y	2379	2336	0	47	1	77
03	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	13324	3	4	4	Y	2597	2598	0	23	1	53
							2857	9									
04	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	12723	3	2580	9	Y	2345	2316	0	19	1	63
05	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	13138	3	2721	9	Y	2474	2429	0	21	1	87

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
12	8587	X	6921	-0-	-1666	-0-	5184	3	1737	9	Y	1579	1566	0	17	1	35
01	8587	X	7331	-0-	-1256	-0-	5426	3	12	4	Y	1721	1685	0	19	1	52
							1893	9									
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	6033	3	1849	9	Y	1681	1660	0	18	1	55
03	8122	X	7995	-0-	-127	-0-	6212	3	2	4	Y	1619	1632	0	9	1	33
							1781	9									
04	7860	X	6496	-0-	-1364	-0-	4969	3	1527	9	Y	1388	1378	0	6	1	37
05	8742	X	7142	-0-	-1600	-0-	5599	3	1543	9	Y	1403	1384	0	7	1	49

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
12	10571	X	9251	-0-	-1320	-0-	6512	3	42	4	Y	2452	2424	0	40	1	29
							2697	9									
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	8305	3	80	4	Y	2642	2563	0	49	1	59
							2906	9									
02	10360	X	9736	-0-	-624	-0-	7544	3	10	4	Y	1984	1983	0	28	1	32
							2182	9									
03	10757	X	10604	-0-	-153	-0-	8556	3	26	4	Y	1838	1819	0	33	1	18
							2022	9									
04	10920	X	9536	-0-	-1384	-0-	7651	3	16	4	Y	1699	1663	0	28	1	26
							1869	9									
05	11284	X	11048	-0-	-236	-0-	8308	3	12	4	Y	2480	2432	0	21	1	53
							2728	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
12	54529	X	41254	-0-	-13275	-0-	125	1	39819	3	Y	1175	1237	0	24	1	19
							17	4	1293	9							
01	54529	X	51272	-0-	-3257	-0-	173	1	49523	3	Y	1412	1297	0	75	1	59
							23	4	1553	9							
02	54180	X	43610	-0-	-10570	-0-	113	1	42337	3	Y	1036	1062	0	17	1	16
							20	4	1140	9							
03	55025	X	39433	-0-	-15592	-0-	38298	3	18	4	Y	1015	980	0	16	1	35
							1117	9									
04	57406	X	57406	-0-	-0-	-0-	8	1	55867	3	Y	1372	1336	0	17	1	54
							22	4	1509	9							
05	60378	X	60378	-0-	-0-	-0-	29	1	58691	3	Y	1478	1473	0	24	1	35
							32	4	1626	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. 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	80445	X	36350	-0-	-44095	-0-		113	1	35636	3	Y	532	570	0	18	1	8
								16	4	585	9							
01	80445	X	50975	-0-	-29470	-0-		174	1	49680	3	Y	997	901	0	64	1	40
								24	4	1097	9							
02	72660	X	32718	-0-	-39942	-0-		94	1	32063	3	Y	495	517	0	11	1	7
								16	4	545	9							
03	59179	X	42695	-0-	-16484	-0-		41837	3	25	4	Y	757	723	0	16	1	25
								833	9									
04	57270	X	48302	-0-	-8968	-0-		9	1	47572	3	Y	637	626	0	13	1	23
								20	4	701	9							
05	50964	X	47148	-0-	-3816	-0-		31	1	46239	3	Y	770	758	0	18	1	17
								31	4	847	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. 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	73963	X	73963	-0-	-0-	-0-		239	1	72448	3	Y	1130	1142	0	36	1	17
								33	4	1243	9							
01	57508	X	57508	-0-	-0-	-0-		212	1	56127	3	Y	1036	942	0	70	1	41
								29	4	1140	9							
02	55916	X	49067	-0-	-6849	-0-		132	1	48056	3	Y	778	792	0	16	1	11
								23	4	856	9							
03	73966	X	55254	-0-	-18712	-0-		54438	3	26	4	Y	718	688	0	18	1	23
								790	9									
04	71580	X	58599	-0-	-12981	-0-		9	1	57890	3	Y	615	602	0	15	1	21
								23	4	677	9							
05	73966	X	60814	-0-	-13152	-0-		30	1	60003	3	Y	679	662	0	23	1	15
								34	4	747	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. 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	65193	X	31588	-0-	-33605	-0-		130	1	30394	3	Y	951	986	0	16	1	16
								18	4	1046	9							
01	65193	X	31353	-0-	-33840	-0-		139	1	29988	3	Y	1097	1025	0	39	1	49
								19	4	1207	9							
02	29092	X	18691	-0-	-10401	-0-		80	1	18106	3	Y	446	482	0	6	1	7
								14	4	491	9							
03	32209	X	19784	-0-	-12425	-0-		19321	3	16	4	Y	406	391	0	9	1	13
								447	9									
04	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-		8	1	33771	3	Y	717	693	0	9	1	28
								15	4	789	9							
05	42113	X	42113	-0-	-0-	-0-		29	1	41155	3	Y	819	813	0	15	1	19
								28	4	901	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. 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	11284	X	5690	-0-	-5594	-0-		32	1	4589	3	Y	969	963	0	15	1	4
								3	4	1066	9							
01	11501	X	5801	-0-	-5700	-0-		51	1	4980	3	Y	668	650	0	13	1	9
								35	4	735	9							
02	10052	X	4963	-0-	-5089	-0-		46	1	4395	3	Y	456	450	0	10	1	5
								20	4	502	9							
03	11129	X	4669	-0-	-6460	-0-		18	1	3968	3	Y	604	600	0	5	1	4
								19	4	664	9							
04	10770	X	3628	-0-	-7142	-0-		4	1	3008	3	Y	557	553	0	3	1	5
								3	4	613	9							
05	5797	X	4562	-0-	-1235	-0-		3779	3	2	4	Y	710	702	0	4	1	9
								781	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
12	9889	X	7849	-0-	-2040	-0-	49	1	5985	3	Y	1645	1629	0	20	1	7
							5	4	1810	9							
01	9951	X	7227	-0-	-2724	-0-	53	1	5405	3	Y	1575	1542	0	19	1	21
							36	4	1733	9							
02	8904	X	6857	-0-	-2047	-0-	47	1	5289	3	Y	1364	1355	0	16	1	14
							21	4	1500	9							
03	9858	X	7238	-0-	-2620	-0-	19	1	5549	3	Y	1500	1496	0	8	1	10
							20	4	1650	9							
04	7680	X	6626	-0-	-1054	-0-	5	1	5124	3	Y	1357	1348	0	6	1	13
							4	4	1493	9							
05	7843	X	7634	-0-	-209	-0-	6019	3	3	4	Y	1465	1451	0	8	1	19
							1612	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
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	53	1	9632	3	Y	1665	1637	0	31	1	7
							5	4	1832	9							
01	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	58	1	10055	3	Y	1847	1793	0	36	1	25
							40	4	2032	9							
02	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	54	1	9334	3	Y	1571	1552	0	28	1	16
							23	4	1728	9							
03	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	21	1	9261	3	Y	1632	1623	0	14	1	11
							23	4	1795	9							
04	11190	X	8557	-0-	-2633	-0-	5	1	7009	3	Y	1399	1388	0	9	1	13
							4	4	1539	9							
05	11563	X	9230	-0-	-2333	-0-	7522	3	2	4	Y	1551	1533	0	11	1	20
							1706	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
12	21421	X	15776	-0-	-5645	-0-	58	1	12463	3	Y	2954	2921	0	40	1	13
							6	4	3249	9							
01	21421	X	15797	-0-	-5624	-0-	63	1	12556	3	Y	2850	2781	0	44	1	38
							43	4	3135	9							
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	58	1	12074	3	Y	2673	2647	0	36	1	28
							25	4	2940	9							
03	16430	X	16124	-0-	-306	-0-	23	1	12696	3	Y	3073	3060	0	20	1	21
							25	4	3380	9							
04	15900	X	7726	-0-	-8174	-0-	5	1	5904	3	Y	1648	1646	0	8	1	15
							4	4	1813	9							
05	16430	X	7062	-0-	-9368	-0-	5365	3	2	4	Y	1541	1528	0	8	1	20
							1695	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16714	X	16714	-0-		-0-	-0-	57	1	13001	3	Y	3318	3278	0	45	1	15
								6	4	3650	9							
01	17081	X	15082	-0-		-1999	-0-	58	1	12213	3	Y	2519	2465	0	35	1	34
								40	4	2771	9							
02	14140	X	12492	-0-		-1648	-0-	50	1	10060	3	Y	2145	2133	0	24	1	22
								22	4	2360	9							
03	15655	X	12943	-0-		-2712	-0-	20	1	10267	3	Y	2395	2385	0	15	1	17
								21	4	2635	9							
04	15150	X	10226	-0-		-4924	-0-	5	1	8116	3	Y	1899	1888	0	10	1	18
								16	4	2089	9							
05	15655	X	12746	-0-		-2909	-0-	10100	3	3	4	Y	2403	2377	0	13	1	31
								2643	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	13595	-0-		-1285	-0-	12606	3	53	4	Y	851	33	0	718	1	143
								936	9									
01	8780	X	8780	-0-		-0-	-0-	7737	3	66	4	Y	888	17	0	895	1	119
								977	9									
02	11616	X	11616	-0-		-0-	-0-	10458	3	14	4	Y	1040	27	0	1059	1	73
								1144	9									
03	13609	X	10123	-0-		-3486	-0-	9139	3	4	4	Y	891	18	0	768	1	178
								980	9									
04	14525	X	14525	-0-		-0-	-0-	13054	3	92	4	Y	1254	25	0	1287	1	120
								1379	9									
05	14714	X	14714	-0-		-0-	-0-	13098	3	12	4	Y	1458	15	0	1261	1	302
								1604	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	14708	-0-		-6062	-0-	13988	3	70	4	Y	591	44	0	571	1	95
								650	9									
01	17515	X	13280	-0-		-4235	-0-	12769	3	78	4	Y	394	35	0	407	1	47
								433	9									
02	15736	X	11908	-0-		-3828	-0-	11582	3	25	4	Y	274	37	0	267	1	17
								301	9									
03	17422	X	15432	-0-		-1990	-0-	15129	3	15	4	Y	262	24	0	207	1	48
								288	9									
04	15750	X	14846	-0-		-904	-0-	14388	3	83	4	Y	341	22	0	336	1	31
								375	9									
05	14792	X	14792	-0-		-0-	-0-	14431	3	12	4	Y	317	13	0	272	1	63
								349	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79980	X	58672	-0-		-21308	-0-	54771	3	119	4	Y	3438	177	0	3141	1	567
								3782	9									
01	73315	X	56397	-0-		-16918	-0-	52709	3	154	4	Y	3213	147	0	3220	1	413
								3534	9									
02	62356	X	51866	-0-		-10490	-0-	48714	3	29	4	Y	2839	157	0	2902	1	193
								3123	9									
03	63006	X	63006	-0-		-0-	-0-	59840	3	8	4	Y	2871	100	0	2400	1	564
								3158	9									
04	58440	X	58057	-0-		-383	-0-	55467	3	139	4	Y	2228	89	0	2494	1	209
								2451	9									
05	58683	X	57838	-0-		-845	-0-	56592	3	18	4	Y	1116	54	0	1052	1	219
								1228	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
12	10912	X	9129	-0-		-1783	-0-		8708	3	50	4	Y	337	28	0	275	1	53
									371	9									
01	10137	X	7772	-0-		-2365	-0-		7510	3	55	4	Y	188	20	0	199	1	22
									207	9									
02	9156	X	7779	-0-		-1377	-0-		7341	3	12	4	Y	387	23	0	360	1	26
									426	9									
03	9858	X	8474	-0-		-1384	-0-		8039	3	3	4	Y	393	19	0	324	1	76
									432	9									
04	9540	X	8249	-0-		-1291	-0-		7748	3	61	4	Y	400	17	0	422	1	37
									440	9									
05	9710	X	9710	-0-		-0-	-0-		8868	3	8	4	Y	758	12	0	627	1	156
									834	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
12	95387	X	68361	-0-		-27026	-0-		66571	3	122	4	Y	1516	200	0	1235	1	225
									1668	9									
01	88753	X	62282	-0-		-26471	-0-		60356	3	153	4	Y	1612	156	0	1491	1	190
									1773	9									
02	73332	X	61160	-0-		-12172	-0-		59662	3	32	4	Y	1333	179	0	1262	1	82
									1466	9									
03	77704	X	77704	-0-		-0-	-0-		76187	3	8	4	Y	1372	130	0	1074	1	250
									1509	9									
04	76131	X	76131	-0-		-0-	-0-		74605	3	167	4	Y	1235	123	0	1254	1	108
									1359	9									
05	83792	X	83792	-0-		-0-	-0-		82554	3	22	4	Y	1105	82	0	922	1	209
									1216	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
12	9920	X	7891	-0-		-2029	-0-		8	1	5836	3	Y	1860	1854	0	18	1	21
									1	4	2046	9							
01	9920	X	7795	-0-		-2125	-0-		8	1	6019	3	Y	1594	1563	0	20	1	32
									15	4	1753	9							
02	8596	X	7379	-0-		-1217	-0-		7	1	5493	3	Y	1707	1659	0	16	1	64
									1	4	1878	9							
03	8587	X	7099	-0-		-1488	-0-		7	1	5255	3	Y	1668	1689	0	9	1	34
									2	4	1835	9							
04	8070	X	7810	-0-		-260	-0-		8	1	6287	3	Y	1364	1355	0	9	1	34
									15	4	1500	9							
05	10805	X	10805	-0-		-0-	-0-		9	1	9870	3	Y	838	839	0	15	1	18
									4	4	922	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
12	31248	X	26406	-0-		-4842	-0-		75	1	22729	3	Y	3266	3254	0	5	1	16
									9	4	3593	9			6	8			
01	31248	X	3326	-0-		-27922	-0-		2	1	2838	3	Y	377	389	0	3	1	1
									71	4	415	9							
02	59651	X	59651	-0-		-0-	-0-		20	1	55991	3	Y	3269	3182	0	67	1	9
									44	4	3596	9			12	8			
03	32353	X	32353	-0-		-0-	-0-		10	1	29040	3	Y	2950	2936	0	6	1	6
									58	4	3245	9			11	8			
04	31059	X	31059	-0-		-0-	-0-		9	1	27300	3	Y	3395	3379	0	2	1	8
									15	4	3735	9			12	8			
05	28750	X	28750	-0-		-0-	-0-		8	1	25278	3	Y	3147	3125	0	16	8	14
									2	4	3462	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. GAS	(I) 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	34162	X	28737	-0-		-5425	-0-		78	1	23856	3	Y	4357	4342	0	5	1	21
									10	4	4793	9			5	8			
01	34162	X	3637	-0-		-30525	-0-		2	1	2944	3	Y	555	571	0	3	1	2
									80	4	611	9							
02	30728	X	30728	-0-		-0-	-0-		9	1	26423	3	Y	3882	3833	0	31	1	11
									26	4	4270	9			9	8			
03	28706	X	27857	-0-		-849	-0-		8	1	24367	3	Y	3119	3111	0	5	1	7
									51	4	3431	9			7	8			
04	27780	X	26224	-0-		-1556	-0-		8	1	22955	3	Y	2951	2941	0	2	1	7
									15	4	3246	9			8	8			
05	28706	X	25703	-0-		-3003	-0-		7	1	22181	3	Y	3194	3175	0	12	8	14
									2	4	3513	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. GAS	(I) 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	53940	X	52906	-0-		-1034	-0-		158	1	47774	3	Y	4508	4482	0	12	1	21
									15	4	4959	9			11	8			
01	74245	X	27614	-0-		-46631	-0-		16	1	24802	3	Y	2404	2388	0	31	1	6
									152	4	2644	9							
02	67060	X	51602	-0-		-15458	-0-		18	1	48880	3	Y	2430	2351	0	70	1	6
									31	4	2673	9			9	8			
03	74245	X	37444	-0-		-36801	-0-		12	1	33948	3	Y	3126	3102	0	9	1	7
									45	4	3439	9			14	8			
04	57930	X	28682	-0-		-29248	-0-		8	1	24724	3	Y	3581	3559	0	2	1	9
									11	4	3939	9			18	8			
05	57133	X	33705	-0-		-23428	-0-		9	1	28458	3	Y	4760	4715	0	33	8	21
									2	4	5236	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. GAS	(I) 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	6913	X	6844	-0-		-69	-0-		47	1	4980	3	Y	1647	1636	0	15	1	7
									5	4	1812	9							
01	7099	X	7015	-0-		-84	-0-		52	1	5204	3	Y	1556	1527	0	15	1	21
									47	4	1712	9							
02	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-		47	1	4921	3	Y	1342	1337	0	12	1	14
									39	4	1476	9							
03	7099	X	6496	-0-		-603	-0-		18	1	4837	3	Y	1466	1463	0	7	1	10
									28	4	1613	9							
04	6780	X	5606	-0-		-1174	-0-		5	1	4163	3	Y	1302	1295	0	5	1	12
									6	4	1432	9							
05	7192	X	6847	-0-		-345	-0-		5193	3	5	4	Y	1499	1485	0	7	1	19
									1649	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. GAS	(I) 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	78802	X	49249	-0-		-29553	-0-		149	1	44978	3	Y	3734	3709	0	9	1	17
									15	4	4107	9			13	8			
01	78802	X	37364	-0-		-41438	-0-		23	1	33981	3	Y	2864	2840	0	33	1	8
									210	4	3150	9							
02	55300	X	-0-	-0-		-55300	-0-						Y	-0-	8	0			-0-
03	49228	X	12600	-0-		-36628	-0-		4	1	11241	3	Y	1182	1169	0	2	1	3
									55	4	1300	9			8	8			
04	47640	X	34215	-0-		-13425	-0-		11	1	31474	3	Y	2465	2432	0	3	1	6
									18	4	2712	9			27	8			
05	49259	X	46457	-0-		-2802	-0-		14	1	42180	3	Y	3873	3825	0	37	8	17
									3	4	4260	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	12493	-0-		-0-	-0-	53	1	9858	3	Y	2343	2314	0	33	1	10
								5	4	2577	9							
01	13258	X	13258	-0-		-0-	-0-	60	1	10617	3	Y	2309	2249	0	39	1	31
								41	4	2540	9							
02	12111	X	12111	-0-		-0-	-0-	55	1	9779	3	Y	2048	2028	0	30	1	21
								24	4	2253	9							
03	12213	X	12213	-0-		-0-	-0-	21	1	9804	3	Y	2150	2140	0	16	1	15
								23	4	2365	9							
04	10890	X	9400	-0-		-1490	-0-	5	1	7354	3	Y	1852	1839	0	11	1	17
								4	4	2037	9							
05	11253	X	9161	-0-		-2092	-0-	7280	3	2	4	Y	1708	1692	0	11	1	22
								1879	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	15496	-0-		-810	-0-	107	1	12965	3	Y	2145	2219	0	6	1	20
								64	4	2360	9							
01	15314	X	11169	-0-		-4145	-0-	120	1	10136	3	Y	769	761	0	13	1	15
								67	4	846	9							
02	13832	X	6949	-0-		-6883	-0-	67	1	6112	3	Y	680	664	0	2	1	29
								22	4	748	9							
03	15500	X	6337	-0-		-9163	-0-	51	1	5379	3	Y	814	826	0	2	1	15
								12	4	895	9							
04	15000	X	6338	-0-		-8662	-0-	18	1	5551	3	Y	685	678	0	1	1	21
								15	4	754	9							
05	15500	X	3521	-0-		-11979	-0-	3	1	3042	3	Y	426	430	0	1	1	16
								7	4	469	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	22550	-0-		-2064	-0-	161	1	19368	3	Y	2678	2795	0	9	1	25
								75	4	2946	9							
01	23715	X	21449	-0-		-2266	-0-	213	1	18291	3	Y	2600	2551	0	23	1	51
								85	4	2860	9							
02	19432	X	17649	-0-		-1783	-0-	163	1	15054	3	Y	2186	2138	0	5	1	94
								27	4	2405	9							
03	21514	X	21353	-0-		-161	-0-	172	1	18022	3	Y	2858	2891	0	7	1	54
								15	4	3144	9							
04	20820	X	17893	-0-		-2927	-0-	49	1	15326	3	Y	2272	2253	0	4	1	69
								19	4	2499	9							
05	21514	X	19551	-0-		-1963	-0-	16	1	16968	3	Y	2321	2295	0	8	1	87
								14	4	2553	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	10493	-0-		-2217	-0-	81	1	9648	3	Y	660	678	0	5	1	6
								38	4	726	9							
01	12710	X	11255	-0-		-1455	-0-	122	1	10276	3	Y	738	716	0	14	1	14
								45	4	812	9							
02	11116	X	9577	-0-		-1539	-0-	97	1	8798	3	Y	601	587	0	3	1	25
								21	4	661	9							
03	12307	X	9804	-0-		-2503	-0-	88	1	9072	3	Y	577	588	0	3	1	11
								9	4	635	9							
04	10890	X	7067	-0-		-3823	-0-	21	1	6600	3	Y	396	394	0	1	1	12
								10	4	436	9							
05	11253	X	7617	-0-		-3636	-0-	7	1	7168	3	Y	396	391	0	2	1	15
								6	4	436	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
12	19592	X	16112	-0-	-3480	-0-	113	1	13657	3	Y	2083	2169	0	7	1	20
							51	4	2291	9							
01	19592	X	8890	-0-	-10702	-0-	69	1	6242	3	Y	2307	2273	0	8	1	46
							41	4	2538	9							
02	17696	X	5164	-0-	-12532	-0-	43	1	4077	3	Y	939	943	0	1	1	41
							11	4	1033	9							
03	17329	X	14271	-0-	-3058	-0-	108	1	11449	3	Y	2457	2447	0	4	1	47
							11	4	2703	9							
04	16770	X	10448	-0-	-6322	-0-	28	1	8646	3	Y	1596	1592	0	2	1	49
							18	4	1756	9							
05	16120	X	11888	-0-	-4232	-0-	9	1	9400	3	Y	2244	2205	0	3	1	85
							11	4	2468	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

12	8866	X	7882	-0-	-984	-0-	32	1	6560	3	Y	1170	1154	0	20	1	26
							3	4	1287	9							
01	8866	X	6932	-0-	-1934	-0-	27	1	5549	3	Y	1224	1194	0	19	1	37
							10	4	1346	9							
02	7840	X	6246	-0-	-1594	-0-	20	1	5139	3	Y	987	985	0	12	1	27
							1	4	1086	9							
03	8680	X	7072	-0-	-1608	-0-	10	1	5712	3	Y	1212	1204	0	8	1	27
							17	4	1333	9							
04	7800	X	7747	-0-	-53	-0-	19	1	6188	3	Y	1397	1379	0	8	1	37
							3	4	1537	9							
05	7874	X	7056	-0-	-818	-0-	22	1	5836	3	Y	1079	1076	0	8	1	32
							11	4	1187	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

12	17236	X	14930	-0-	-2306	-0-	106	1	12748	3	Y	1836	1912	0	7	1	17
							56	4	2020	9							
01	17236	X	12031	-0-	-5205	-0-	110	1	9632	3	Y	2032	1996	0	13	1	40
							54	4	2235	9							
02	14420	X	12821	-0-	-1599	-0-	116	1	10730	3	Y	1773	1733	0	4	1	76
							25	4	1950	9							
03	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	126	1	13261	3	Y	2464	2489	0	4	1	47
							15	4	2710	9							
04	15300	X	11759	-0-	-3541	-0-	31	1	9853	3	Y	1688	1681	0	2	1	52
							18	4	1857	9							
05	14942	X	12359	-0-	-2583	-0-	10	1	10534	3	Y	1639	1625	0	4	1	62
							12	4	1803	9							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	127	1	5007	3	Y	927	901	0	17	1	34
							10	4	1020	9							
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	55	1	7726	3	Y	1409	1358	0	29	1	56
							6	4	1550	9							
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	47	1	8067	3	Y	955	927	0	26	1	58
							8	4	1051	9							
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	50	1	8924	3	Y	530	528	0	17	1	43
							11	4	583	9							
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	131	1	8142	3	Y	737	716	0	13	1	51
							5	4	811	9							
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	41	1	9537	3	Y	860	801	0	13	1	97
							20	4	946	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
12	42439	X	40672	-0-	-1767	-0-	303	1	36250	3	Y	3661	3794	0	20	1	34
							92	4	4027	9							
01	42439	X	24787	-0-	-17652	-0-	262	1	22159	3	Y	2079	2043	0	30	1	40
							79	4	2287	9							
02	35868	X	8774	-0-	-27094	-0-	71	1	6683	3	Y	1816	1775	0	2	1	79
							22	4	1998	9							
03	39711	X	24702	-0-	-15009	-0-	190	1	20004	3	Y	4084	4078	0	7	1	78
							16	4	4492	9							
04	38430	X	15344	-0-	-23086	-0-	42	1	13208	3	Y	1886	1903	0	3	1	58
							19	4	2075	9							
05	39711	X	14849	-0-	-24862	-0-	12	1	13194	3	Y	1481	1479	0	5	1	55
							14	4	1629	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
12	71362	X	70167	-0-	-1195	-0-	561	1	66449	3	Y	2746	2790	0	40	1	24
							136	4	3021	9							
01	71362	X	61960	-0-	-9402	-0-	700	1	58530	3	Y	2332	2226	0	89	1	41
							165	4	2565	9							
02	64456	X	53720	-0-	-10736	-0-	554	1	50239	3	Y	2610	2525	0	20	1	106
							56	4	2871	9							
03	88964	X	88964	-0-	-0-	-0-	783	1	81044	3	Y	6456	6415	0	26	1	121
							35	4	7102	9							
04	67890	X	66193	-0-	-1697	-0-	199	1	61394	3	Y	4147	4130	0	13	1	125
							38	4	4562	9							
05	70153	X	59179	-0-	-10974	-0-	52	1	55442	3	Y	3324	3306	0	20	1	123
							29	4	3656	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
12	40672	X	38180	-0-	-2492	-0-	305	1	36135	3	Y	1513	1548	0	22	1	13
							76	4	1664	9							
01	40672	X	33457	-0-	-7215	-0-	377	1	31541	3	Y	1304	1253	0	40	1	24
							105	4	1434	9							
02	36736	X	14121	-0-	-22615	-0-	145	1	13155	3	Y	725	714	0	5	1	30
							23	4	798	9							
03	39525	X	17307	-0-	-22218	-0-	155	1	16044	3	Y	997	1003	0	6	1	18
							11	4	1097	9							
04	36960	X	16654	-0-	-20306	-0-	51	1	15796	3	Y	720	713	0	4	1	21
							15	4	792	9							
05	38192	X	17201	-0-	-20991	-0-	15	1	15792	3	Y	1258	1225	0	7	1	47
							10	4	1384	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	43555	X	35591	-0-	-7964	-0-	21	1	28734	3	Y	6078	5878	0	6	1	226
							150	4	6686	9			10	8			
01	39091	X	31361	-0-	-7730	-0-	35	1	24793	3	Y	5667	5774	0	28	1	91
							299	4	6234	9							
02	34972	X	33684	-0-	-1288	-0-	10	1	27287	3	Y	5740	5661	0	35	1	110
							73	4	6314	9			25	8			
03	38657	X	36725	-0-	-1932	-0-	17	1	30386	3	Y	5719	5756	0	5	1	50
							31	4	6291	9			18	8			
04	34440	X	32841	-0-	-1599	-0-	102	1	27234	3	Y	4995	4913	0	2	1	109
							10	4	5495	9			21	8			
05	37293	X	36983	-0-	-310	-0-	101	1	30934	3	Y	5379	5382	0	30	8	76
							31	4	5917	9							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11565 - 26457

12	78027	X	63994	-0-	-14033	-0-	36	1	55158	3	Y	7768	7509	0	16	1	279
							255	4	8545	9			15	8			
01	78027	X	70827	-0-	-7200	-0-	74	1	59720	3	Y	9453	9501	0	83	1	148
							635	4	10398	9							
02	70476	X	62980	-0-	-7496	-0-	16	1	54232	3	Y	7825	7704	0	86	1	147
							124	4	8608	9			36	8			
03	73997	X	67097	-0-	-6900	-0-	33	1	59132	3	Y	7156	7200	0	13	1	61
							60	4	7872	9			29	8			
04	68550	X	57429	-0-	-11121	-0-	174	1	49889	3	Y	6681	6566	0	5	1	143
							17	4	7349	9			28	8			
05	70835	X	52674	-0-	-18161	-0-	121	1	46138	3	Y	5798	5829	0	31	8	81
							37	4	6378	9							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 11277 - 26754

12	71726	X	71726	-0-	-0-	-0-	38	1	59285	3	Y	11028	10666	0	13	1	408
							272	4	12131	9			15	8			
01	66805	X	60981	-0-	-5824	-0-	66	1	49199	3	Y	10131	10321	0	55	1	163
							572	4	11144	9							
02	68824	X	40573	-0-	-28251	-0-	12	1	33683	3	Y	6169	6137	0	43	1	118
							92	4	6786	9			34	8			
03	76198	X	46099	-0-	-30099	-0-	24	1	37122	3	Y	8099	8112	0	8	1	70
							44	4	8909	9			27	8			
04	69390	X	43992	-0-	-25398	-0-	152	1	35629	3	Y	7451	7322	0	4	1	162
							15	4	8196	9			33	8			
05	71734	X	34776	-0-	-36958	-0-	88	1	27234	3	Y	6752	6789	0	29	8	96
							27	4	7427	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. GAS	(I) 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	19561	X	15327	-0-		-4234	-0-		122	1	14277	3	Y	842	41	0	758	1	77
									2	4	926	9							
01	19561	X	8797	-0-		-10764	-0-		80	1	8050	3	Y	552	20	0	564	1	45
									60	4	607	9							
02	17668	X	12046	-0-		-5622	-0-		77	1	10972	3	Y	725	31	0	701	1	38
									199	4	798	9							
03	15314	X	14303	-0-		-1011	-0-		18	1	13175	3	Y	1007	27	0	932	1	86
									2	4	1108	9							
04	14820	X	14155	-0-		-665	-0-		28	1	13168	3	Y	865	28	0	858	1	65
									7	4	952	9							
05	15314	X	13217	-0-		-2097	-0-		13	1	12164	3	Y	941	15	0	926	1	65
									5	4	1035	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. GAS	(I) 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	82645	X	82645	-0-		-0-	-0-		282	1	79498	3	Y	2597	283	0	2233	1	220
									8	4	2857	9							
01	79174	X	75251	-0-		-3923	-0-		356	1	72180	3	Y	2096	222	0	1943	1	151
									409	4	2306	9							
02	73248	X	72316	-0-		-932	-0-		231	1	69836	3	Y	1501	292	0	1295	1	65
									598	4	1651	9							
03	82646	X	75214	-0-		-7432	-0-		47	1	73351	3	Y	1644	224	0	1363	1	122
									8	4	1808	9							
04	79980	X	20974	-0-		-59006	-0-		21	1	20675	3	Y	245	61	0	292	1	14
									8	4	270	9							
05	82646	X	82444	-0-		-202	-0-		39	1	80213	3	Y	1977	141	0	1724	1	126
									17	4	2175	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. GAS	(I) 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	73284	X	32075	-0-		-41209	-0-		154	1	29822	3	Y	1905	90	0	1743	1	174
									3	4	2096	9							
01	73284	X	23187	-0-		-50097	-0-		146	1	21309	3	Y	1452	56	0	1453	1	117
									135	4	1597	9							
02	52220	X	32268	-0-		-19952	-0-		140	1	29860	3	Y	1734	90	0	1671	1	90
									361	4	1907	9							
03	47337	X	31159	-0-		-16178	-0-		28	1	29123	3	Y	1823	64	0	1695	1	154
									3	4	2005	9							
04	32910	X	28472	-0-		-4438	-0-		40	1	26745	3	Y	1525	55	0	1510	1	114
									9	4	1678	9							
05	35712	X	29894	-0-		-5818	-0-		24	1	28143	3	Y	1562	34	0	1535	1	107
									9	4	1718	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. GAS	(I) 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	76260	X	63519	-0-		-12741	-0-		217	1	62240	3	Y	962	176	0	758	1	73
									4	4	1058	9							
01	76260	X	64004	-0-		-12256	-0-		285	1	62328	3	Y	953	152	0	812	1	62
									343	4	1048	9							
02	70308	X	65331	-0-		-4977	-0-		187	1	63691	3	Y	878	178	0	724	1	38
									487	4	966	9							
03	77841	X	66483	-0-		-11358	-0-		38	1	65432	3	Y	905	133	0	744	1	66
									17	4	996	9							
04	75330	X	17975	-0-		-57355	-0-		15	1	17699	3	Y	233	35	0	249	1	15
									5	4	256	9							
05	81519	X	81519	-0-		-0-	-0-		40	1	80398	3	Y	970	95	0	831	1	59
									14	4	1067	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
12	46934	X	35400	-0-		-11534	-0-		22	1	30129	3	Y	4629	4475	0	6	1	171
									157	4	5092	9			10	8			
01	46934	X	39827	-0-		-7107	-0-		50	1	35983	3	Y	3056	3146	0	34	1	47
									432	4	3362	9							
02	42392	X	35835	-0-		-6557	-0-		10	1	33050	3	Y	2453	2396	0	35	1	45
									77	4	2698	9			24	8			
03	43028	X	38444	-0-		-4584	-0-		19	1	34747	3	Y	3313	3305	0	7	1	28
									34	4	3644	9			18	8			
04	38550	X	35455	-0-		-3095	-0-		106	1	31828	3	Y	3192	3128	0	3	1	68
									10	4	3511	9			21	8			
05	39835	X	30983	-0-		-8852	-0-		73	1	27235	3	Y	3321	3320	0	23	8	46
									22	4	3653	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
12	113119	X	86084	-0-		-27035	-0-		293	1	85021	3	Y	695	189	0	480	1	46
									5	4	765	9							
01	90055	X	80620	-0-		-9435	-0-		353	1	79334	3	Y	454	152	0	329	1	19
									434	4	499	9							
02	82012	X	73821	-0-		-8191	-0-		250	1	72343	3	Y	531	161	0	370	1	19
									644	4	584	9							
03	90799	X	75880	-0-		-14919	-0-		46	1	75271	3	Y	507	122	0	372	1	32
									5	4	558	9							
04	87870	X	19673	-0-		-68197	-0-		17	1	19519	3	Y	121	36	0	111	1	6
									4	4	133	9							
05	112479	X	112479	-0-		-0-	-0-		56	1	111476	3	Y	843	124	0	677	1	48
									20	4	927	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
12	102176	X	57893	-0-		-44283	-0-		135	1	57134	3	Y	563	609	0	35	1	22
									5	4	619	9							
01	99324	X	43842	-0-		-55482	-0-		148	1	43265	3	Y	336	276	0	68	1	14
									59	4	370	9							
02	89712	X	46750	-0-		-42962	-0-		268	1	46092	3	Y	338	321	0	19	1	12
									18	4	372	9							
03	99324	X	48722	-0-		-50602	-0-		160	1	48187	3	Y	341	323	0	22	1	8
									375	9									
04	75450	X	15035	-0-		-60415	-0-		27	1	14854	3	Y	131	126	0	5	1	8
									10	4	144	9							
05	57908	X	-0-	-0-		-57908	-0-						Y	-0-	8	0			-0-

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
12	112747	X	54257	-0-		-58490	-0-		344	1	53302	3	Y	548	534	0	39	1	7
									8	4	603	9							
01	112747	X	66069	-0-		-46678	-0-		307	1	65015	3	Y	620	531	0	71	1	25
									65	4	682	9							
02	82292	X	67187	-0-		-15105	-0-		88	1	66501	3	Y	525	501	0	19	1	30
									20	4	578	9							
03	71402	X	71402	-0-		-0-	-0-		23	1	70924	3	Y	398	400	0	23	1	5
									17	4	438	9							
04	73291	X	73291	-0-		-0-	-0-		55	1	72690	3	Y	466	444	0	16	1	11
									33	4	513	9							
05	86900	X	86900	-0-		-0-	-0-		61	1	85952	3	Y	773	719	0	39	1	26
									37	4	850	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
12	77283	X	51211	-0-		-26072	-0-		325	1	49351	3	Y	1388	1430	0	38	1	30
									8	4	1527	9							
01	64790	X	49229	-0-		-15561	-0-		229	1	47612	3	Y	1217	1122	0	61	1	64
									49	4	1339	9							
02	45011	X	45011	-0-		-0-	-0-		58	1	43867	3	Y	975	951	0	15	1	73
									13	4	1073	9							
03	51729	X	51729	-0-		-0-	-0-		16	1	50701	3	Y	909	947	0	20	1	15
									12	4	1000	9							
04	51954	X	51954	-0-		-0-	-0-		38	1	50783	3	Y	1009	979	0	15	1	30
									23	4	1110	9							
05	58298	X	58298	-0-		-0-	-0-		40	1	57100	3	Y	1030	994	0	27	1	39
									25	4	1133	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
12	67797	X	57066	-0-		-10731	-0-		459	1	55550	3	Y	935	931	1			101
									28	4	1029	9							
01	67797	X	64001	-0-		-3796	-0-		410	1	63440	3	Y	42	138	1			5
									105	4	46	9							
02	61236	X	59305	-0-		-1931	-0-		482	1	57068	3	Y	1458	1145	1			318
									151	4	1604	9							
03	66493	X	66493	-0-		-0-	-0-		543	1	63804	3	Y	1941	2115	1			144
									11	4	2135	9							
04	65168	X	65168	-0-		-0-	-0-		534	1	63283	3	Y	1222	1254	1	6	8	106
									7	4	1344	9							
05	68412	X	68412	-0-		-0-	-0-		566	1	66128	3	Y	1560	1500	1	2	8	164
									2	4	1716	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
12	42780	X	19183	-0-		-23597	-0-		194	1	18310	3	Y	606	614	1			65
									12	4	667	9							
01	42532	X	16077	-0-		-26455	-0-		177	1	15060	3	Y	723	695	1	6	8	87
									45	4	795	9							
02	27272	X	16490	-0-		-10782	-0-		240	1	15447	3	Y	662	605	1			144
									75	4	728	9							
03	30194	X	18222	-0-		-11972	-0-		294	1	17074	3	Y	771	858	1			57
									6	4	848	9							
04	18720	X	16900	-0-		-1820	-0-		284	1	15712	3	Y	818	800	1	4	8	71
									4	4	900	9							
05	19189	X	17522	-0-		-1667	-0-		297	1	16186	3	Y	944	915	1	1	8	99
									1	4	1038	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
12	92969	X	69330	-0-		-23639	-0-		450	1	67753	3	Y	1000	958	1			108
									27	4	1100	9							
01	77686	X	76336	-0-		-1350	-0-		457	1	74302	3	Y	1327	1264	1	11	8	160
									117	4	1460	9							
02	73444	X	67174	-0-		-6270	-0-		540	1	65697	3	Y	697	705	1			152
									170	4	767	9							
03	81313	X	68094	-0-		-13219	-0-		536	1	67046	3	Y	455	573	1			34
									11	4	501	9							
04	78690	X	61517	-0-		-17173	-0-		475	1	60442	3	Y	540	524	1	3	8	47
									6	4	594	9							
05	76322	X	59745	-0-		-16577	-0-		471	1	58790	3	Y	438	438	1	1	8	46
									2	4	482	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
12	52514	X	34779	-0-		-17735	-0-	315	1	33617	3	Y	753	769	1			81
								19	4	828	9							
01	52514	X	34701	-0-		-17813	-0-	247	1	33062	3	Y	1208	1134	1	9	8	146
								63	4	1329	9							
02	42084	X	29148	-0-		-12936	-0-	316	1	27637	3	Y	996	925	1			217
								99	4	1096	9							
03	46593	X	39796	-0-		-6797	-0-	432	1	38157	3	Y	1089	1225	1			81
								9	4	1198	9							
04	45090	X	44944	-0-		-146	-0-	481	1	43224	3	Y	1121	1099	1	6	8	97
								6	4	1233	9							
05	45516	X	45516	-0-		-0-	-0-	497	1	44078	3	Y	854	860	1	1	8	90
								2	4	939	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
12	7223	X	6677	-0-		-546	-0-	3	1	5900	3	Y	669	693	0	18	1	49
								38	4	736	9							
01	7223	X	6258	-0-		-965	-0-	5159	3	18	4	Y	983	962	0	17	1	53
								1081	9									
02	6636	X	6130	-0-		-506	-0-	5095	3	9	4	Y	933	890	0	14	1	82
								1026	9									
03	7347	X	6574	-0-		-773	-0-	5475	3	36	4	Y	966	941	0	9	1	98
								1063	9									
04	6480	X	6399	-0-		-81	-0-	11	1	5390	3	Y	888	914	0	8	1	64
								21	4	977	9							
05	6789	X	6296	-0-		-493	-0-	55	1	5284	3	Y	836	829	0	9	1	62
								37	4	920	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
12	9641	X	5507	-0-		-4134	-0-	3	1	4210	3	Y	1146	1151	0	16	1	85
								33	4	1261	9							
01	9641	X	6567	-0-		-3074	-0-	5146	3	16	4	Y	1277	1275	0	18	1	69
								1405	9									
02	8708	X	5775	-0-		-2933	-0-	4490	3	8	4	Y	1161	1114	0	13	1	103
								1277	9									
03	8928	X	5958	-0-		-2970	-0-	4439	3	30	4	Y	1354	1312	0	8	1	137
								1489	9									
04	8640	X	6310	-0-		-2330	-0-	9	1	4807	3	Y	1342	1375	0	7	1	97
								18	4	1476	9							
05	6572	X	6154	-0-		-418	-0-	46	1	4723	3	Y	1231	1229	0	8	1	91
								31	4	1354	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
12	7533	X	3078	-0-		-4455	-0-	3	1	2182	3	Y	775	707	0	10	1	58
								40	4	853	9							
01	7285	X	5907	-0-		-1378	-0-	4416	3	22	4	Y	1335	1307	0	14	1	72
								1469	9									
02	7096	X	7096	-0-		-0-	-0-	4894	3	11	4	Y	1992	1874	0	13	1	177
								2191	9									
03	7399	X	7399	-0-		-0-	-0-	5062	3	41	4	Y	2087	2044	0	8	1	212
								2296	9									
04	7449	X	7449	-0-		-0-	-0-	12	1	5088	3	Y	2113	2165	0	7	1	153
								25	4	2324	9							
05	7570	X	7570	-0-		-0-	-0-	67	1	5294	3	Y	1967	1966	0	8	1	146
								45	4	2164	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
12	6510	X	4481	-0-	-2029	-0-	3	1	3708	3	Y	669	704	0	13	1	49
							34	4	736	9							
01	6541	X	6154	-0-	-387	-0-	5037	3	18	4	Y	999	975	0	19	1	54
							1099	9									
02	7476	X	6343	-0-	-1133	-0-	5310	3	10	4	Y	930	885	0	17	1	82
							1023	9									
03	8277	X	7464	-0-	-813	-0-	6365	3	37	4	Y	965	939	0	11	1	97
							1062	9									
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	11	1	5777	3	Y	1119	1127	0	8	1	81
							22	4	1231	9							
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	58	1	6761	3	Y	1273	1250	0	10	1	94
							39	4	1400	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220

12	92752	X	57708	-0-	-35044	-0-	132	1	55429	3	Y	1947	2079	0	33	1	119
							5	4	2142	9							
01	92752	X	70230	-0-	-22522	-0-	211	1	67286	3	Y	2407	2200	0	101	1	225
							85	4	2648	9							
02	81564	X	74	-0-	-81490	-0-	27	1	6	3	Y	35	257	0			3
							2	4	39	9							
03	89838	X	102	-0-	-89736	-0-	16	1	12	3	Y	67	67	0			3
							74	9									
04	86940	X	63034	-0-	-23906	-0-	109	1	60814	3	Y	1881	1704	0	15	1	165
							42	4	2069	9							
05	78769	X	78769	-0-	-0-	-0-	383	1	76199	3	Y	1963	1963	0	35	1	130
							28	4	2159	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

12	31744	X	27993	-0-	-3751	-0-	92	1	24374	3	Y	3203	3333	0	13	1	215
							4	4	3523	9							
01	31310	X	27188	-0-	-4122	-0-	106	1	23473	3	Y	3242	3089	0	31	1	337
							43	4	3566	9							
02	26320	X	24871	-0-	-1449	-0-	176	1	21615	3	Y	2789	2905	0	8	1	213
							12	4	3068	9							
03	28830	X	27414	-0-	-1416	-0-	117	1	24065	3	Y	2938	3024	0	10	1	117
							3232	9									
04	27900	X	25335	-0-	-2565	-0-	74	1	22237	3	Y	2723	2583	0	6	1	251
							29	4	2995	9							
05	27993	X	27170	-0-	-823	-0-	225	1	23804	3	Y	2841	2881	0	11	1	200
							16	4	3125	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. GAS	(I) 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	45539	X	33446	-0-		-12093	-0-		87	1	31549	3	Y	1642	1704	0	15	1	106
									4	4	1806	9							
01	40300	X	30044	-0-		-10256	-0-		127	1	28130	3	Y	1578	1492	0	34	1	158
									51	4	1736	9							
02	33992	X	26585	-0-		-7407	-0-		203	1	24913	3	Y	1323	1375	0	8	1	98
									14	4	1455	9							
03	36890	X	30898	-0-		-5992	-0-		140	1	29106	3	Y	1502	1532	0	10	1	58
									1652	9									
04	35700	X	30521	-0-		-5179	-0-		93	1	28727	3	Y	1514	1429	0	7	1	136
									36	4	1665	9							
05	33449	X	30530	-0-		-2919	-0-		259	1	28818	3	Y	1304	1338	0	12	1	90
									19	4	1434	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. GAS	(I) 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	65596	X	53324	-0-		-12272	-0-		116	1	48343	3	Y	4418	4590	0	23	1	294
									5	4	4860	9							
01	61814	X	50326	-0-		-11488	-0-		130	1	45395	3	Y	4317	4111	0	55	1	445
									52	4	4749	9							
02	55048	X	46888	-0-		-8160	-0-		217	1	42409	3	Y	3861	4000	0	14	1	292
									15	4	4247	9							
03	60946	X	52328	-0-		-8618	-0-		150	1	47565	3	Y	4194	4303	0	17	1	166
									4613	9									
04	52380	X	46224	-0-		-6156	-0-		93	1	42081	3	Y	3649	3470	0	10	1	335
									36	4	4014	9							
05	53320	X	45757	-0-		-7563	-0-		260	1	41488	3	Y	3627	3689	0	20	1	253
									19	4	3990	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. GAS	(I) 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	88319	X	77713	-0-		-10606	-0-		158	1	76016	3	Y	1394	1364	0	44	1	75
									6	4	1533	9							
01	85467	X	84645	-0-		-822	-0-		205	1	82828	3	Y	1391	1254	0	93	1	119
									82	4	1530	9							
02	111736	X	111736	-0-		-0-	-0-		528	1	108875	3	Y	2088	2035	0	33	1	139
									36	4	2297	9							
03	113174	X	113174	-0-		-0-	-0-		332	1	110348	3	Y	2267	2287	0	37	1	82
									2494	9									
04	93263	X	93263	-0-		-0-	-0-		194	1	91279	3	Y	1559	1491	0	21	1	129
									75	4	1715	9							
05	123721	X	94379	-0-		-29342	-0-		559	1	92369	3	Y	1283	1291	0	41	1	80
									40	4	1411	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. GAS	(I) 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	47151	X	22208	-0-		-24943	-0-		16152	3	168	4	Y	5353	5218	0	184	1	61
									5888	9									
01	47151	X	28065	-0-		-19086	-0-		20941	3	195	4	Y	6299	5990	0	233	1	137
									6929	9									
02	40852	X	25384	-0-		-15468	-0-		19390	3	24	4	Y	5427	5339	0	137	1	88
									5970	9									
03	41881	X	30738	-0-		-11143	-0-		23370	3	74	4	Y	6631	6482	0	171	1	66
									7294	9									
04	30210	X	21077	-0-		-9133	-0-		16262	3	34	4	Y	4346	4234	0	112	1	66
									4781	9									
05	28117	X	25023	-0-		-3094	-0-		19344	3	33	4	Y	5133	5016	0	73	1	110
									5646	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		997	-0-	997	997	2	1	632	3	Y	330	327	0	1	1	2
							363	9									
05	14B2 EXT		541	-0-	541	1538	1	1	478	3	Y	56	58	0			-0-
							62	9									

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
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	588	-0-	-5023	-0-	1	4	587	9	Y	534	532	0			2
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	4887	3	1331	9	Y	1210	1201	0	5	1	6
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1303	1304	0			5
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	8	1	2628	3	Y	1618	1610	0	3	1	10
							1780	9									
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	9	1	3729	3	Y	1694	1695	0			9
							1863	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
02	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	386	0			2
04	3000	N	3830	-0-	830	830	8	1	2462	3	Y	1236	1227	0	4	1	7
							1360	9									
05	3100	N	4588	-0-	1488	2318	7	1	3037	3	Y	1404	1403	0			8
							1544	9									

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
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2883	X	1017	-0-	-1866	-0-	1	4	1016	9	Y	924	921	0			3
02	T. A.		14108	-0-	14108	14108	11588	3	2520	9	Y	2291	2237	0	46	1	11
03	T. A.		680	-0-	680	14788	674	3	6	9	Y	5	15	0	1	1	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14788					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14788					Y	-0-					-0-

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
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
01	4836	X	1159	-0-	-3677	-0-	1	4	1158	9	Y	1053	1049	0			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	903	902	0			5
03	T. A.		3720	-0-	3720	3720	1904	3	1816	9	Y	1651	1647	0	3	1	6
04	T. A.		5894	-0-	5894	9614	14	1	4349	3	Y	1392	1383	0	7	1	8
							1531	9									
05	T. A.		8347	-0-	8347	17961	16	1	6716	3	Y	1468	1468	0			8
							1615	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		300	-0-	300	300	10	3	290	9	Y	264	263	0			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
01	6107	X	1246	-0-	-4861	-0-	1	4	1245	9	Y	1132	1128	0			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1112	1110	0			6
03	T. A.		4422	-0-	4422	4422	2121	3	2301	9	Y	2092	2086	0	4	1	8
04	T. A.		9998	-0-	9998	14420	20	1	6422	3	Y	3233	3213	0	9	1	19
							3556	9									
05	T. A.		14106	-0-	14106	28526	24	1	10349	3	Y	3394	3395	0			18
							3733	9									

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39835	X	30214	-0-	-9621	-0-	22157	3	136	4	Y	7201	6950	0	279	1	82
							7921	9									
01	39835	X	30529	-0-	-9306	-0-	22769	3	212	4	Y	6862	6515	0	280	1	149
							7548	9									
02	33880	X	28821	-0-	-5059	-0-	21798	3	20	4	Y	6366	6242	0	170	1	103
							7003	9									
03	37510	X	31518	-0-	-5992	-0-	23459	3	67	4	Y	7265	7106	0	190	1	72
							7992	9									
04	33420	X	27247	-0-	-6173	-0-	18974	3	44	4	Y	7481	7294	0	144	1	115
							8229	9									
05	31899	X	28585	-0-	-3314	-0-	22195	3	31	4	Y	5781	5672	0	101	1	123
							6359	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	11	1	10281	3	Y	1631	1628	0	16	1	18
							2	4	1794	9							
01	11563	X	10764	-0-	-799	-0-	11	1	9132	3	Y	1455	1428	0	16	1	29
							20	4	1601	9							
02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	8	1	8012	3	Y	1145	1119	0	12	1	43
							1	4	1260	9							
03	12090	X	11471	-0-	-619	-0-	9	1	9492	3	Y	1789	1788	0	8	1	36
							2	4	1968	9							
04	11700	X	10171	-0-	-1529	-0-	9	1	8494	3	Y	1501	1494	0	6	1	37
							17	4	1651	9							
05	12090	X	9572	-0-	-2518	-0-	9	1	8275	3	Y	1167	1173	0	6	1	25
							4	4	1284	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51739	X	43765	-0-	-7974	-0-	13	1	36480	3	Y	6443	6432	0			54
							185	4	7087	9							
01	50344	X	44239	-0-	-6105	-0-	61	1	37337	3	Y	5995	5981	0			68
							246	4	6595	9							
02	45472	X	35833	-0-	-9639	-0-	11	1	29559	3	Y	5661	5671	0			58
							36	4	6227	9							
03	46438	X	43201	-0-	-3237	-0-	10	1	36652	3	Y	5929	5941	0			46
							17	4	6522	9							
04	42810	X	36946	-0-	-5864	-0-	11	1	30929	3	Y	5457	5464	0			39
							3	4	6003	9							
05	44237	X	37669	-0-	-6568	-0-	12	1	31673	3	Y	5417	5398	0			58
							25	4	5959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	74958	X	62252	-0-		-12706	-0-	20	1	57477	3	Y	4102	4088	0			34
								243	4	4512	9							
01	62177	X	62177	-0-		-0-	-0-	94	1	57326	3	Y	4034	4022	0			46
								320	4	4437	9							
02	55267	X	55267	-0-		-0-	-0-	18	1	51200	3	Y	3646	3655	0			37
								38	4	4011	9							
03	62248	X	60048	-0-		-2200	-0-	15	1	56042	3	Y	3615	3624	0			28
								14	4	3977	9							
04	60240	X	55146	-0-		-5094	-0-	18	1	50905	3	Y	3839	3839	0			28
								4223	9									
05	62248	X	60088	-0-		-2160	-0-	20	1	53304	3	Y	6122	6084	0			66
								30	4	6734	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
12	57195	X	44907	-0-		-12288	-0-	12	1	34721	3	Y	9074	9061	0			76
								193	4	9981	9							
01	51584	X	42891	-0-		-8693	-0-	55	1	33342	3	Y	8402	8383	0			95
								252	4	9242	9							
02	46592	X	41132	-0-		-5460	-0-	11	1	32136	3	Y	8135	8147	0			83
								36	4	8949	9							
03	48453	X	45042	-0-		-3411	-0-	9	1	36045	3	Y	8159	8179	0			63
								13	4	8975	9							
04	43470	X	41965	-0-		-1505	-0-	12	1	33149	3	Y	8004	8010	0			57
								8804	9									
05	45539	X	40921	-0-		-4618	-0-	13	1	33403	3	Y	6799	6783	0			73
								26	4	7479	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
12	57877	X	41204	-0-		-16673	-0-	12	1	34463	3	Y	5946	5919	0			50
								188	4	6541	9							
01	47399	X	40806	-0-		-6593	-0-	57	1	34438	3	Y	5518	5505	0			63
								241	4	6070	9							
02	41972	X	34715	-0-		-7257	-0-	11	1	29534	3	Y	4676	4691	0			48
								26	4	5144	9							
03	42160	X	40849	-0-		-1311	-0-	9	1	35142	3	Y	5167	5175	0			40
								14	4	5684	9							
04	39870	X	34839	-0-		-5031	-0-	11	1	29600	3	Y	4753	4759	0			34
								5228	9									
05	41199	X	36308	-0-		-4891	-0-	12	1	31061	3	Y	4740	4723	0			51
								21	4	5214	9							

CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83328	X	72112	-0-		-11216	-0-	121	1	62039	3	Y	9036	8767	0	290	1	40
								12	4	9940	9							
01	83049	X	59927	-0-		-23122	-0-	104	1	51520	3	Y	7483	7161	0	263	1	99
								72	4	8231	9							
02	72352	X	57299	-0-		-15053	-0-	100	1	49471	3	Y	6985	6800	0	213	1	71
								44	4	7684	9							
03	79081	X	72290	-0-		-6791	-0-	52	1	62892	3	Y	8446	8300	0	159	1	58
								55	4	9291	9							
04	76290	X	61337	-0-		-14953	-0-	14	1	53206	3	Y	7370	7247	0	113	1	68
								10	4	8107	9							
05	72106	X	71405	-0-		-701	-0-	62648	3	20	4	Y	7943	7770	0	141	1	100
								8737	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48484	X	42713	-0-	-5771	-0-	166	1	38989	3	Y	3188	3179	1			120
							51	4	3507	9							
01	48484	X	33222	-0-	-15262	-0-	126	1	29768	3	Y	3003	2985	1			138
							25	4	3303	9							
02	43792	X	30498	-0-	-13294	-0-	180	1	27289	3	Y	2733	2762	1			109
							23	4	3006	9							
03	44051	X	33265	-0-	-10786	-0-	136	1	30212	3	Y	2641	2701	1			49
							12	4	2905	9							
04	42630	X	35668	-0-	-6962	-0-	129	1	32897	3	Y	2394	2369	1			74
							9	4	2633	9							
05	42718	X	34035	-0-	-8683	-0-	137	1	31207	3	Y	2406	2400	1			80
							44	4	2647	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61597	X	59662	-0-	-1935	-0-	202	1	54447	3	Y	4501	4492	1			170
							62	4	4951	9							
01	61597	X	47689	-0-	-13908	-0-	159	1	42698	3	Y	4354	4323	1			201
							43	4	4789	9							
02	55636	X	44064	-0-	-11572	-0-	230	1	39503	3	Y	3901	3947	1			155
							40	4	4291	9							
03	61070	X	50147	-0-	-10923	-0-	178	1	45494	3	Y	4054	4134	1			75
							16	4	4459	9							
04	59100	X	57589	-0-	-1511	-0-	175	1	53048	3	Y	3957	3910	1			122
							13	4	4353	9							
05	59675	X	54606	-0-	-5069	-0-	177	1	50153	3	Y	3835	3830	1			127
							57	4	4219	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71548	X	60542	-0-	-11006	-0-	148	1	58352	3	Y	1815	1832	1			61
							45	4	1997	9							
01	71548	X	54261	-0-	-17287	-0-	182	1	52181	3	Y	1693	1685	1			69
							36	4	1862	9							
02	68012	X	49980	-0-	-18032	-0-	265	1	47976	3	Y	1550	1564	1			55
							34	4	1705	9							
03	75299	X	60083	-0-	-15216	-0-	181	1	57950	3	Y	1760	1785	1			30
							16	4	1936	9							
04	72870	X	69673	-0-	-3197	-0-	162	1	67292	3	Y	2006	1979	1			57
							12	4	2207	9							
05	65890	X	65890	-0-	-0-	-0-	179	1	63654	3	Y	1817	1818	1			56
							58	4	1999	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77259	X	77259	-0-	-0-	-0-	205	1	73876	3	Y	2832	2785	1			97
							63	4	3115	9							
01	70013	X	70013	-0-	-0-	-0-	221	1	66662	3	Y	2805	2784	1			118
							44	4	3086	9							
02	74984	X	63839	-0-	-11145	-0-	318	1	60770	3	Y	2464	2493	1			89
							41	4	2710	9							
03	83018	X	65410	-0-	-17608	-0-	192	1	62643	3	Y	2325	2373	1			41
							17	4	2558	9							
04	80340	X	68693	-0-	-11647	-0-	161	1	66239	3	Y	2074	2054	1			61
							12	4	2281	9							
05	77252	X	65933	-0-	-11319	-0-	170	1	63374	3	Y	2122	2115	1			68
							55	4	2334	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	50	1	10607	3	Y	2524	2492	0	38	1	11
							5	4	2776	9							
01	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	54	1	9987	3	Y	2218	2159	0	40	1	30
							37	4	2440	9							
02	11200	X	11007	-0-	-193	-0-	47	1	8782	3	Y	1961	1942	0	29	1	20
							21	4	2157	9							
03	12524	X	10831	-0-	-1693	-0-	18	1	8399	3	Y	2176	2167	0	14	1	15
							20	4	2394	9							
04	12120	X	9444	-0-	-2676	-0-	5	1	7308	3	Y	1934	1921	0	10	1	18
							4	4	2127	9							
05	12524	X	9830	-0-	-2694	-0-	7606	3	3	4	Y	2019	2000	0	11	1	26
							2221	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68014	X	68014	-0-	-0-	-0-	194	1	62189	3	Y	5065	5041	1			190
							59	4	5572	9							
01	65720	X	46523	-0-	-19197	-0-	156	1	41681	3	Y	4232	4228	1			194
							31	4	4655	9							
02	59360	X	46965	-0-	-12395	-0-	263	1	42036	3	Y	4211	4238	1			167
							34	4	4632	9							
03	68014	X	55684	-0-	-12330	-0-	209	1	50398	3	Y	4598	4680	1			85
							19	4	5058	9							
04	65820	X	62401	-0-	-3419	-0-	203	1	57453	3	Y	4300	4253	1			132
							15	4	4730	9							
05	68014	X	59971	-0-	-8043	-0-	216	1	54987	3	Y	4271	4262	1			141
							70	4	4698	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68913	X	17496	-0-	-51417	-0-	110	1	16793	3	Y	508	513	1			16
							34	4	559	9							
01	31496	X	10542	-0-	-20954	-0-	80	1	9974	3	Y	429	427	1			18
							16	4	472	9							
02	18144	X	10359	-0-	-7785	-0-	132	1	9876	3	Y	304	312	1			10
							17	4	334	9							
03	20088	X	10797	-0-	-9291	-0-	103	1	10553	3	Y	120	128	1			2
							9	4	132	9							
04	19440	X	11881	-0-	-7559	-0-	167	1	11379	3	Y	294	288	1			8
							12	4	323	9							
05	17484	X	11964	-0-	-5520	-0-	100	1	11698	3	Y	122	127	1			3
							32	4	134	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86577	X	86577	-0-	-0-	-0-	210	1	79628	3	Y	6062	6034	1			228
							71	4	6668	9							
01	82243	X	55702	-0-	-26541	-0-	167	1	50632	3	Y	4427	4452	1			203
							33	4	4870	9							
02	74284	X	59429	-0-	-14855	-0-	287	1	53566	3	Y	5035	5038	1			200
							37	4	5539	9							
03	86583	X	70870	-0-	-15713	-0-	230	1	64829	3	Y	5264	5367	1			97
							21	4	5790	9							
04	83790	X	79424	-0-	-4366	-0-	222	1	73907	3	Y	4799	4748	1			148
							16	4	5279	9							
05	86583	X	78760	-0-	-7823	-0-	241	1	72879	3	Y	5056	5036	1			168
							78	4	5562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	58624	X	58624	-0-		-0-	-0-		162	1	55879	3	Y	2303	2307	1			80
									50	4	2533	9							
01	60282	X	60282	-0-		-0-	-0-		195	1	56779	3	Y	2973	2924	1			129
									38	4	3270	9							
02	66136	X	55374	-0-		-10762	-0-		283	1	52263	3	Y	2538	2572	1			95
									36	4	2792	9							
03	73222	X	65081	-0-		-8141	-0-		192	1	61907	3	Y	2695	2742	1			48
									17	4	2965	9							
04	77220	X	77220	-0-		-0-	-0-		179	1	74111	3	Y	2652	2623	1			77
									13	4	2917	9							
05	74850	X	74850	-0-		-0-	-0-		190	1	71395	3	Y	2913	2897	1			93
									61	4	3204	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	65379	X	43056	-0-		-22323	-0-		459	1	41803	3	Y	654	757	1			73
									75	4	719	9							
01	65379	X	54222	-0-		-11157	-0-		494	1	52604	3	Y	811	799	1			85
									232	4	892	9							
02	58856	X	51132	-0-		-7724	-0-		402	1	49851	3	Y	762	739	1			108
									41	4	838	9							
03	57133	X	52867	-0-		-4266	-0-		463	1	51630	3	Y	694	748	1	1	8	53
									11	4	763	9							
04	55290	X	13947	-0-		-41343	-0-		145	1	13636	3	Y	145	189	1			9
									6	4	160	9							
05	56606	X	-0-	-0-		-56606	-0-						Y	-0-	9	1			-0-

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	85591	X	55621	-0-		-29970	-0-		597	1	54313	3	Y	577	613	1			50
									76	4	635	9							
01	58714	X	51976	-0-		-6738	-0-		478	1	50828	3	Y	406	432	1			24
									223	4	447	9							
02	53032	X	51727	-0-		-1305	-0-		408	1	50597	3	Y	618	562	1			80
									42	4	680	9							
03	57939	X	57627	-0-		-312	-0-		508	1	56532	3	Y	523	566	1			37
									12	4	575	9							
04	56070	X	14278	-0-		-41792	-0-		149	1	13990	3	Y	121	151	1			7
									6	4	133	9							
05	57257	X	-0-	-0-		-57257	-0-						Y	-0-	7	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29760	X	22232	-0-		-7528	-0-		85	1	17569	3	Y	4154	4103	0	56	1	19
									9	4	4569	9							
01	26350	X	16501	-0-		-9849	-0-		76	1	13157	3	Y	2923	2857	0	46	1	39
									53	4	3215	9							
02	23016	X	18970	-0-		-4046	-0-		72	1	14928	3	Y	3581	3539	0	44	1	37
									31	4	3939	9							
03	23126	X	19732	-0-		-3394	-0-		28	1	15533	3	Y	3764	3748	0	27	1	26
									31	4	4140	9							
04	21510	X	10194	-0-		-11316	-0-		7	1	8380	3	Y	1638	1635	0	14	1	15
									5	4	1802	9							
05	22227	X	18810	-0-		-3417	-0-		13641	3	4	4	Y	4695	4627	0	23	1	60
									5165	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37789	X	34801	-0-		-2988	-0-		72	1	28534	3	Y	5625	5524	0	115	1	25
									7	4	6188	9							
01	37789	X	31971	-0-		-5818	-0-		78	1	26206	3	Y	5121	4962	0	116	1	68
									54	4	5633	9							
02	32340	X	31747	-0-		-593	-0-		78	1	26320	3	Y	4832	4752	0	98	1	50
									34	4	5315	9							
03	35805	X	34892	-0-		-913	-0-		29	1	28852	3	Y	5435	5388	0	59	1	38
									32	4	5979	9							
04	34650	X	29691	-0-		-4959	-0-		8	1	24835	3	Y	4402	4355	0	44	1	41
									6	4	4842	9							
05	35154	X	34221	-0-		-933	-0-		28585	3	4	4	Y	5120	5043	0	53	1	65
									5632	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29009	X	29009	-0-		-0-	-0-		63	1	23388	3	Y	5047	4972	0	87	1	22
									6	4	5552	9							
01	28675	X	26600	-0-		-2075	-0-		63	1	21575	3	Y	4471	4345	0	88	1	60
									44	4	4918	9							
02	25424	X	23912	-0-		-1512	-0-		56	1	19506	3	Y	3933	3885	0	67	1	41
									24	4	4326	9							
03	28148	X	24586	-0-		-3562	-0-		21	1	19780	3	Y	4330	4303	0	38	1	30
									22	4	4763	9							
04	27240	X	22003	-0-		-5237	-0-		6	1	17974	3	Y	3653	3619	0	30	1	34
									5	4	4018	9							
05	28148	X	24013	-0-		-4135	-0-		19556	3	3	4	Y	4049	3997	0	34	1	52
									4454	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32827	X	32827	-0-		-0-	-0-		70	1	26674	3	Y	5524	5432	0	102	1	25
									7	4	6076	9							
01	32798	X	26432	-0-		-6366	-0-		62	1	21630	3	Y	4270	4147	0	91	1	57
									43	4	4697	9							
02	27462	X	27462	-0-		-0-	-0-		64	1	22329	3	Y	4583	4514	0	79	1	47
									28	4	5041	9							
03	28861	X	26070	-0-		-2791	-0-		22	1	21101	3	Y	4476	4452	0	40	1	31
									23	4	4924	9							
04	27930	X	21926	-0-		-6004	-0-		6	1	17554	3	Y	3965	3930	0	29	1	37
									4	4	4362	9							
05	28861	X	26370	-0-		-2491	-0-		21437	3	3	4	Y	4482	4425	0	37	1	57
									4930	9									

CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29853	X	20131	-0-		-9722	-0-		97	1	16205	3	Y	3472	3423	0	57	1	15
									10	4	3819	9							
01	28830	X	20595	-0-		-8235	-0-		104	1	16591	3	Y	3480	3384	0	64	1	47
									72	4	3828	9							
02	23212	X	19857	-0-		-3355	-0-		99	1	16210	3	Y	3186	3148	0	52	1	33
									43	4	3505	9							
03	23994	X	20681	-0-		-3313	-0-		38	1	16085	3	Y	4106	4080	0	30	1	29
									41	4	4517	9							
04	23220	X	16480	-0-		-6740	-0-		11	1	12633	3	Y	3480	3453	0	24	1	32
									8	4	3828	9							
05	21979	X	21012	-0-		-967	-0-		14396	3	5	4	Y	6010	5936	0	29	1	77
									6611	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27001	X	27001	-0-		-0-	-0-		79	1	22794	3	Y	3745	3667	0	79	1	17
									8	4	4120	9							
01	24707	X	20080	-0-		-4627	-0-		70	1	16453	3	Y	3189	3100	0	63	1	43
									49	4	3508	9							
02	22316	X	13470	-0-		-8846	-0-		63	1	10688	3	Y	2446	2430	0	34	1	25
									28	4	2691	9							
03	27001	X	15453	-0-		-11548	-0-		26	1	12037	3	Y	3056	3037	0	23	1	21
									28	4	3362	9							
04	26130	X	10254	-0-		-15876	-0-		6	1	7593	3	Y	2406	2395	0	10	1	22
									8	4	2647	9							
05	27001	X	16037	-0-		-10964	-0-		11770	3	4	4	Y	3875	3831	0	16	1	50
									4263	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7347	X	6506	-0-		-841	-0-		26	1	5366	3	Y	1009	980	0	23	1	23
									4	4	1110	9							
01	7347	X	6082	-0-		-1265	-0-		25	1	5060	3	Y	896	869	0	23	1	27
									11	4	986	9							
02	6244	X	6209	-0-		-35	-0-		21	1	5305	3	Y	801	793	0	14	1	21
									2	4	881	9							
03	6851	X	6791	-0-		-60	-0-		11	1	5797	3	Y	875	868	0	9	1	19
									20	4	963	9							
04	6474	X	6474	-0-		-0-	-0-		17	1	5517	3	Y	852	841	0	8	1	22
									3	4	937	9							
05	6882	X	6449	-0-		-433	-0-		20	1	5420	3	Y	905	892	0	8	1	27
									13	4	996	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7941	X	7941	-0-		-0-	-0-		29	1	6155	3	Y	1594	1562	0	21	1	36
									4	4	1753	9							
01	7331	X	7331	-0-		-0-	-0-		28	1	5740	3	Y	1411	1382	0	22	1	43
									11	4	1552	9							
02	7006	X	7006	-0-		-0-	-0-		22	1	5584	3	Y	1271	1264	0	16	1	34
									2	4	1398	9							
03	8133	X	8133	-0-		-0-	-0-		12	1	6617	3	Y	1348	1341	0	11	1	30
									21	4	1483	9							
04	7811	X	7811	-0-		-0-	-0-		20	1	6352	3	Y	1305	1292	0	9	1	34
									3	4	1436	9							
05	8256	X	8256	-0-		-0-	-0-		26	1	6888	3	Y	1207	1194	0	11	1	36
									14	4	1328	9							

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
12	8410	X	8410	-0-		-0-	-0-		32	1	6747	3	Y	1479	1451	0	22	1	33
									4	4	1627	9							
01	8567	X	8567	-0-		-0-	-0-		33	1	6797	3	Y	1568	1529	0	24	1	48
									12	4	1725	9							
02	8204	X	8204	-0-		-0-	-0-		25	1	6562	3	Y	1468	1457	0	20	1	39
									2	4	1615	9							
03	8858	X	8858	-0-		-0-	-0-		13	1	7198	3	Y	1478	1473	0	11	1	33
									21	4	1626	9							
04	8560	X	8560	-0-		-0-	-0-		22	1	6970	3	Y	1423	1410	0	9	1	37
									3	4	1565	9							
05	9083	X	8871	-0-		-212	-0-		28	1	7322	3	Y	1370	1356	0	10	1	41
									14	4	1507	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	8413	3	29	4	N	1518	1471	0	26	1	100
							1670	9									
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8320	3	25	4	N	1501	1454	0	29	1	118
							1651	9									
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	6603	3	32	4	N	1099	1063	0	19	1	135
							1209	9									
03	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	7918	3	21	4	N	1195	1169	0	13	1	148
							1315	9									
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	8052	3	18	4	N	1027	1053	0	12	1	110
							1130	9									
05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	8833	3	4	4	N	821	803	0	13	1	115
							903	9									

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 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
12	111321	X	97533	-0-	-13788	-0-	1029	1	86677	3	Y	8925	8866	0	20	1	69
							9	4	9818	9			27	8			
01	111321	X	43125	-0-	-68196	-0-	386	1	37655	3	Y	4404	4347	0	42	1	84
							240	4	4844	9							
02	100548	X	11895	-0-	-88653	-0-	56	1	10102	3	Y	1332	1371	0	13	1	24
							272	4	1465	9			8	8			
03	97495	X	56534	-0-	-40961	-0-	700	1	49658	3	Y	5553	5461	0	11	1	43
							68	4	6108	9			62	8			
04	94350	X	75569	-0-	-18781	-0-	220	1	67178	3	Y	7405	7318	0	8	1	47
							25	4	8146	9			75	8			
05	97526	X	53581	-0-	-43945	-0-	197	1	46966	3	Y	5811	5704	0	91	8	63
							26	4	6392	9							

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96596	X	78409	-0-	-18187	-0-	71048	3	69	4	Y	6629	6600	0	19	1	114
							7292	9					22	8			
01	91884	X	75887	-0-	-15997	-0-	70401	3	18	4	Y	4971	4860	0	93	1	132
							5468	9									
02	73472	X	9269	-0-	-64203	-0-	8705	3	4	4	Y	509	612	0	13	1	10
							560	9					6	8			
03	79608	X	65718	-0-	-13890	-0-	59778	3	29	4	Y	5374	5261	0	16	1	78
							5911	9					29	8			
04	80925	X	80925	-0-	-0-	-0-	74875	3	60	4	Y	5445	5374	0	9	1	91
							5990	9					49	8			
05	113394	X	113394	-0-	-0-	-0-	102410	3	131	4	Y	9866	9791	0	46	8	120
							10853	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65782	X	57683	-0-	-8099	-0-	612	1	51498	3	Y	5062	5038	0	11	1	39
							5	4	5568	9			15	8			
01	61194	X	38336	-0-	-22858	-0-	347	1	33785	3	Y	3627	3561	0	37	1	68
							214	4	3990	9							
02	55272	X	-0-	-0-	-55272	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
03	60202	X	42201	-0-	-18001	-0-	522	1	37029	3	Y	4183	4120	0	8	1	33
							49	4	4601	9			22	8			
04	56754	X	56754	-0-	-0-	-0-	168	1	51208	3	Y	4870	4830	0	5	1	31
							21	4	5357	9			37	8			
05	60119	X	60119	-0-	-0-	-0-	230	1	54293	3	Y	5063	4994	0	45	8	55
							27	4	5569	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90923	X	75472	-0-	-15451	-0-	778	1	65731	3	Y	8141	8088	0	27	1	60
							8	4	8955	9			22	8			
01	77779	X	33532	-0-	-44247	-0-	290	1	28357	3	Y	4242	4167	0	57	1	78
							219	4	4666	9							
02	70252	X	-0-	-0-	-70252	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
03	77779	X	33045	-0-	-44734	-0-	390	1	27962	3	Y	4226	4162	0	11	1	33
							44	4	4649	9			20	8			
04	73020	X	67628	-0-	-5392	-0-	192	1	58888	3	Y	7750	7675	0	7	1	50
							23	4	8525	9			51	8			
05	75485	X	70612	-0-	-4873	-0-	268	1	63526	3	Y	6170	6093	0	60	8	67
							31	4	6787	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95108	X	57937	-0-	-37171	-0-	49	1	55646	3	Y	2034	2082	1			123
							5	4	2237	9							
01	85157	X	52754	-0-	-32403	-0-	54	1	50450	3	Y	1984	2011	1			96
							68	4	2182	9							
02	74760	X	59743	-0-	-15017	-0-	73	1	57068	3	Y	2359	2382	1			73
							7	4	2595	9							
03	73067	X	56704	-0-	-16363	-0-	104	1	54441	3	Y	1961	1910	1			124
							2	4	2157	9							
04	70710	X	55997	-0-	-14713	-0-	78	1	54046	3	Y	1701	1767	1			58
							2	4	1871	9							
05	66154	X	56956	-0-	-9198	-0-	73	1	55031	3	Y	1645	1633	1			70
							42	4	1810	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	14804	-0-	-2029	-0-	214	1	13792	3	Y	714	765	1			77
							13	4	785	9							
01	16926	X	13962	-0-	-2964	-0-	169	1	13133	3	Y	561	566	1	4	8	68
							43	4	617	9							
02	16660	X	1310	-0-	-15350	-0-	83	1	1135	3	Y	60	115	1			13
							26	4	66	9							
03	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	208	206	1			15
04	17850	X	53	-0-	-17797	-0-	3	4	50	9	Y	45	56	1			4
05	14818	X	69	-0-	-14749	-0-	3	4	66	9	Y	60	58	1			6

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
12	50902	X	37262	-0-	-13640	-0-	256	1	36389	3	Y	547	524	1			59
							15	4	602	9							
01	44733	X	38876	-0-	-5857	-0-	281	1	37914	3	Y	554	542	1	4	8	67
							72	4	609	9							
02	37632	X	36223	-0-	-1409	-0-	344	1	35421	3	Y	318	316	1			69
							108	4	350	9							
03	41664	X	37591	-0-	-4073	-0-	325	1	36788	3	Y	428	465	1			32
							7	4	471	9							
04	40320	X	37291	-0-	-3029	-0-	299	1	36311	3	Y	615	591	1	3	8	53
							4	4	677	9							
05	40114	X	35421	-0-	-4693	-0-	299	1	34554	3	Y	515	513	1	1	8	54
							1	4	567	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	29388	X	19032	-0-		-10356	-0-		49	1	17307	3	Y	1490	1482	1	3	8	9
									37	4	1639	9							
01	29388	X	15460	-0-		-13928	-0-		26	1	13944	3	Y	1303	1279	1	12	8	21
									57	4	1433	9							
02	26544	X	11013	-0-		-15531	-0-		6	1	10105	3	Y	712	716	1	9	8	8
									119	4	783	9							
03	20271	X	20271	-0-		-0-	-0-		11	1	18534	3	Y	1556	1525	1	20	8	19
									14	4	1712	9							
04	20530	X	20530	-0-		-0-	-0-		14	1	18780	3	Y	1560	1538	1	16	8	25
									20	4	1716	9							
05	25632	X	25632	-0-		-0-	-0-		18	1	23012	3	Y	2353	2337	1	2	8	39
									14	4	2588	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. GAS	(I) 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	88629	X	51419	-0-		-37210	-0-		145	1	49778	3	Y	1305	1301	1	2	8	7
									60	4	1436	9							
01	83452	X	49700	-0-		-33752	-0-		89	1	48187	3	Y	1199	1176	1	11	8	19
									105	4	1319	9							
02	75376	X	53040	-0-		-22336	-0-		31	1	51549	3	Y	1056	1050	1	13	8	12
									298	4	1162	9							
03	56515	X	56515	-0-		-0-	-0-		34	1	55094	3	Y	1244	1224	1	17	8	15
									19	4	1368	9							
04	59877	X	59877	-0-		-0-	-0-		45	1	58402	3	Y	1272	1253	1	13	8	21
									31	4	1399	9							
05	65550	X	65550	-0-		-0-	-0-		51	1	64098	3	Y	1255	1254	1	1	8	21
									20	4	1381	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. GAS	(I) 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	84816	X	23901	-0-		-60915	-0-		67	1	23125	3	Y	605	603	1	1	8	3
									43	4	666	9							
01	84816	X	22332	-0-		-62484	-0-		40	1	21500	3	Y	656	643	1	6	8	10
									70	4	722	9							
02	30240	X	18858	-0-		-11382	-0-		11	1	17728	3	Y	880	869	1	11	8	10
									151	4	968	9							
03	37553	X	37553	-0-		-0-	-0-		22	1	36030	3	Y	1346	1321	1	18	8	17
									20	4	1481	9							
04	43915	X	43915	-0-		-0-	-0-		32	1	42303	3	Y	1409	1389	1	14	8	23
									30	4	1550	9							
05	55785	X	55785	-0-		-0-	-0-		43	1	54011	3	Y	1554	1549	1	2	8	26
									22	4	1709	9							

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. GAS	(I) 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	39649	X	18873	-0-		-20776	-0-		13478	3	63	4	Y	4847	4719	0	135	1	36
									5332	9									
01	29326	X	12964	-0-		-16362	-0-		9082	3	109	4	Y	3430	3383	0	52	1	31
									3773	9									
02	25312	X	12616	-0-		-12696	-0-		9021	3	23	4	Y	3247	3207	0	33	1	38
									3572	9									
03	28024	X	19598	-0-		-8426	-0-		14218	3	124	4	Y	4778	4726	0	54	1	36
									5256	9									
04	25052	X	25052	-0-		-0-	-0-		18842	3	58	4	Y	5593	5471	0	67	1	91
									6152	9									
05	30884	X	30884	-0-		-0-	-0-		23475	3	42	4	Y	6697	6633	0	57	1	98
									7367	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	37665	X	26205	-0-	-11460	-0-	17815	3	83	4	Y	7552	7302	0	262	1	56
							8307	9									
01	37665	X	31657	-0-	-6008	-0-	21406	3	256	4	Y	9086	8675	0	387	1	80
							9995	9									
02	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	19019	3	48	4	Y	8098	7866	0	218	1	94
							8908	9									
03	29915	X	28339	-0-	-1576	-0-	19147	3	166	4	Y	8205	8010	0	228	1	61
							9026	9									
04	28950	X	26923	-0-	-2027	-0-	18397	3	103	4	Y	7657	7391	0	205	1	122
							8423	9									
05	29915	X	26298	-0-	-3617	-0-	18022	3	83	4	Y	7448	7324	0	138	1	108
							8193	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
12	38037	X	37373	-0-	-664	-0-	28696	3	135	4	Y	7765	7429	0	348	1	57
							8542	9									
01	43152	X	41563	-0-	-1589	-0-	31297	3	376	4	Y	8991	8702	0	266	1	80
							9890	9									
02	39704	X	38770	-0-	-934	-0-	29903	3	75	4	Y	7993	7819	0	161	1	93
							8792	9									
03	43958	X	42042	-0-	-1916	-0-	32750	3	285	4	Y	8188	8037	0	183	1	61
							9007	9									
04	40230	X	35781	-0-	-4449	-0-	27941	3	120	4	Y	7018	6820	0	146	1	113
							7720	9									
05	42935	X	37920	-0-	-5015	-0-	30254	3	54	4	Y	6920	6824	0	109	1	100
							7612	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
12	88102	X	74313	-0-	-13789	-0-	74	1	68631	3	Y	5086	4986	0	43	1	196
							13	4	5595	9							
01	85157	X	72043	-0-	-13114	-0-	76	1	66806	3	Y	4666	4583	0	106	1	173
							28	4	5133	9							
02	74060	X	62228	-0-	-11832	-0-	38	1	57908	3	Y	3883	3927	0	25	1	104
							11	4	4271	9							
03	80011	X	69004	-0-	-11007	-0-	24	1	64047	3	Y	4470	4426	0	30	1	118
							16	4	4917	9							
04	76260	X	66517	-0-	-9743	-0-	25	1	61968	3	Y	4086	4077	0	20	1	107
							29	4	4495	9							
05	74307	X	68945	-0-	-5362	-0-	45	1	64399	3	Y	4092	4041	0	35	1	123
							4501	9									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94085	X	76040	-0-	-18045	-0-	73	1	68727	3	Y	6570	6449	0	46	1	256
							13	4	7227	9							
01	94085	X	72667	-0-	-21418	-0-	71	1	65478	3	Y	6446	6349	0	110	1	243
							27	4	7091	9							
02	72324	X	61897	-0-	-10427	-0-	36	1	55644	3	Y	5642	5706	0	25	1	154
							11	4	6206	9							
03	80073	X	60775	-0-	-19298	-0-	22	1	54394	3	Y	5772	5744	0	27	1	155
							10	4	6349	9							
04	77490	X	37891	-0-	-39599	-0-	13	1	33620	3	Y	3857	3897	0	12	1	103
							15	4	4243	9							
05	76043	X	17612	-0-	-58431	-0-	8	1	15116	3	Y	2262	2287	0	9	1	69
							2488	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	206925	X	177314	-0-		-29611	-0-	178	1	173427	3	Y	3343	3221	0	91	1	111
								32	4	3677	9							
01	206925	X	176904	-0-		-30021	-0-	181	1	172974	3	Y	3346	3123	0	228	1	106
								68	4	3681	9							
02	180376	X	157285	-0-		-23091	-0-	73	1	154007	3	Y	2892	2877	0	54	1	67
								24	4	3181	9							
03	193378	X	168747	-0-		-24631	-0-	46	1	165428	3	Y	2946	2878	0	65	1	70
								32	4	3241	9							
04	178920	X	159059	-0-		-19861	-0-	46	1	155897	3	Y	2781	2743	0	42	1	66
								57	4	3059	9							
05	177320	X	159037	-0-		-18283	-0-	79	1	155931	3	Y	2752	2676	0	65	1	77
								3027	9									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 11/28/2024 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
12	55986	X	49730	-0-		-6256	-0-	53	1	43477	3	Y	5626	5524	0	26	1	223
								11	4	6189	9							
01	53878	X	47273	-0-		-6605	-0-	52	1	41512	3	Y	5169	5131	0	63	1	198
								23	4	5686	9							
02	41552	X	40049	-0-		-1503	-0-	27	1	35085	3	Y	4479	4539	0	14	1	124
								10	4	4927	9							
03	46004	X	45491	-0-		-513	-0-	18	1	39917	3	Y	5041	5011	0	18	1	136
								11	4	5545	9							
04	44520	X	43842	-0-		-678	-0-	18	1	38719	3	Y	4621	4621	0	12	1	124
								22	4	5083	9							
05	46004	X	44310	-0-		-1694	-0-	32	1	39359	3	Y	4469	4441	0	15	1	137
								3	4	4916	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 11/27/2024 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
12	68293	X	58502	-0-		-9791	-0-	56	1	50703	3	Y	7031	6909	0	34	1	278
								9	4	7734	9							
01	65472	X	55128	-0-		-10344	-0-	55	1	47911	3	Y	6493	6441	0	82	1	248
								20	4	7142	9							
02	50456	X	48216	-0-		-2240	-0-	30	1	41984	3	Y	5631	5705	0	19	1	155
								8	4	6194	9							
03	55862	X	52179	-0-		-3683	-0-	19	1	45361	3	Y	6173	6138	0	23	1	167
								9	4	6790	9							
04	54060	X	50365	-0-		-3695	-0-	20	1	44119	3	Y	5641	5642	0	15	1	151
								21	4	6205	9							
05	55862	X	52661	-0-		-3201	-0-	36	1	46422	3	Y	5639	5595	0	23	1	172
								6203	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71858	X	61815	-0-		-10043	-0-	268	1	51535	3	Y	8953	9194	0	22	8	109
								164	4	9848	9							
01	70370	X	64724	-0-		-5646	-0-	246	1	53561	3	Y	9813	9388	0			534
								123	4	10794	9							
02	61404	X	46575	-0-		-14829	-0-	165	1	38164	3	Y	7304	7305	0	41	8	492
								212	4	8034	9							
03	64511	X	44397	-0-		-20114	-0-	149	1	36687	3	Y	6697	6927	0	29	8	233
								194	4	7367	9							
04	62640	X	33788	-0-		-28852	-0-	166	1	27505	3	Y	5557	5415	0	35	8	340
								4	4	6113	9							
05	64728	X	22899	-0-		-41829	-0-	89	1	18379	3	Y	3971	4089	0	77	8	145
								63	4	4368	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10418 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	12136	-0-		-10525	-0-	80	1	11351	3	Y	622	29	0	903	1	54
								21	4	684	9							
01	83142	X	11782	-0-		-71360	-0-	22	1	10867	3	Y	808	24	0	825	1	13
								4	4	889	9							
02	75096	X	36057	-0-		-39039	-0-	40	1	34243	3	Y	1608	84	0	1518	1	19
								5	4	1769	9							
03	83142	X	851	-0-		-82291	-0-	3	1	816	3	Y	26	1	0	43	1	1
								3	4	29	9							
04	44850	X	12006	-0-		-32844	-0-	47	1	11326	3	Y	570	19	0	541	1	11
								6	4	627	9							
05	39928	X	9949	-0-		-29979	-0-	38	1	8635	3	Y	1156	9	0	1106	1	52
								4	4	1272	9							

STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10348 - 17888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68727	X	51351	-0-		-17376	-0-	325	1	46670	3	Y	3893	163	0	3882	1	342
								74	4	4282	9							
01	77593	X	55269	-0-		-22324	-0-	104	1	50860	3	Y	3908	135	0	4054	1	61
								6	4	4299	9							
02	70084	X	59967	-0-		-10117	-0-	65	1	56305	3	Y	3267	172	0	3118	1	38
								3	4	3594	9							
03	77593	X	64043	-0-		-13550	-0-	250	1	60219	3	Y	3245	134	0	3019	1	130
								4	4	3570	9							
04	71400	X	57956	-0-		-13444	-0-	225	1	54280	3	Y	3123	117	0	3076	1	60
								16	4	3435	9							
05	66402	X	57872	-0-		-8530	-0-	246	1	54481	3	Y	2852	70	0	2716	1	126
								8	4	3137	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65937	X	62217	-0-		-3720	-0-	290	1	51600	3	Y	9222	9447	0	21	8	112
								183	4	10144	9							
01	64914	X	56878	-0-		-8036	-0-	233	1	47819	3	Y	7920	7601	0			431
								114	4	8712	9							
02	58632	X	43858	-0-		-14774	-0-	181	1	36463	3	Y	6368	6332	0	39	8	428
								209	4	7005	9							
03	62186	X	52252	-0-		-9934	-0-	213	1	43089	3	Y	7880	8000	0	34	8	274
								282	4	8668	9							
04	60180	X	46291	-0-		-13889	-0-	250	1	36002	3	Y	9123	8797	0	40	8	560
								4	4	10035	9							
05	62217	X	49880	-0-		-12337	-0-	301	1	41156	3	Y	7461	7693	0	53	8	275
								216	4	8207	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103292	X	96147	-0-		-7145	-0-	7	1	93027	3	Y	2796	2764	0	47	1	40
								37	4	3076	9							
01	99132	X	99132	-0-		-0-	-0-	13	1	96258	3	Y	2548	2428	0	121	1	39
								58	4	2803	9							
02	85771	X	85771	-0-		-0-	-0-	82825	3	21	4	Y	2659	2613	0	28	1	57
								2925	9									
03	96162	X	91818	-0-		-4344	-0-	32	1	89119	3	Y	2410	2399	0	34	1	34
								16	4	2651	9							
04	95940	X	91820	-0-		-4120	-0-	116	1	89008	3	Y	2436	2350	0	23	1	97
								16	4	2680	9							
05	99138	X	89158	-0-		-9980	-0-	46	1	86586	3	Y	2289	2241	0	37	1	108
								8	4	2518	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	67270	X	53111	-0-		-14159	-0-		5	1	49278	3	Y	3455	3453	0	27	1	53
									27	4	3801	9							
01	62217	X	51671	-0-		-10546	-0-		9	1	47950	3	Y	3339	3278	0	57	1	57
									39	4	3673	9							
02	56196	X	45906	-0-		-10290	-0-		42571	3	15	4	Y	3018	2992	0	14	1	69
									3320	9									
03	62217	X	48271	-0-		-13946	-0-		23	1	44903	3	Y	3030	3038	0	16	1	45
									12	4	3333	9							
04	54270	X	8652	-0-		-45618	-0-		16	1	8015	3	Y	563	582	0	2	1	24
									2	4	619	9							
05	53103	X	40989	-0-		-12114	-0-		28	1	37665	3	Y	2992	2853	0	15	1	148
									5	4	3291	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 06/22/2025 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
12	125674	X	96826	-0-		-28848	-0-		8	1	92948	3	Y	3480	3473	0	38	1	52
									42	4	3828	9							
01	110825	X	92939	-0-		-17886	-0-		14	1	88879	3	Y	3622	3522	0	92	1	60
									62	4	3984	9							
02	100100	X	94477	-0-		-5623	-0-		1	1	90865	3	Y	3260	3223	0	25	1	72
									25	4	3586	9							
03	99866	X	99866	-0-		-0-	-0-		40	1	96180	3	Y	3296	3290	0	30	1	48
									20	4	3626	9							
04	93690	X	17944	-0-		-75746	-0-		26	1	17176	3	Y	671	687	0	4	1	28
									4	4	738	9							
05	104594	X	55862	-0-		-48732	-0-		35	1	52202	3	Y	3290	3137	0	18	1	163
									6	4	3619	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 06/20/2025 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
12	100192	X	86310	-0-		-13882	-0-		6	1	82988	3	Y	2985	2953	0	52	1	42
									32	4	3284	9							
01	92101	X	82362	-0-		-9739	-0-		11	1	79115	3	Y	2898	2803	0	90	1	47
									48	4	3188	9							
02	81878	X	81878	-0-		-0-	-0-		78687	3	19	4	Y	2884	2844	0	24	1	63
									3172	9									
03	86304	X	84544	-0-		-1760	-0-		29	1	81208	3	Y	2993	2985	0	28	1	43
									15	4	3292	9							
04	83520	X	83476	-0-		-44	-0-		104	1	80226	3	Y	2847	2754	0	19	1	117
									14	4	3132	9							
05	90644	X	83899	-0-		-6745	-0-		42	1	81013	3	Y	2579	2541	0	31	1	124
									7	4	2837	9							

STATE COACHMAN BCR WELL #: 731HR RRCID -> 297223 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10943 - 18006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	68758	X	55024	-0-		-13734	-0-		5	1	51567	3	Y	3113	3111	0	31	1	47
									28	4	3424	9							
01	63426	X	53128	-0-		-10298	-0-		9	1	48982	3	Y	3724	3646	0	62	1	63
									41	4	4096	9							
02	54152	X	46363	-0-		-7789	-0-		43298	3	16	4	Y	2772	2757	0	15	1	63
									3049	9									
03	55025	X	48955	-0-		-6070	-0-		23	1	45485	3	Y	3123	3123	0	17	1	46
									12	4	3435	9							
04	53250	X	47618	-0-		-5632	-0-		83	1	44264	3	Y	2964	2873	0	12	1	125
									11	4	3260	9							
05	55025	X	47064	-0-		-7961	-0-		34	1	44070	3	Y	2685	2659	0	19	1	132
									6	4	2954	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11205 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	12079	-0-		-2088	-0-	11	1	9511	3	Y	2323	2305	0	32	1	26
								2	4	2555	9							
01	13361	X	11842	-0-		-1519	-0-	13	1	9466	3	Y	2127	2075	0	35	1	43
								23	4	2340	9							
02	11753	X	11753	-0-		-0-	-0-	9	1	9530	3	Y	2012	1955	0	25	1	75
								1	4	2213	9							
03	12182	X	12182	-0-		-0-	-0-	9	1	10025	3	Y	1950	1970	0	16	1	39
								3	4	2145	9							
04	11310	X	10550	-0-		-760	-0-	9	1	8689	3	Y	1667	1653	0	12	1	41
								18	4	1834	9							
05	11687	X	11321	-0-		-366	-0-	9	1	9421	3	Y	1715	1707	0	13	1	36
								4	4	1887	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 297586 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9814 - 25131

12	123814	X	95324	-0-		-28490	-0-	73	1	86797	3	Y	7675	7692	1			514
								11	4	8443	9							
01	113181	X	90453	-0-		-22728	-0-	73	1	82125	3	Y	7419	7539	1			394
								94	4	8161	9							
02	95172	X	76893	-0-		-18279	-0-	67	1	69672	3	Y	6486	6660	1			220
								19	4	7135	9							
03	102641	X	81003	-0-		-21638	-0-	105	1	73528	3	Y	6692	6462	1			450
								9	4	7361	9							
04	94200	X	75301	-0-		-18899	-0-	71	1	68262	3	Y	6330	6552	1			228
								5	4	6963	9							
05	95325	X	74175	-0-		-21150	-0-	64	1	67409	3	Y	6056	6013	1			271
								40	4	6662	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297587 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10268 - 25303

12	111817	X	83372	-0-		-28445	-0-	72	1	78314	3	Y	4525	4550	1			290
								8	4	4978	9							
01	107911	X	78504	-0-		-29407	-0-	71	1	73922	3	Y	4020	4104	1			206
								89	4	4422	9							
02	89572	X	68836	-0-		-20736	-0-	67	1	64800	3	Y	3602	3690	1			118
								7	4	3962	9							
03	92318	X	69520	-0-		-22798	-0-	104	1	65727	3	Y	3352	3249	1			221
								2	4	3687	9							
04	83850	X	67257	-0-		-16593	-0-	73	1	63476	3	Y	3369	3471	1			119
								2	4	3706	9							
05	83359	X	68842	-0-		-14517	-0-	68	1	65080	3	Y	3322	3295	1			146
								40	4	3654	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10233 - 25376

12	84258	X	72172	-0-		-12086	-0-	63	1	66616	3	Y	4987	4955	1			329
								7	4	5486	9							
01	78647	X	70285	-0-		-8362	-0-	63	1	64827	3	Y	4833	4909	1			253
								79	4	5316	9							
02	66808	X	59257	-0-		-7551	-0-	58	1	54686	3	Y	4097	4213	1			137
								6	4	4507	9							
03	72416	X	63755	-0-		-8661	-0-	94	1	58949	3	Y	4282	4134	1			285
								2	4	4710	9							
04	69840	X	60159	-0-		-9681	-0-	65	1	55644	3	Y	4044	4185	1			144
								2	4	4448	9							
05	72168	X	58972	-0-		-13196	-0-	58	1	54687	3	Y	3812	3787	1			169
								34	4	4193	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	98425	X	87361	-0-		-11064	-0-		92	1	84867	3	Y	2051	2068	1	5	8	116
									146	4	2256	9							
01	98425	X	90162	-0-		-8263	-0-		89	1	88002	3	Y	1864	1836	1	25	8	119
									21	4	2050	9							
02	88312	X	81765	-0-		-6547	-0-		68	1	79663	3	Y	1840	1785	1	25	8	149
									10	4	2024	9							
03	92318	X	88671	-0-		-3647	-0-		73	1	86698	3	Y	1696	1726	1	21	8	98
									34	4	1866	9							
04	87690	X	81217	-0-		-6473	-0-		66	1	79887	3	Y	1055	1046	1	7	8	100
									103	4	1161	9							
05	90520	X	84029	-0-		-6491	-0-		58	1	82741	3	Y	1113	1141	1	1	8	71
									6	4	1224	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10466 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	71424	X	62737	-0-		-8687	-0-		67	1	58090	3	Y	4066	4124	1	10	8	230
									107	4	4473	9							
01	70711	X	59593	-0-		-11118	-0-		60	1	54941	3	Y	4162	4072	1	55	8	265
									14	4	4578	9							
02	60928	X	51879	-0-		-9049	-0-		45	1	47230	3	Y	4179	4048	1	58	8	338
									7	4	4597	9							
03	65162	X	60057	-0-		-5105	-0-		48	1	55326	3	Y	4237	4278	1	53	8	244
									22	4	4661	9							
04	61890	X	56148	-0-		-5742	-0-		51	1	51142	3	Y	4432	4224	1	31	8	421
									80	4	4875	9							
05	62744	X	57127	-0-		-5617	-0-		45	1	52478	3	Y	4181	4331	1	3	8	268
									5	4	4599	9							

LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11743 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	90644	X	83078	-0-		-7566	-0-		224	1	68632	3	Y	12911	12874	0	11	1	63
									20	4	14202	9			24	8			
01	90644	X	55338	-0-		-35306	-0-		30	1	45327	3	Y	8820	8824	0	34	1	25
									279	4	9702	9							
02	79296	X	60563	-0-		-18733	-0-		17	1	49714	3	Y	9813	9722	0	43	1	29
									38	4	10794	9			44	8			
03	87792	X	55503	-0-		-32289	-0-		15	1	46094	3	Y	8479	8448	0	9	1	19
									67	4	9327	9			32	8			
04	84960	X	58660	-0-		-26300	-0-		16	1	48857	3	Y	8877	8830	0	5	1	21
									22	4	9765	9			40	8			
05	83080	X	61189	-0-		-21891	-0-		17	1	50980	3	Y	9262	9188	0	54	8	41
									4	4	10188	9							

LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11944 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	102548	X	56990	-0-		-45558	-0-		158	1	48259	3	Y	7780	7751	0	8	1	38
									15	4	8558	9			22	8			
01	102548	X	49986	-0-		-52562	-0-		28	1	42303	3	Y	6705	6689	0	35	1	19
									279	4	7376	9							
02	76386	X	76386	-0-		-0-	-0-		23	1	65165	3	Y	10138	10016	0	61	1	29
									46	4	11152	9			51	8			
03	76809	X	76809	-0-		-0-	-0-		22	1	65501	3	Y	10171	10128	0	12	1	22
									98	4	11188	9			38	8			
04	75830	X	75830	-0-		-0-	-0-		21	1	64532	3	Y	10224	10174	0	6	1	25
									31	4	11246	9			41	8			
05	84568	X	73748	-0-		-10820	-0-		21	1	63780	3	Y	9038	8967	0	56	8	40
									5	4	9942	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11633 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94054	X	91523	-0-		-2531		-0-	239	1	73378	3	Y	16256	16188	0	13	1	80
									24	4	17882	9			38	8			
01	89652	X	45507	-0-		-44145		-0-	24	1	37033	3	Y	7455	7481	0	33	1	21
									249	4	8201	9							
02	74564	X	54843	-0-		-19721		-0-	16	1	44477	3	Y	9380	9272	0	45	1	27
									32	4	10318	9			57	8			
03	91481	X	37883	-0-		-53598		-0-	10	1	30749	3	Y	6436	6414	0	6	1	14
									44	4	7080	9			29	8			
04	88530	X	67225	-0-		-21305		-0-	18	1	54847	3	Y	11215	11144	0	5	1	27
									23	4	12337	9			53	8			
05	91512	X	62911	-0-		-28601		-0-	17	1	52610	3	Y	9346	9270	0	62	8	41
									3	4	10281	9							

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11892 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87017	X	69303	-0-		-17714		-0-	181	1	55455	3	Y	12407	12342	0	11	1	61
									19	4	13648	9			31	8			
01	87017	X	52626	-0-		-34391		-0-	28	1	42638	3	Y	8803	8799	0	40	1	25
									277	4	9683	9							
02	68112	X	68112	-0-		-0-		-0-	19	1	55620	3	Y	11305	11187	0	59	1	33
									37	4	12436	9			51	8			
03	69254	X	61398	-0-		-7856		-0-	17	1	50453	3	Y	9875	9846	0	9	1	22
									65	4	10863	9			31	8			
04	82702	X	82702	-0-		-0-		-0-	22	1	68147	3	Y	13188	13127	0	6	1	32
									26	4	14507	9			45	8			
05	80950	X	80950	-0-		-0-		-0-	22	1	67014	3	Y	12645	12567	0	54	8	56
									4	4	13910	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71021	X	56937	-0-		-14084		-0-	61	1	52586	3	Y	3809	3851	1	9	8	216
									100	4	4190	9							
01	69750	X	57451	-0-		-12299		-0-	58	1	53075	3	Y	3910	3826	1	51	8	249
									17	4	4301	9							
02	60284	X	49110	-0-		-11174		-0-	42	1	45363	3	Y	3360	3291	1	46	8	272
									9	4	3696	9							
03	64232	X	53294	-0-		-10938		-0-	44	1	49053	3	Y	3794	3800	1	47	8	219
									24	4	4173	9							
04	57930	X	54056	-0-		-3874		-0-	50	1	49594	3	Y	3937	3755	1	27	8	374
									81	4	4331	9							
05	57849	X	57849	-0-		-0-		-0-	44	1	53454	3	Y	3948	4066	1	3	8	253
									8	4	4343	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10545 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103416	X	91984	-0-		-11432		-0-	96	1	87877	3	Y	3507	3508	1	8	8	199
									153	4	3858	9							
01	103416	X	90622	-0-		-12794		-0-	88	1	86860	3	Y	3321	3264	1	44	8	212
									21	4	3653	9							
02	86800	X	79592	-0-		-7208		-0-	66	1	77180	3	Y	2124	2135	1	29	8	172
									10	4	2336	9							
03	91977	X	86757	-0-		-5220		-0-	71	1	84236	3	Y	2197	2215	1	27	8	127
									33	4	2417	9							
04	89010	X	83100	-0-		-5910		-0-	62	1	80765	3	Y	1978	1903	1	14	8	188
									97	4	2176	9							
05	91977	X	84926	-0-		-7051		-0-	54	1	82954	3	Y	1738	1814	1	1	8	111
									6	4	1912	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66712	X	45174	-0-		-21538	-0-	50	1	43920	3	N	1022	1026	1	2	8	58
								80	4	1124	9							
01	57381	X	44220	-0-		-13161	-0-	47	1	43058	3	N	1004	985	1	13	8	64
								11	4	1104	9							
02	48608	X	39355	-0-		-9253	-0-	37	1	38377	3	N	851	834	1	12	8	69
								5	4	936	9							
03	45167	X	42649	-0-		-2518	-0-	39	1	41397	3	N	1086	1078	1	14	8	63
								18	4	1195	9							
04	43710	X	39248	-0-		-4462	-0-	37	1	38330	3	N	748	735	1	5	8	71
								58	4	823	9							
05	45167	X	40639	-0-		-4528	-0-	27	1	39168	3	N	1310	1296	1	1	8	84
								3	4	1441	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135284	X	111792	-0-		-23492	-0-	338	1	99967	3	Y	10270	10278	0	64	1	93
								190	4	11297	9							
01	135284	X	131608	-0-		-3676	-0-	268	1	121547	3	Y	8608	8398	0	197	1	106
								324	4	9469	9							
02	131180	X	113913	-0-		-17267	-0-	197	1	106784	3	Y	6122	6118	0	46	1	64
								198	4	6734	9							
03	145235	X	114608	-0-		-30627	-0-	205	1	107404	3	Y	6279	6262	0	52	1	29
								92	4	6907	9							
04	140550	X	106961	-0-		-33589	-0-	127	1	100578	3	Y	5474	5397	0	29	1	77
								235	4	6021	9							
05	131595	X	107214	-0-		-24381	-0-	163	1	100853	3	Y	5577	5563	0	48	1	43
								63	4	6135	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156087	X	156087	-0-		-0-	-0-	498	1	145709	3	Y	8686	8562	0	79	1	77
								325	4	9555	9							
01	160403	X	160403	-0-		-0-	-0-	337	1	151278	3	Y	7619	7399	0	205	1	92
								407	4	8381	9							
02	146293	X	146293	-0-		-0-	-0-	256	1	138211	3	Y	6882	6852	0	50	1	72
								256	4	7570	9							
03	145297	X	145297	-0-		-0-	-0-	266	1	138680	3	Y	5666	5656	0	56	1	26
								118	4	6233	9							
04	142823	X	142823	-0-		-0-	-0-	173	1	136761	3	Y	5063	4980	0	39	1	70
								320	4	5569	9							
05	143584	X	143584	-0-		-0-	-0-	223	1	137677	3	Y	5089	5057	0	64	1	38
								86	4	5598	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108748	X	87443	-0-		-21305	-0-	265	1	78318	3	Y	7901	7869	0	50	1	72
								169	4	8691	9							
01	105958	X	80357	-0-		-25601	-0-	158	1	72043	3	Y	7214	7080	0	115	1	91
								221	4	7935	9							
02	95508	X	73327	-0-		-22181	-0-	122	1	66257	3	Y	6178	6175	0	28	1	66
								152	4	6796	9							
03	95232	X	79398	-0-		-15834	-0-	136	1	71291	3	Y	7177	7175	0	34	1	34
								76	4	7895	9							
04	92160	X	73038	-0-		-19122	-0-	83	1	65889	3	Y	6245	6170	0	19	1	90
								196	4	6870	9							
05	87451	X	70480	-0-		-16971	-0-	103	1	63807	3	Y	5926	5940	0	30	1	46
								51	4	6519	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118327	X	96534	-0-		-21793	-0-	285	1	84583	3	Y	10428	10405	0	49	1	96
								195	4	11471	9							
01	118327	X	83811	-0-		-34516	-0-	161	1	73539	3	Y	8971	8847	0	106	1	114
								243	4	9868	9							
02	104104	X	69978	-0-		-34126	-0-	112	1	61067	3	Y	7861	7865	0	24	1	86
								152	4	8647	9							
03	107849	X	77023	-0-		-30826	-0-	127	1	66849	3	Y	9064	9077	0	29	1	44
								77	4	9970	9							
04	99210	X	68541	-0-		-30669	-0-	75	1	59916	3	Y	7598	7517	0	15	1	110
								192	4	8358	9							
05	96534	X	72627	-0-		-23907	-0-	102	1	63382	3	Y	8263	8282	0	26	1	65
								54	4	9089	9							

STONE CUTTER B WELL #: 701H RRCID -> 298919 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11409 - 21541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		59234	-0-		59234	59234	116	1	47135	3	Y	10707	10219	0	406	1	70
								205	4	11778	9			12	8			
01	14B2 EXT		264105	-0-		264105	323339	266	1	215197	3	Y	44010	42388	0	1630	1	62
								231	4	48411	9							
02	14B2 EXT		216382	-0-		216382	539721	234	1	178534	3	Y	34159	33790	0	129	1	83
								39	4	37575	9			219	8			
03	705415	X	165694	-0-		-539721	-0-	345	1	138090	3	Y	24780	24418	0	106	1	37
								1	4	27258	9			302	8			
04	164610	X	125558	-0-		-39052	-0-	307	1	105871	3	Y	17616	17479	0	71	1	62
								2	4	19378	9			41	8			
05	170097	X	110113	-0-		-59984	-0-	226	1	93313	3	Y	15054	14875	0	51	1	51
								15	4	16559	9			139	8			

STONE CUTTER I WELL #: 725H RRCID -> 298948 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11690 - 21734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		78934	-0-		78934	78934	155	1	63069	3	Y	14181	13542	0	531	1	93
								111	4	15599	9			15	8			
01	14B2 EXT		308297	-0-		308297	387231	311	1	251831	3	Y	50888	49044	0	1865	1	72
								178	4	55977	9							
02	14B2 EXT		190678	-0-		190678	577909	209	1	159022	3	Y	28556	28271	0	105	1	69
								35	4	31412	9			183	8			
03	733597	X	155688	-0-		-577909	-0-	331	1	132290	3	Y	20969	20664	0	88	1	31
								1	4	23066	9			255	8			
04	185010	X	119258	-0-		-65752	-0-	296	1	101972	3	Y	15444	15326	0	59	1	54
								2	4	16988	9			36	8			
05	191177	X	104295	-0-		-86882	-0-	217	1	89521	3	Y	13220	13066	0	42	1	44
								15	4	14542	9			122	8			

STONE CUTTER D WELL #: 711H RRCID -> 298956 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11549 - 21528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		65086	-0-		65086	65086	126	1	51486	3	Y	12058	11507	0	459	1	79
								210	4	13264	9			13	8			
01	14B2 EXT		293459	-0-		293459	358545	294	1	238114	3	Y	49894	48045	0	1857	1	71
								168	4	54883	9							
02	14B2 EXT		224522	-0-		224522	583067	243	1	185248	3	Y	35446	35061	0	143	1	86
								40	4	38991	9			227	8			
03	755528	X	172461	-0-		-583067	-0-	357	1	143202	3	Y	26274	25884	0	117	1	39
								1	4	28901	9			320	8			
04	163590	X	131053	-0-		-32537	-0-	317	1	109423	3	Y	19374	19222	0	78	1	68
								2	4	21311	9			45	8			
05	169043	X	114219	-0-		-54824	-0-	232	1	95701	3	Y	16623	16426	0	55	1	56
								1	4	18285	9			154	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER A WELL #: 721H RRCID -> 298995 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11678 - 21715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	78278	-0-	78278	78278	155	1	62859	3	Y	13674	13034	0	536	1	89
							223	4	15041	9			15	8			
01	14B2	EXT	355528	-0-	355528	433806	362	1	292566	3	Y	56721	54557	0	2173	1	80
							207	4	62393	9							
02	14B2	EXT	287902	-0-	287902	721708	319	1	241766	3	Y	41604	41100	0	218	1	100
							53	4	45764	9			266	8			
03	944290	X	222582	-0-	-721708	-0-	471	1	188286	3	Y	30749	30250	0	180	1	45
							1	4	33824	9			374	8			
04	229680	X	173920	-0-	-55760	-0-	429	1	147968	3	Y	23200	22988	0	123	1	81
							3	4	25520	9			53	8			
05	237336	X	154356	-0-	-82980	-0-	320	1	131929	3	Y	20095	19833	0	90	1	67
							2	4	22105	9			186	8			

STONE CUTTER C WELL #: 722H RRCID -> 299121 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11661 - 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
12	14B2	EXT	84997	-0-	84997	84997	169	1	68602	3	Y	14542	13859	0	573	1	94
							230	4	15996	9			16	8			
01	14B2	EXT	385883	-0-	385883	470880	392	1	317282	3	Y	61804	59443	0	2368	1	87
							225	4	67984	9							
02	14B2	EXT	280601	-0-	280601	751481	310	1	235269	3	Y	40883	40397	0	213	1	98
							51	4	44971	9			262	8			
03	958179	X	206698	-0-	-751481	-0-	439	1	175613	3	Y	27859	27408	0	169	1	41
							1	4	30645	9			339	8			
04	202320	X	154082	-0-	-48238	-0-	384	1	132230	3	Y	19514	19331	0	111	1	68
							3	4	21465	9			45	8			
05	209064	X	134529	-0-	-74535	-0-	281	1	115868	3	Y	16707	16486	0	79	1	56
							2	4	18378	9			154	8			

STONE CUTTER J WELL #: 703H RRCID -> 299128 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11680 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	38182	-0-	38182	38182	72	1	29472	3	Y	7760	7409	0	292	1	51
							102	4	8536	9			8	8			
01	14B2	EXT	170135	-0-	170135	208317	168	1	136284	3	Y	30534	29412	0	1130	1	43
							96	4	33587	9							
02	14B2	EXT	89766	-0-	89766	298083	97	1	72462	3	Y	15532	15381	0	57	1	38
							122	4	17085	9			99	8			
03	384566	X	86483	-0-	-298083	-0-	221	1	70194	3	Y	14607	14387	0	58	1	22
							16068	9					178	8			
04	104550	X	73421	-0-	-31129	-0-	232	1	59921	3	Y	12060	11969	0	43	1	42
							2	4	13266	9			28	8			
05	108035	X	70140	-0-	-37895	-0-	198	1	57618	3	Y	11203	11069	0	34	1	38
							1	4	12323	9			104	8			

STONE CUTTER G WELL #: 724H RRCID -> 299133 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11707 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	77705	-0-	77705	77705	155	1	62963	3	Y	13124	12514	0	511	1	85
							151	4	14436	9			14	8			
01	14B2	EXT	322866	-0-	322866	400571	330	1	266673	3	Y	50613	48706	0	1921	1	71
							189	4	55674	9							
02	14B2	EXT	198940	-0-	198940	599511	220	1	167132	3	Y	28683	28364	0	137	1	69
							37	4	31551	9			184	8			
03	759012	X	159501	-0-	-599511	-0-	337	1	134783	3	Y	22164	21813	0	117	1	33
							1	4	24380	9			270	8			
04	159420	X	123430	-0-	-35990	-0-	305	1	105011	3	Y	16465	16324	0	79	1	57
							2	4	18112	9			38	8			
05	164734	X	107865	-0-	-56869	-0-	223	1	92050	3	Y	14161	13983	0	57	1	47
							15	4	15577	9			131	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER E WELL #: 723H RRCID -> 299134 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11814 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	80009	-0-		80009	80009	157	1	63979	3	Y	14235	13576	0	551	1	92
								214	4	15659	9			16	8			
01	14B2	EXT	342880	-0-		342880	422889	346	1	280419	3	Y	56288	54173	0	2127	1	80
								198	4	61917	9							
02	14B2	EXT	238889	-0-		238889	661778	263	1	199731	3	Y	35319	34921	0	167	1	85
								44	4	38851	9			226	8			
03	843999	X	182221	-0-		-661778	-0-	384	1	153532	3	Y	25731	25328	0	137	1	38
								1	4	28304	9			313	8			
04	186270	X	138334	-0-		-47936	-0-	339	1	116835	3	Y	19234	19070	0	91	1	67
								3	4	21157	9			44	8			
05	192479	X	118839	-0-		-73640	-0-	244	1	100838	3	Y	16141	15941	0	64	1	54
								2	4	17755	9			149	8			

STONE CUTTER F WELL #: 702H RRCID -> 299135 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11532 - 21499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	54340	-0-		54340	54340	105	1	42634	3	Y	10365	9895	0	391	1	68
								199	4	11402	9			11	8			
01	14B2	EXT	252304	-0-		252304	306644	250	1	202896	3	Y	44559	42921	0	1643	1	63
								143	4	49015	9							
02	14B2	EXT	205592	-0-		205592	512236	220	1	167927	3	Y	34007	33646	0	124	1	82
								37	4	37408	9			218	8			
03	675122	X	162886	-0-		-512236	-0-	334	1	133994	3	Y	25961	25583	0	105	1	39
								1	4	28557	9			316	8			
04	151110	X	125617	-0-		-25493	-0-	301	1	103896	3	Y	19471	19326	0	71	1	68
								2	4	21418	9			45	8			
05	156147	X	110653	-0-		-45494	-0-	222	1	91749	3	Y	16983	16786	0	51	1	57
								1	4	18681	9			157	8			

STONE CUTTER H WELL #: 712H RRCID -> 299136 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11545 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	60367	-0-		60367	60367	117	1	47730	3	Y	11190	10681	0	424	1	73
								211	4	12309	9			12	8			
01	14B2	EXT	268753	-0-		268753	329120	269	1	218387	3	Y	45403	43728	0	1684	1	64
								154	4	49943	9							
02	14B2	EXT	201954	-0-		201954	531074	216	1	165081	3	Y	33292	32940	0	122	1	81
								36	4	36621	9			213	8			
03	692755	X	161681	-0-		-531074	-0-	326	1	131029	3	Y	27568	27169	0	103	1	41
								1	4	30325	9			336	8			
04	155190	X	124786	-0-		-30404	-0-	293	1	101587	3	Y	20822	20673	0	69	1	73
								2	4	22904	9			48	8			
05	160363	X	109332	-0-		-51031	-0-	215	1	89059	3	Y	18221	18015	0	50	1	61
								15	4	20043	9			168	8			

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 712H RRCID -> 299480 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11525 - 21577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158999	X	68595	-0-		-90404	-0-	19	1	55462	3	Y	11737	11718	0			98
								203	4	12911	9							
01	82615	X	58210	-0-		-24405	-0-	77	1	46854	3	Y	9995	9980	0			113
								284	4	10995	9							
02	73388	X	55322	-0-		-18066	-0-	16	1	45484	3	Y	8888	8911	0			90
								45	4	9777	9							
03	73501	X	58882	-0-		-14619	-0-	13	1	48660	3	Y	9266	9284	0			72
								16	4	10193	9							
04	66390	X	53770	-0-		-12620	-0-	16	1	44012	3	Y	8856	8864	0			64
								9742	9									
05	68603	X	50937	-0-		-17666	-0-	16	1	42266	3	Y	7844	7824	0			84
								27	4	8628	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11664 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	88474	X	73035	-0-		-15439	-0-		20	1	58686	3	Y	12807	12789	0			107
									241	4	14088	9							
01	85033	X	59345	-0-		-25688	-0-		79	1	47743	3	Y	10209	10200	0			116
									293	4	11230	9							
02	76804	X	57728	-0-		-19076	-0-		17	1	47245	3	Y	9474	9494	0			96
									45	4	10421	9							
03	73036	X	60103	-0-		-12933	-0-		13	1	50167	3	Y	9005	9031	0			70
									17	4	9906	9							
04	70680	X	48524	-0-		-22156	-0-		14	1	39933	3	Y	7797	7811	0			56
									8577	9									
05	73036	X	48493	-0-		-24543	-0-		15	1	40489	3	Y	7238	7216	0			78
									27	4	7962	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 734H RRCID -> 299482 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11850 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	115568	X	80641	-0-		-34927	-0-		24	1	67699	3	Y	11500	11471	0			96
									268	4	12650	9							
01	115568	X	67917	-0-		-47651	-0-		94	1	56941	3	Y	9587	9574	0			109
									336	4	10546	9							
02	76944	X	66642	-0-		-10302	-0-		20	1	56647	3	Y	9023	9040	0			92
									50	4	9925	9							
03	80631	X	38838	-0-		-41793	-0-		9	1	33198	3	Y	5109	5161	0			40
									11	4	5620	9							
04	78030	X	61163	-0-		-16867	-0-		19	1	51869	3	Y	8432	8411	0			61
									9275	9									
05	80631	X	67255	-0-		-13376	-0-		21	1	57239	3	Y	9055	9019	0			97
									34	4	9961	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 752H RRCID -> 299502 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12403 - 22252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	187686	X	187686	-0-		-0-	-0-		60	1	170695	3	Y	14916	15004	0			125
									523	4	16408	9							
01	143681	X	143681	-0-		-0-	-0-		216	1	131397	3	Y	10437	10444	0			118
									587	4	11481	9							
02	265468	X	141131	-0-		-124337	-0-		47	1	130632	3	Y	9419	9441	0			96
									91	4	10361	9							
03	293911	X	153698	-0-		-140213	-0-		37	1	143083	3	Y	9551	9573	0			74
									72	4	10506	9							
04	284430	X	133542	-0-		-150888	-0-		44	1	123198	3	Y	9363	9370	0			67
									1	4	10299	9							
05	187674	X	128746	-0-		-58928	-0-		45	1	119073	3	Y	8698	8671	0			94
									60	4	9568	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 299694 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10859 - 26408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	203763	X	169237	-0-		-34526	-0-		110	1	157175	3	Y	10849	10801	1			157
									18	4	11934	9							
01	169481	X	169481	-0-		-0-	-0-		103	1	158021	3	Y	10294	10308	1			143
									34	4	11323	9							
02	153748	X	123416	-0-		-30332	-0-		64	1	114979	3	Y	7517	7581	1			79
									104	4	8269	9							
03	170221	X	147190	-0-		-23031	-0-		79	1	138517	3	Y	7807	7787	1	5	8	94
									6	4	8588	9							
04	164730	X	137363	-0-		-27367	-0-		95	1	128753	3	Y	7727	7695	1			126
									15	4	8500	9							
05	169477	X	137352	-0-		-32125	-0-		65	1	128815	3	Y	7698	7722	1			102
									4	4	8468	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 299695 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10891 - 26468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	216473	X	152554	-0-		-63919	-0-		100	1	142464	3	Y	9067	9042	1			121
									16	4	9974	9							
01	184264	X	152739	-0-		-31525	-0-		94	1	143387	3	Y	8389	8402	1			108
									30	4	9228	9							
02	155176	X	111686	-0-		-43490	-0-		59	1	104709	3	Y	6203	6246	1			65
									95	4	6823	9							
03	164579	X	129900	-0-		-34679	-0-		70	1	122412	3	Y	6739	6722	1	4	8	78
									5	4	7413	9							
04	159270	X	122056	-0-		-37214	-0-		85	1	115582	3	Y	5795	5778	1			95
									14	4	6375	9							
05	152737	X	123238	-0-		-29499	-0-		59	1	117006	3	Y	5608	5629	1			74
									4	4	6169	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 299710 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10615 - 26191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	177847	X	74241	-0-		-103606	-0-		46	1	65500	3	Y	7898	7883	1			117
									7	4	8688	9							
01	162161	X	67991	-0-		-94170	-0-		39	1	60427	3	Y	6829	6848	1			98
									13	4	7512	9							
02	110264	X	49007	-0-		-61257	-0-		25	1	42737	3	Y	5629	5668	1			59
									53	4	6192	9							
03	98394	X	66651	-0-		-31743	-0-		39	1	58873	3	Y	7034	7002	1	4	8	87
									2	4	7737	9							
04	95220	X	44529	-0-		-50691	-0-		35	1	38837	3	Y	5138	5139	1			86
									5	4	5652	9							
05	74245	X	44276	-0-		-29969	-0-		28	1	38930	3	Y	4834	4854	1			66
									1	4	5317	9							

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. GAS	(I) 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	184388	X	133210	-0-		-51178	-0-		84	1	120319	3	Y	11630	11586	1			169
									14	4	12793	9							
01	171802	X	127339	-0-		-44463	-0-		75	1	115610	3	Y	10573	10594	1			148
									24	4	11630	9							
02	139552	X	90156	-0-		-49396	-0-		45	1	80971	3	Y	8243	8304	1			87
									73	4	9067	9							
03	144708	X	111913	-0-		-32795	-0-		58	1	101529	3	Y	9384	9351	1	6	8	114
									4	4	10322	9							
04	140040	X	105743	-0-		-34297	-0-		71	1	96362	3	Y	8454	8427	1			141
									11	4	9299	9							
05	133207	X	102243	-0-		-30964	-0-		47	1	93833	3	Y	7600	7639	1			102
									3	4	8360	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. GAS	(I) 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	186155	X	127872	-0-		-58283	-0-		81	1	115536	3	Y	11129	11093	1			160
									13	4	12242	9							
01	171461	X	107505	-0-		-63956	-0-		64	1	97764	3	Y	8778	8817	1			121
									21	4	9656	9							
02	136780	X	94669	-0-		-42111	-0-		48	1	85336	3	Y	8371	8404	1			88
									77	4	9208	9							
03	141980	X	107054	-0-		-34926	-0-		55	1	97177	3	Y	8925	8900	1	5	8	108
									4	4	9818	9							
04	137400	X	99498	-0-		-37902	-0-		67	1	90814	3	Y	7824	7801	1			131
									11	4	8606	9							
05	127875	X	100956	-0-		-26919	-0-		46	1	92576	3	Y	7574	7603	1			102
									3	4	8331	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11313 - 27228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252039	X	372405	-0-	-879634	-0-	23	1	354217	3	Y	16395	16424	0	103	1	252
							130	4	18035	9							
01	357430	X	314007	-0-	-43423	-0-	39	1	301025	3	Y	11610	11446	0	220	1	196
							172	4	12771	9							
02	322840	X	299975	-0-	-22865	-0-	1	1	290718	3	Y	8352	8304	0	57	1	187
							69	4	9187	9							
03	357430	X	297556	-0-	-59874	-0-	96	1	286818	3	Y	9630	9612	0	63	1	142
							49	4	10593	9							
04	345900	X	280757	-0-	-65143	-0-	331	1	270812	3	Y	8698	8436	0	40	1	364
							46	4	9568	9							
05	357430	X	252943	-0-	-104487	-0-	120	1	245215	3	Y	6897	6827	0	106	1	328
							21	4	7587	9							

LINK VJ RANCH 25-36 F WELL #: 713H RRCID -> 300297 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11532 - 21505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		158375	-0-	158375	158375	80	1	124071	3	Y	30512	30336	0	89	1	87
							661	4	33563	9							
*02	SHUT IN		184051	-0-	184051	342426	51	1	146821	3	Y	33716	33425	0	120	1	99
							91	4	37088	9			159	8			
*03	447349	X	104923	-0-	-342426	-0-	27	1	83432	3	Y	19423	19397	0	12	1	43
							99	4	21365	9			70	8			
04	182820	X	129605	-0-	-53215	-0-	34	1	102233	3	Y	24820	24688	0	8	1	61
							36	4	27302	9			106	8			
05	188914	X	101472	-0-	-87442	-0-	26	1	79282	3	Y	20145	20009	0	106	8	91
							4	4	22160	9							

LINK VJ RANCH 25-36 G WELL #: 761H RRCID -> 300299 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12366 - 22411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		23788	-0-	23788	23788	59	1	20693	3	Y	2551	2475	0	47	8	29
							230	4	2806	9							
*11	SHUT IN		278088	-0-	278088	301876	1406	1	249253	3	Y	24866	24712	0	78	1	105
							76	4	27353	9							
*12	SHUT IN		146524	-0-	146524	448400	444	1	134101	3	Y	10862	10833	0	29	1	50
							31	4	11948	9			55	8			
*01	SHUT IN		106446	-0-	106446	554846	64	1	96835	3	Y	8254	8177	0	105	1	22
							468	4	9079	9							
*02	SHUT IN		102824	-0-	102824	657670	35	1	96428	3	Y	5726	5535	0	119	1	15
							62	4	6299	9			79	8			
*03	752795	X	95125	-0-	-657670	-0-	31	1	89873	3	Y	4646	4576	0	20	1	9
							110	4	5111	9			56	8			
04	138390	X	89211	-0-	-49179	-0-	29	1	84699	3	Y	4047	3980	0	9	1	9
							31	4	4452	9			58	8			
05	143003	X	67465	-0-	-75538	-0-	21	1	64142	3	Y	2998	2937	0	58	8	12
							4	4	3298	9							

LINK VJ RANCH 25-36 H WELL #: 733H RRCID -> 300377 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11884 - 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		188296	-0-	188296	188296	98	1	151243	3	Y	32875	32682	0	99	1	94
							792	4	36163	9							
02	SHUT IN		196807	-0-	196807	385103	57	1	162224	3	Y	31295	31010	0	121	1	92
							101	4	34425	9			166	8			
03	549943	X	164840	-0-	-385103	-0-	45	1	136333	3	Y	25726	25611	0	18	1	57
							163	4	28299	9			132	8			
04	153690	X	137016	-0-	-16674	-0-	38	1	114457	3	Y	20436	20294	0	8	1	50
							41	4	22480	9			141	8			
05	158813	X	120518	-0-	-38295	-0-	33	1	101807	3	Y	16910	16790	0	95	8	75
							77	4	18601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 25-36 I WELL #: 714H RRCID -> 300378 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11575 - 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		162044	-0-	162044	162044	80	1	123832	3	Y	34068	33860	0	111	1	97
							657	4	37475	9							
02	SHUT IN		199085	-0-	199085	361129	53	1	154269	3	Y	40607	40270	0	157	1	119
							95	4	44668	9			158	8			
03	511682	X	150553	-0-	-361129	-0-	38	1	117040	3	Y	30306	30270	0	21	1	67
							138	4	33337	9			67	8			
04	135300	X	121887	-0-	-13413	-0-	31	1	96023	3	Y	23454	23365	0	9	1	57
							34	4	25799	9			90	8			
05	139810	X	107875	-0-	-31935	-0-	28	1	85902	3	Y	19945	19811	0	102	8	89
							5	4	21940	9							

LINK VJ RANCH 25-36 K WELL #: 734H RRCID -> 300379 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11857 - 21778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		159017	-0-	159017	159017	80	1	124429	3	Y	30769	30563	0	119	1	87
							662	4	33846	9							
02	SHUT IN		99891	-0-	99891	258908	23	1	68222	3	Y	28733	28534	0	52	1	85
							40	4	31606	9			149	8			
03	SHUT-IN		127154	-0-	127154	386062	34	1	102382	3	Y	22319	22285	0	14	1	50
							187	4	24551	9			55	8			
04	492275	X	106213	-0-	-386062	-0-	29	1	87070	3	Y	17348	17297	0	6	1	42
							31	4	19083	9			53	8			
05	126232	X	85458	-0-	-40774	-0-	23	1	69907	3	Y	14010	13939	0	51	8	62
							117	4	15411	9							

LINK VJ RANCH 25-36 M WELL #: 735H RRCID -> 300512 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11843 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		154020	-0-	154020	154020	79	1	121242	3	Y	29137	28934	0	121	1	82
							648	4	32051	9							
02	SHUT IN		178807	-0-	178807	332827	50	1	143787	3	Y	31710	31469	0	108	1	93
							89	4	34881	9			122	8			
03	SHUT-IN		144744	-0-	144744	477571	38	1	116302	3	Y	25696	25644	0	16	1	57
							138	4	28266	9			72	8			
04	600334	X	122763	-0-	-477571	-0-	33	1	100265	3	Y	20390	20323	0	7	1	50
							36	4	22429	9			67	8			
05	139748	X	90569	-0-	-49179	-0-	24	1	74857	3	Y	14232	14152	0	67	8	63
							33	4	15655	9							

LINK VJ RANCH 25-36 E WELL #: 751H RRCID -> 300521 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12260 - 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
12	450927	X	166881	-0-	-284046	-0-	498	1	150905	3	Y	14039	13969	0	25	1	66
							35	4	15443	9			84	8			
01	148552	X	115463	-0-	-33089	-0-	69	1	104151	3	Y	9764	9719	0	84	1	27
							503	4	10740	9							
02	134176	X	118568	-0-	-15608	-0-	39	1	108682	3	Y	8889	8669	0	100	1	25
							69	4	9778	9			122	8			
03	148552	X	115356	-0-	-33196	-0-	36	1	105552	3	Y	8763	8661	0	17	1	19
							129	4	9639	9			91	8			
04	143760	X	103696	-0-	-40064	-0-	32	1	95992	3	Y	6943	6846	0	8	1	16
							35	4	7637	9			92	8			
05	148552	X	115317	-0-	-33235	-0-	35	1	106831	3	Y	7677	7537	0	124	8	32
							6	4	8445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 752H RRCID -> 300522 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11368 - 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
12	SHUT IN	311607	-0-	311607	1265962	62	1	292096	3	Y	17522	17415	0	124	1	119
						175	4	19274	9							
01	1587221 X	321259	-0-	-1265962	-0-	56	1	303687	3	Y	15879	15492	0	325	1	181
						49	4	17467	9							
02	273852 X	273852	-0-	-0-	-0-	53	1	259166	3	Y	13296	13160	0	123	1	194
						7	4	14626	9							
03	302870 X	292882	-0-	-9988	-0-	65	1	278417	3	Y	13075	13063	0	89	1	117
						17	4	14383	9							
04	293100 X	251599	-0-	-41501	-0-	58	1	239999	3	Y	10488	10411	0	52	1	142
						5	4	11537	9							
05	302870 X	258158	-0-	-44712	-0-	63	1	246565	3	Y	10442	10299	0	121	1	164
						44	4	11486	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 761H RRCID -> 300523 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11116 - 19193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	133592	-0-	133592	621605	25	1	118847	3	Y	13255	13178	0	84	1	90
						139	4	14581	9							
01	754342 X	132737	-0-	-621605	-0-	22	1	118698	3	Y	12725	12456	0	212	1	147
						19	4	13998	9							
02	122500 X	106645	-0-	-15855	-0-	19	1	95681	3	Y	9947	9865	0	83	1	146
						3	4	10942	9							
03	135625 X	110157	-0-	-25468	-0-	23	1	99548	3	Y	9618	9624	0	53	1	87
						6	4	10580	9							
04	131250 X	98811	-0-	-32439	-0-	21	1	89804	3	Y	8167	8109	0	33	1	112
						2	4	8984	9							
05	133579 X	95626	-0-	-37953	-0-	22	1	87536	3	Y	7320	7272	0	42	1	118
						16	4	8052	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 762H RRCID -> 300525 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11697 - 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
12	SHUT IN	214191	-0-	214191	1025417	44	1	206593	3	Y	6770	6677	0	93	1	44
						107	4	7447	9							
01	1246734 X	221317	-0-	-1025417	-0-	39	1	213822	3	Y	6747	6477	0	241	1	73
						34	4	7422	9							
02	204456 X	168599	-0-	-35857	-0-	34	1	163205	3	Y	4869	4808	0	66	1	68
						4	4	5356	9							
03	226362 X	173627	-0-	-52735	-0-	39	1	168684	3	Y	4448	4421	0	57	1	38
						11	4	4893	9							
04	219060 X	161454	-0-	-57606	-0-	38	1	157028	3	Y	3986	3936	0	36	1	52
						3	4	4385	9							
05	221309 X	151871	-0-	-69438	-0-	38	1	147901	3	Y	3550	3495	0	52	1	55
						27	4	3905	9							

STATE DRAGONFLY A WELL #: 731H RRCID -> 300543 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10261 - 25811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90768 X	51208	-0-	-39560	-0-	116	1	45883	3	Y	4716	4703	1			154
						21	4	5188	9							
01	90768 X	38184	-0-	-52584	-0-	55	1	34143	3	Y	3605	3458	1			301
						20	4	3966	9							
02	81984 X	30088	-0-	-51896	-0-	29	1	27401	3	Y	2403	2515	1			189
						15	4	2643	9							
03	87668 X	49617	-0-	-38051	-0-	35	1	44644	3	Y	4449	4350	1	3	8	285
						44	4	4894	9							
04	155033 X	155033	-0-	-0-	-0-	39	1	141441	3	Y	12260	12199	1			346
						67	4	13486	9							
05	144829 X	144829	-0-	-0-	-0-	28	1	133027	3	Y	10643	10549	1			440
						67	4	11707	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY B WELL #: 751H RRCID -> 300545 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10502 - 26041

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	285563	X	285563	-0-	-0-	-0-		677	1	266490	3	Y	16637	16739	1			516
								95	4	18301	9							
01	266197	X	255753	-0-	-10444	-0-		385	1	238999	3	Y	14804	14145	1			1175
								85	4	16284	9							
02	240436	X	218833	-0-	-21603	-0-		220	1	206491	3	Y	10963	11310	1			828
								63	4	12059	9							
03	266197	X	244985	-0-	-21212	-0-		183	1	232296	3	Y	11303	11421	1	8	8	702
								73	4	12433	9							
04	257610	X	229100	-0-	-28510	-0-		61	1	217931	3	Y	10038	10466	1			274
								66	4	11042	9							
05	266197	X	224325	-0-	-41872	-0-		46	1	214043	3	Y	9244	9147	1			371
								68	4	10168	9							

LINK VJ RANCH 25-36 J WELL #: 752H RRCID -> 300566 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12028 PERF.12284 - 22219

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		201749	-0-	201749	533563		591	1	179149	3	Y	19970	19847	0	73	1	88
								42	4	21967	9			102	8			
01	SHUT IN		131925	-0-	131925	665488		78	1	117159	3	Y	12839	12660	0	235	1	32
								565	4	14123	9							
02	SHUT IN		140554	-0-	140554	806042		46	1	127291	3	Y	11942	11508	0	291	1	32
								81	4	13136	9			143	8			
03	SHUT IN		135946	-0-	135946	941988		42	1	123128	3	Y	11478	11329	0	50	1	23
								150	4	12626	9			108	8			
04	1074228	X	132240	-0-	-941988	-0-		40	1	120651	3	Y	10459	10318	0	25	1	23
								44	4	11505	9			116	8			
05	142724	X	132089	-0-	-10635	-0-		40	1	121573	3	Y	9517	9352	0	147	8	41
								7	4	10469	9							

STATE STREEK B1 WELL #: 731H RRCID -> 300569 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10917 - 26821

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		262057	-0-	262057	984000		16	1	237669	3	Y	22077	22226	0	92	1	344
								87	4	24285	9							
01	1209399	X	225399	-0-	-984000	-0-		26	1	204785	3	Y	18611	18434	0	199	1	322
								116	4	20472	9							
02	244608	X	190000	-0-	-54608	-0-		1	1	173032	3	Y	15387	15306	0	45	1	358
								41	4	16926	9							
03	270816	X	192171	-0-	-78645	-0-		58	1	175646	3	Y	14943	15025	0	51	1	225
								30	4	16437	9							
04	262080	X	48721	-0-	-213359	-0-		54	1	44636	3	Y	3657	3717	0	9	1	156
								8	4	4023	9							
05	262043	X	27065	-0-	-234978	-0-		15	1	24421	3	Y	2345	2376	0	8	1	117
								49	4	2580	9							

BOWEN DAVIS UNIT 1 WELL #: 753H RRCID -> 300571 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 12599 PERF. N/A

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		132720	-0-	132720	274640		375	1	95370	3	Y	33097	30106	0	3061	1	109
								568	4	36407	9							
01	SHUT IN		100196	-0-	100196	374836		243	1	72122	3	Y	24534	23622	0	899	1	122
								844	4	26987	9							
02	SHUT IN		79257	-0-	79257	454093		200	1	57919	3	Y	18830	18398	0	443	1	111
								425	4	20713	9							
03	SHUT IN		72686	-0-	72686	526779		205	1	53287	3	Y	17326	16940	0	422	1	75
								135	4	19059	9							
04	SHUT IN		62381	-0-	62381	589160		174	1	45186	3	Y	15242	14870	0	335	1	112
								255	4	16766	9							
05	SHUT-IN		58660	-0-	58660	647820		181	1	42683	3	Y	14286	14089	0	218	1	91
								81	4	15715	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ORBISON C WELL #: 733H RRCID -> 300599 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10527 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		57351	-0-		57351	57351	348	1	50568	3	Y	5699	104	0	5080	1	515
								166	4	6269	9							
01	SHUT IN		278063	-0-		278063	335414	523	1	255832	3	Y	19706	454	0	19454	1	313
								31	4	21677	9							
02	SHUT-IN		196104	-0-		196104	531518	212	1	183417	3	Y	11333	377	0	11134	1	135
								9	4	12466	9							
03	684560	X	153042	-0-		-531518	-0-	595	1	143160	3	Y	8434	214	0	8010	1	345
								10	4	9277	9							
04	251430	X	128783	-0-		-122647	-0-	500	1	120442	3	Y	7096	174	0	7129	1	138
								35	4	7806	9							
05	259811	X	110550	-0-		-149261	-0-	472	1	104340	3	Y	5203	90	0	5019	1	232
								15	4	5723	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300671 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11646 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		211919	-0-		211919	996008	44	1	203438	3	Y	7574	7472	0	107	1	49
								106	4	8331	9							
01	1211645	X	215637	-0-		-996008	-0-	38	1	207783	3	Y	7075	6774	0	274	1	76
								33	4	7783	9							
02	191100	X	168512	-0-		-22588	-0-	33	1	162840	3	Y	5123	5054	0	75	1	70
								4	4	5635	9							
03	211575	X	179077	-0-		-32498	-0-	41	1	173904	3	Y	4655	4618	0	68	1	39
								11	4	5121	9							
04	204750	X	162736	-0-		-42014	-0-	38	1	158260	3	Y	4032	3976	0	43	1	52
								3	4	4435	9							
05	211575	X	152875	-0-		-58700	-0-	38	1	148425	3	Y	3986	3912	0	65	1	61
								27	4	4385	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300683 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10560 - 26269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210862	X	123830	-0-		-87032	-0-	77	1	110698	3	Y	11856	11823	1			173
								13	4	13042	9							
01	210862	X	115868	-0-		-94994	-0-	68	1	104219	3	Y	10508	10534	1			147
								22	4	11559	9							
02	157136	X	77684	-0-		-79452	-0-	40	1	69132	3	Y	7648	7714	1			81
								99	4	8413	9							
03	132587	X	90475	-0-		-42112	-0-	52	1	81622	3	Y	7998	7977	1	5	8	97
								3	4	8798	9							
04	128310	X	87927	-0-		-40383	-0-	65	1	79679	3	Y	7431	7404	1			124
								9	4	8174	9							
05	123845	X	88130	-0-		-35715	-0-	46	1	80910	3	Y	6520	6557	1			87
								2	4	7172	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 762H RRCID -> 300693 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12770 PERF.13048 - 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
12	SHUT IN		200296	-0-		200296	222003	169340	3	402	4	Y	27776	27185	0	539	1	149
								30554	9									
01	SHUT IN		122382	-0-		122382	344385	104663	3	1095	4	Y	15113	14846	0	365	1	51
								16624	9									
02	434846	X	90461	-0-		-344385	-0-	78181	3	88	4	Y	11084	10851	0	229	1	55
								12192	9									
03	167555	X	85794	-0-		-81761	-0-	73881	3	153	4	Y	10691	10578	0	127	1	41
								11760	9									
04	162150	X	73617	-0-		-88533	-0-	201	1	63378	3	Y	9097	8989	0	95	1	54
								31	4	10007	9							
05	167555	X	71287	-0-		-96268	-0-	145	1	62181	3	Y	8102	8112	0			44
								49	4	8912	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 771H RRCID -> 300705 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12918 PERF.13021 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		122816	-0-		122816	148248	110710	3	266	4	Y	10764	10485	0	323	1	57
								11840	9									
01	SHUT IN		75252	-0-		75252	223500	67226	3	707	4	Y	6654	6473	0	216	1	22
								7319	9									
02	269296	X	45796	-0-		-223500	-0-	41849	3	47	4	Y	3545	3437	0	112	1	18
								3900	9									
03	89125	X	49889	-0-		-39236	-0-	46023	3	114	4	Y	3411	3343	0	73	1	13
								3752	9									
04	86250	X	41182	-0-		-45068	-0-	120	1	37849	3	Y	2904	2848	0	52	1	17
								19	4	3194	9							
05	89125	X	40569	-0-		-48556	-0-	87	1	37381	3	Y	2780	2782	0			15
								43	4	3058	9							

LINK VJ RANCH 25-36 L WELL #: 715H RRCID -> 300732 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11552 - 21591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		135966	-0-		135966	135966	66	1	103122	3	Y	29290	29116	0	90	1	84
								559	4	32219	9							
02	SHUT IN		147512	-0-		147512	283478	40	1	115501	3	Y	28995	28734	0	133	1	85
								76	4	31895	9			127	8			
03	SHUT-IN		105060	-0-		105060	388538	27	1	82926	3	Y	20008	19963	0	17	1	44
								98	4	22009	9			69	8			
04	478947	X	90409	-0-		-388538	-0-	24	1	71643	3	Y	17015	16946	0	7	1	41
								25	4	18717	9			65	8			
05	136245	X	68214	-0-		-68031	-0-	18	1	54320	3	Y	12585	12506	0	64	8	56
								32	4	13844	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 300760 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11074 - 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
12	SHUT IN		169609	-0-		169609	766703	32	1	150655	3	Y	17132	17067	0	70	1	119
								77	4	18845	9							
01	930264	X	163561	-0-		-766703	-0-	27	1	146172	3	Y	15763	15525	0	171	1	186
								23	4	17339	9							
02	145600	X	126525	-0-		-19075	-0-	23	1	113169	3	Y	12118	12042	0	81	1	181
								3	4	13330	9							
03	161200	X	127106	-0-		-34094	-0-	26	1	113926	3	Y	11952	11984	0	40	1	109
								7	4	13147	9							
04	156000	X	114758	-0-		-41242	-0-	25	1	103267	3	Y	10422	10361	0	25	1	145
								2	4	11464	9							
05	161200	X	100451	-0-		-60749	-0-	23	1	90848	3	Y	8685	8655	0	34	1	141
								26	4	9554	9							

STATE MERCURY XL 7 D WELL #: 752H RRCID -> 300871 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12932 - 28090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		299657	-0-		299657	321065	247326	3	584	4	Y	47043	45987	0	942	1	252
								51747	9									
01	SHUT IN		294168	-0-		294168	615233	245934	3	2564	4	Y	41518	40604	0	1026	1	140
								45670	9									
02	839865	X	224632	-0-		-615233	-0-	193883	3	218	4	Y	27755	27077	0	680	1	138
								30531	9									
03	251968	X	203206	-0-		-48762	-0-	177585	3	367	4	Y	22958	22643	0	366	1	87
								25254	9									
04	243840	X	184132	-0-		-59708	-0-	512	1	161834	3	Y	19732	19413	0	290	1	116
								81	4	21705	9							
05	251968	X	169437	-0-		-82531	-0-	348	1	149770	3	Y	17449	17470	0			95
								125	4	19194	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY XL 7 A WELL #: 742H RRCID -> 300890 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12507 PERF.12862 - 27804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		277402	-0-		277402	298956	228330	3	539	4	Y	44121	43366	0	665	1	237
								48533	9									
01	SHUT IN		243818	-0-		243818	542774	201873	3	2102	4	Y	36221	35691	0	644	1	123
								39843	9									
02	715566	X	172792	-0-		-542774	-0-	146043	3	163	4	Y	24169	23778	0	392	1	122
								26586	9									
03	194556	X	164179	-0-		-30377	-0-	140899	3	291	4	Y	20899	20719	0	222	1	80
								22989	9									
04	188280	X	144012	-0-		-44268	-0-	391	1	123482	3	Y	18253	18056	0	169	1	108
								61	4	20078	9							
05	194556	X	137439	-0-		-57117	-0-	277	1	119088	3	Y	16322	16341	0			89
								120	4	17954	9							

STATE MERCURY XL 7 C WELL #: 751H RRCID -> 300927 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13193 - 28196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		259269	-0-		259269	277403	227199	3	542	4	Y	28662	27868	0	757	1	152
								31528	9									
01	SHUT IN		272893	-0-		272893	550296	241089	3	2531	4	Y	26612	25796	0	879	1	89
								29273	9									
02	764052	X	213756	-0-		-550296	-0-	191088	3	216	4	Y	20411	19814	0	585	1	101
								22452	9									
03	269111	X	210074	-0-		-59037	-0-	187177	3	388	4	Y	20463	20149	0	337	1	78
								22509	9									
04	260430	X	186716	-0-		-73714	-0-	529	1	167204	3	Y	17182	16897	0	262	1	101
								83	4	18900	9							
05	269111	X	188193	-0-		-80918	-0-	388	1	167126	3	Y	18678	18677	0			102
								133	4	20546	9							

SANTANA STATE A WELL #: 731H RRCID -> 300976 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10370 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		55658	-0-		55658	55658	340	1	49335	3	Y	5292	107	0	4708	1	477
								162	4	5821	9							
01	SHUT IN		266333	-0-		266333	321991	504	1	246114	3	Y	17894	461	0	17627	1	283
								32	4	19683	9							
02	SHUT IN		190199	-0-		190199	512190	205	1	177522	3	Y	11330	385	0	11093	1	135
								9	4	12463	9							
03	665134	X	152944	-0-		-512190	-0-	596	1	143413	3	Y	8114	227	0	7691	1	331
								10	4	8925	9							
04	172410	X	121025	-0-		-51385	-0-	470	1	113314	3	Y	6553	173	0	6584	1	127
								33	4	7208	9							
05	178157	X	107608	-0-		-70549	-0-	459	1	101474	3	Y	5145	93	0	4950	1	229
								15	4	5660	9							

SANTANA STATE B WELL #: 732H RRCID -> 300978 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10348 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		51794	-0-		51794	51794	317	1	45989	3	Y	4848	80	0	4329	1	439
								155	4	5333	9							
01	SHUT IN		265033	-0-		265033	316827	501	1	244601	3	Y	18092	369	0	17873	1	289
								30	4	19901	9							
02	SHUT IN		180205	-0-		180205	497032	195	1	168287	3	Y	10649	294	0	10517	1	127
								9	4	11714	9							
03	643216	X	146184	-0-		-497032	-0-	564	1	135917	3	Y	8813	173	0	8404	1	363
								9	4	9694	9							
04	240840	X	114391	-0-		-126449	-0-	442	1	106705	3	Y	6557	131	0	6661	1	128
								31	4	7213	9							
05	248868	X	102117	-0-		-146751	-0-	430	1	95249	3	Y	5840	70	0	5636	1	262
								14	4	6424	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY XL 7 E WELL #: 753H RRCID -> 300994 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13067 - 28032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		285134	-0-	285134	302120	235543	3	556	4	Y	44577	43685	0	750	1	239
							49035	9									
01	SHUT IN		311701	-0-	311701	613821	258232	3	2689	4	Y	46164	45347	0	900	1	156
							50780	9									
02	866319	X	252498	-0-	-613821	-0-	213047	3	238	4	Y	35648	35001	0	624	1	179
							39213	9									
03	252216	X	241109	-0-	-11107	-0-	203398	3	419	4	Y	33902	33601	0	350	1	130
							37292	9									
04	244080	X	209642	-0-	-34438	-0-	561	1	177234	3	Y	28872	28566	0	265	1	171
							88	4	31759	9							
05	252216	X	199081	-0-	-53135	-0-	397	1	171010	3	Y	25035	25070	0			136
							135	4	27539	9							

STATE MERCURY XL 7 B WELL #: 743H RRCID -> 301019 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12891 - 27698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		262750	-0-	262750	283588	220083	3	533	4	Y	38304	37545	0	698	1	205
							42134	9									
01	SHUT IN		220755	-0-	220755	504343	186182	3	1954	4	Y	29654	29112	0	647	1	100
							32619	9									
02	SHUT IN		159673	-0-	159673	664016	133981	3	152	4	Y	23218	22810	0	391	1	117
							25540	9									
03	818565	X	154549	-0-	-664016	-0-	128055	3	282	4	Y	23829	23636	0	219	1	91
							26212	9									
04	172920	X	136518	-0-	-36402	-0-	360	1	113621	3	Y	20437	20238	0	169	1	121
							56	4	22481	9							
05	178684	X	131870	-0-	-46814	-0-	255	1	109637	3	Y	19902	19915	0			108
							86	4	21892	9							

STATE MINT A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 301505 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		10404	-0-	10404	10404	4	1	8480	3	Y	1665	1620	0	4	1	41
							88	4	1832	9							

STATE MINT A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 301588 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		15519	-0-	15519	15519	6	1	13114	3	Y	2083	2025	0	7	1	51
							108	4	2291	9							

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
12	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9753	3	473	9	N	430	380	1			391
01	7688	X	6649	-0-	-1039	-0-	6242	3	407	9	N	370	383	1			378
02	6944	X	6551	-0-	-393	-0-	6171	3	380	9	N	345	556	1			167
03	10230	X	7170	-0-	-3060	-0-	6751	3	419	9	N	381	371	1			177
04	9900	X	6944	-0-	-2956	-0-	6569	3	375	9	N	341	362	1			156
05	10230	X	6965	-0-	-3265	-0-	6577	3	388	9	N	353	181	1			328

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11072 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108314	X	22643	-0-	-85671	-0-	469	1	15269	3	Y	6271	6308	0	3	8	65
							7	4	6898	9							
01	65627	X	18738	-0-	-46889	-0-	427	1	11955	3	Y	5583	5556	0	7	8	85
							215	4	6141	9							
02	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	728	1	20616	3	Y	4724	4733	0	21	8	55
							37	4	5196	9							
03	44857	X	28877	-0-	-15980	-0-	866	1	22390	3	Y	4841	4812	0	23	8	61
							296	4	5325	9							
04	30090	X	27678	-0-	-2412	-0-	848	1	21798	3	Y	4349	4308	0	25	8	77
							248	4	4784	9							
05	29419	X	26854	-0-	-2565	-0-	890	1	20859	3	Y	4109	4109	0	16	8	61
							585	4	4520	9							

RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

12	19251	X	6961	-0-	-12290	-0-	4884	3	90	4	Y	1806	1806	0			75
							1987	9									
01	14167	X	4886	-0-	-9281	-0-	3326	3	73	4	Y	1352	1261	0			166
							1487	9									
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	6025	3	1824	9	Y	1658	1679	0			145
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	8464	3	2708	9	Y	2462	2394	0			213
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	9305	3	2683	9	Y	2439	2506	0			146
05	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	7732	3	2494	4	Y	2427	2408	0			165
							2670	9									

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

12	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	1142	3	56	9	Y	51	75	1			25
01	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	1185	3	163	9	Y	148	140	1			33
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1870	3	25	9	Y	23	37	1			19
03	4340	X	78	-0-	-4262	-0-	63	3	15	9	Y	14	28	1			5
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

12	5425	X	363	-0-	-5062	-0-	58	3	305	9	Y	277	247	1			82
01	5425	X	755	-0-	-4670	-0-	714	3	41	9	Y	37	96	1			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	52	1			26
03	4216	X	285	-0-	-3931	-0-	175	3	110	9	Y	100	108	1			18
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	252	195	1			75
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	377	3	488	9	Y	444	462	1			57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 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
12	11966	X	5620	-0-	-6346	-0-	4180	3	77	4	Y	1239	1236	0			51
							1363	9									
01	12431	X	3630	-0-	-8801	-0-	3225	3	71	4	Y	304	314	0			41
							334	9									
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2442	3	299	9	Y	272	288	0			25
03	12431	X	8877	-0-	-3554	-0-	7690	3	1187	9	Y	1079	1014	0			90
04	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	10038	3	1823	9	Y	1657	1651	0			96
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	5899	3	1903	4	Y	1154	1170	0			80
							1269	9									

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
12	14756	X	10367	-0-	-4389	-0-	7525	3	139	4	Y	2457	2439	0			101
							2703	9									
01	12338	X	4633	-0-	-7705	-0-	3468	3	77	4	Y	989	963	0			127
							1088	9									
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	5582	3	1649	9	Y	1499	1496	0			130
03	11780	X	4639	-0-	-7141	-0-	3234	3	1405	9	Y	1277	1292	0			115
04	10020	X	3102	-0-	-6918	-0-	1758	3	1344	9	Y	1222	1263	0			74
05	10354	X	5810	-0-	-4544	-0-	3201	3	1032	4	Y	1434	1411	0			97
							1577	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
12	14167	X	9099	-0-	-5068	-0-	7346	3	136	4	Y	1470	1482	0			61
							1617	9									
01	13051	X	427	-0-	-12624	-0-	324	3	7	4	Y	87	131	0			17
							96	9									
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	7085	3	1700	9	Y	1545	1438	0			124
03	13051	X	11618	-0-	-1433	-0-	9319	3	2299	9	Y	2090	2033	0			181
04	11160	X	10201	-0-	-959	-0-	8308	3	1893	9	Y	1721	1797	0			105
05	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	6264	3	2021	4	Y	1657	1649	0			113
							1823	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
12	57815	X	56016	-0-	-1799	-0-	84	1	55150	3	Y	671	673	0			69
							44	4	738	9							
01	56947	X	56155	-0-	-792	-0-	49	1	54334	3	Y	754	744	0			79
							943	4	829	9							
02	49242	X	49242	-0-	-0-	-0-	54	1	47644	3	Y	703	681	0			101
							771	4	773	9							
03	56017	X	53012	-0-	-3005	-0-	82	1	51661	3	Y	653	659	0			95
							551	4	718	9							
04	54330	X	50703	-0-	-3627	-0-	79	1	49421	3	Y	607	607	0			95
							535	4	668	9							
05	56141	X	49701	-0-	-6440	-0-	81	1	48713	3	Y	554	539	0			110
							298	4	609	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	59241	X	53865	-0-	-5376	-0-	80	1	52838	3	Y	823	835	0		85
							42	4	905	9						
01	58807	X	54001	-0-	-4806	-0-	47	1	52193	3	Y	777	779	0		83
							906	4	855	9						
02	47978	X	47978	-0-	-0-	-0-	52	1	46362	3	Y	740	717	0		106
							750	4	814	9						
03	56327	X	52392	-0-	-3935	-0-	81	1	50930	3	Y	762	759	0		109
							543	4	838	9						
04	52260	X	50382	-0-	-1878	-0-	78	1	48987	3	Y	715	712	0		112
							530	4	787	9						
05	54002	X	49498	-0-	-4504	-0-	81	1	48351	3	Y	701	676	0		137
							295	4	771	9						

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	38347	X	36870	-0-	-1477	-0-	54	1	35493	3	Y	1177	1205	0		123
							28	4	1295	9						
01	37014	X	36843	-0-	-171	-0-	31	1	34927	3	Y	1163	1162	0		124
							606	4	1279	9						
02	32652	X	32652	-0-	-0-	-0-	35	1	30926	3	Y	1083	1051	0		156
							500	4	1191	9						
03	37014	X	35956	-0-	-1058	-0-	55	1	34289	3	Y	1133	1127	0		162
							366	4	1246	9						
04	35820	X	34381	-0-	-1439	-0-	52	1	32795	3	Y	1072	1067	0		167
							355	4	1179	9						
05	36859	X	34595	-0-	-2264	-0-	55	1	33140	3	Y	1089	1044	0		212
							202	4	1198	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42935	X	41265	-0-	-1670	-0-	61	1	40024	3	Y	1044	1069	0		109
							32	4	1148	9						
01	41323	X	41238	-0-	-85	-0-	35	1	39386	3	Y	1031	1030	0		110
							683	4	1134	9						
02	36580	X	36580	-0-	-0-	-0-	39	1	34920	3	Y	960	932	0		138
							565	4	1056	9						
03	41323	X	40247	-0-	-1076	-0-	61	1	38667	3	Y	1005	999	0		144
							413	4	1106	9						
04	39990	X	39314	-0-	-676	-0-	60	1	37802	3	Y	948	944	0		148
							409	4	1043	9						
05	41261	X	38723	-0-	-2538	-0-	62	1	37371	3	Y	965	925	0		188
							228	4	1062	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	67	1	15234	3	Y	3997	4013	0		181
							420	4	4397	9						
01	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	67	1	14279	3	Y	3768	3762	0		187
							339	4	4145	9						
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	75	1	13174	3	Y	3383	3339	0		231
							88	4	3721	9						
03	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	75	1	14824	3	Y	3660	3731	0		160
							66	4	4026	9						
04	16620	X	10971	-0-	-5649	-0-	41	1	8078	3	Y	2396	2296	0		260
							216	4	2636	9						
05	17174	X	12724	-0-	-4450	-0-	15	1	9241	3	Y	2921	3047	0		134
							255	4	3213	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
12	22072	X	16787	-0-	-5285	-0-	52	1	11845	3	Y	4149	4172	0			188
							326	4	4564	9							
01	20925	X	15088	-0-	-5837	-0-	50	1	10593	3	Y	3813	3811	0			190
							251	4	4194	9							
02	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	67	1	11693	3	Y	3780	3713	0			257
							78	4	4158	9							
03	17763	X	7605	-0-	-10158	-0-	25	1	4879	3	Y	2435	2581	0			111
							22	4	2679	9							
04	17190	X	4456	-0-	-12734	-0-	13	1	2581	3	Y	1630	1564	0			177
							69	4	1793	9							
05	17701	X	7648	-0-	-10053	-0-	8	1	4796	3	Y	2465	2531	0			111
							132	4	2712	9							

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
12	19561	X	18796	-0-	-765	-0-	62	1	13973	3	Y	3978	3991	0			180
							385	4	4376	9							
01	14136	X	6178	-0-	-7958	-0-	22	1	4662	3	Y	1257	1369	0			68
							111	4	1383	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	0			4
03	14136	X	4827	-0-	-9309	-0-	10	1	1950	3	Y	2598	2495	0			107
							9	4	2858	9							
04	13680	X	1	-0-	-13679	-0-	1	3			Y	-0-	96	0			11
05	14136	X	169	-0-	-13967	-0-	2	3	167	9	Y	152	156	0			7

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
12	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	75	1	17095	3	Y	2612	2622	0			118
							471	4	2873	9							
01	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	78	1	16582	3	Y	2513	2506	0			125
							393	4	2764	9							
02	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	87	1	15292	3	Y	2099	2080	0			144
							103	4	2309	9							
03	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	83	1	16483	3	Y	2267	2312	0			99
							73	4	2494	9							
04	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	89	1	17644	3	Y	2124	1997	0			226
							473	4	2336	9							
*05	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	42	1	25739	3	Y	2494	2606	0			114
							711	4	2743	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
12	23064	X	3876	-0-	-19188	-0-	14	1	3094	3	Y	621	704	0			32
							85	4	683	9							
01	22129	X	18109	-0-	-4020	-0-	63	1	13551	3	Y	3794	3645	0			181
							322	4	4173	9							
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	23	1	4087	3	Y	697	821	0			57
							27	4	767	9							
03	21359	X	21322	-0-	-37	-0-	86	1	17044	3	Y	3743	3644	0			156
							75	4	4117	9							
04	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	100	1	19902	3	Y	2591	2468	0			279
							533	4	2850	9							
*05	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	37	1	22979	3	Y	2692	2846	0			125
							634	4	2961	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

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
12	44764	X	43984	-0-	-780	-0-	525	1	34228	3	Y	8392	8437	0			124
							9231	9									
01	44702	X	41563	-0-	-3139	-0-	374	1	32406	3	Y	7574	7586	0			112
							452	4	8331	9							
02	46700	X	46700	-0-	-0-	-0-	849	1	38142	3	Y	6977	6681	0	335	1	73
							34	4	7675	9							
03	46646	X	46646	-0-	-0-	-0-	277	1	38508	3	Y	7099	7108	0			64
							52	4	7809	9							
04	42570	X	37115	-0-	-5455	-0-	264	1	29120	3	Y	6911	6892	0			83
							129	4	7602	9							
05	51708	X	37342	-0-	-14366	-0-	340	1	29592	3	Y	6645	6640	0			88
							100	4	7310	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	25438	-0-	-199	-0-	318	1	20699	3	Y	4019	3987	0	57	8	58
							4421	9									
01	25637	X	24077	-0-	-1560	-0-	228	1	19720	3	Y	3504	3505	0	5	8	52
							275	4	3854	9							
02	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	479	1	21502	3	Y	2640	2533	0	127	1	28
							19	4	2904	9			4	8			
03	25451	X	24806	-0-	-645	-0-	153	1	21187	3	Y	3125	3123	0	2	8	28
							28	4	3438	9							
04	24630	X	17315	-0-	-7315	-0-	126	1	13889	3	Y	2944	2936	0	1	8	35
							62	4	3238	9							
05	27559	X	27106	-0-	-453	-0-	270	1	23511	3	Y	2950	2945	0	1	8	39
							80	4	3245	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38874	X	33434	-0-	-5440	-0-	414	1	26951	3	Y	5506	5536	0			81
							12	4	6057	9							
01	38533	X	34575	-0-	-3958	-0-	328	1	28452	3	Y	4897	4905	0			73
							408	4	5387	9							
02	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	725	1	32556	3	Y	4695	4493	0	226	1	49
							168	4	5165	9							
03	42711	X	42711	-0-	-0-	-0-	265	1	36790	3	Y	4977	4981	0			45
							181	4	5475	9							
04	33450	X	32205	-0-	-1245	-0-	243	1	26825	3	Y	4562	4554	0			53
							119	4	5018	9							
05	42749	X	32003	-0-	-10746	-0-	306	1	26633	3	Y	4522	4515	0			60
							90	4	4974	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45415	X	39109	-0-	-6306	-0-	475	1	30968	3	Y	6969	7009	0			103
							7666	9									
01	45415	X	43081	-0-	-2334	-0-	400	1	34691	3	Y	6824	6826	0			101
							484	4	7506	9							
02	41980	X	41980	-0-	-0-	-0-	771	1	34645	3	Y	5939	5693	0	285	1	62
							31	4	6533	9							
03	40424	X	38530	-0-	-1894	-0-	229	1	31776	3	Y	5893	5902	0			53
							43	4	6482	9							
04	41700	X	34076	-0-	-7624	-0-	248	1	27362	3	Y	5767	5751	0			69
							122	4	6344	9							
05	46469	X	33300	-0-	-13169	-0-	309	1	26884	3	Y	5469	5466	0			72
							91	4	6016	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31217	X	26657	-0-	-4560	-0-	307	1	20017	3	Y	5757	5798	0			85
							6333	9									
01	31217	X	24497	-0-	-6720	-0-	210	1	18190	3	Y	5312	5318	0			79
							254	4	5843	9							
02	30115	X	30115	-0-	-0-	-0-	531	1	23858	3	Y	5186	4962	0	249	1	54
							21	4	5705	9							
03	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	205	1	28497	3	Y	5553	5557	0			50
							38	4	6108	9							
04	25800	X	24521	-0-	-1279	-0-	170	1	18704	3	Y	5058	5048	0			60
							83	4	5564	9							
05	33356	X	25801	-0-	-7555	-0-	230	1	19995	3	Y	5007	5001	0			66
							68	4	5508	9							

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
12	39990	X	31215	-0-	-8775	-0-	366	1	23851	3	Y	6362	6287	0	91	8	92
							6998	9									
01	39990	X	32253	-0-	-7737	-0-	294	1	25521	3	Y	5529	5532	0	7	8	82
							356	4	6082	9							
02	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	615	1	27621	3	Y	5627	5371	0	270	1	59
							25	4	6190	9			9	8			
03	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	258	1	35842	3	Y	5388	5395	0	4	8	48
							48	4	5927	9							
04	31200	X	28103	-0-	-3097	-0-	203	1	22365	3	Y	4942	4930	0	1	8	59
							99	4	5436	9							
05	38130	X	33763	-0-	-4367	-0-	326	1	28368	3	Y	4521	4519	0	1	8	60
							96	4	4973	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
12	31651	X	29624	-0-	-2027	-0-	365	1	23807	3	Y	4956	4906	0	71	8	72
							5452	9									
01	32271	X	28483	-0-	-3788	-0-	266	1	23021	3	Y	4432	4432	0	6	8	66
							321	4	4875	9							
02	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	570	1	25617	3	Y	3656	3503	0	175	1	38
							23	4	4022	9			6	8			
03	32271	X	29703	-0-	-2568	-0-	182	1	25234	3	Y	3866	3866	0	3	8	35
							34	4	4253	9							
04	28680	X	19361	-0-	-9319	-0-	138	1	15257	3	Y	3544	3536	0	1	8	42
							68	4	3898	9							
05	33480	X	17365	-0-	-16115	-0-	153	1	13311	3	Y	3505	3500	0	1	8	46
							45	4	3856	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
12	41571	X	36916	-0-	-4655	-0-	453	1	29546	3	Y	6276	6307	0			92
							13	4	6904	9							
01	41571	X	37007	-0-	-4564	-0-	346	1	29982	3	Y	5681	5689	0			84
							430	4	6249	9							
02	39061	X	39061	-0-	-0-	-0-	716	1	32177	3	Y	5456	5221	0	262	1	57
							166	4	6002	9							
03	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	267	1	37120	3	Y	5796	5801	0			52
							182	4	6376	9							
04	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	276	1	30394	3	Y	5483	5471	0			64
							135	4	6031	9							
05	43245	X	36414	-0-	-6831	-0-	345	1	30006	3	Y	5419	5411	0			72
							102	4	5961	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63147	X	49719	-0-		-13428	-0-	927	1	40861	3	Y	7130	7134	0	5	8	91
								88	4	7843	9							
01	57691	X	44733	-0-		-12958	-0-	934	1	35104	3	Y	6300	6304	0	12	8	75
								1765	4	6930	9							
02	41443	X	41443	-0-		-0-	-0-	840	1	33767	3	Y	5739	5669	0	38	8	107
								523	4	6313	9							
03	57691	X	43969	-0-		-13722	-0-	946	1	33218	3	Y	5683	5682	0	41	8	67
								3554	4	6251	9							
04	53370	X	39194	-0-		-14176	-0-	867	1	26206	3	Y	5072	5015	0	50	8	74
								6542	4	5579	9							
05	49724	X	35609	-0-		-14115	-0-	828	1	29156	3	Y	4821	4792	0	27	8	76
								322	4	5303	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97526	X	82460	-0-		-15066	-0-	1641	1	72365	3	Y	7544	7528	0	6	8	96
								156	4	8298	9							
01	97495	X	75685	-0-		-21810	-0-	1680	1	63158	3	Y	6974	6974	0	13	8	83
								3176	4	7671	9							
02	68278	X	68278	-0-		-0-	-0-	1473	1	59247	3	Y	6036	5966	0	40	8	113
								918	4	6640	9							
03	82460	X	72048	-0-		-10412	-0-	1637	1	57481	3	Y	6164	6159	0	45	8	73
								6150	4	6780	9							
04	79800	X	63147	-0-		-16653	-0-	1458	1	44065	3	Y	6021	5962	0	44	8	88
								11001	4	6623	9							
05	82460	X	55552	-0-		-26908	-0-	1338	1	47119	3	Y	5976	5936	0	34	8	94
								521	4	6574	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63674	X	43258	-0-		-20416	-0-	785	1	34602	3	Y	7087	7087	0	5	8	91
								75	4	7796	9							
01	59272	X	33820	-0-		-25452	-0-	684	1	25708	3	Y	5577	5592	0	10	8	66
								1293	4	6135	9							
02	34332	X	34332	-0-		-0-	-0-	671	1	26987	3	Y	5687	5609	0	38	8	106
								418	4	6256	9							
03	47213	X	33351	-0-		-13862	-0-	687	1	24112	3	Y	5429	5432	0	39	8	64
								2580	4	5972	9							
04	43530	X	33489	-0-		-10041	-0-	703	1	21255	3	Y	5659	5593	0	47	8	83
								5306	4	6225	9							
05	43245	X	29979	-0-		-13266	-0-	678	1	23865	3	Y	4702	4684	0	27	8	74
								264	4	5172	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44299	X	34358	-0-		-9941	-0-	609	1	26829	3	Y	6238	6232	0	5	8	80
								58	4	6862	9							
01	44299	X	29631	-0-		-14668	-0-	582	1	21868	3	Y	5528	5533	0	10	8	65
								1100	4	6081	9							
02	28760	X	28760	-0-		-0-	-0-	550	1	22109	3	Y	5235	5167	0	35	8	98
								342	4	5759	9							
03	37200	X	30651	-0-		-6549	-0-	624	1	21915	3	Y	5243	5241	0	38	8	62
								2345	4	5767	9							
04	33240	X	25904	-0-		-7336	-0-	524	1	15844	3	Y	5074	5020	0	42	8	74
								3955	4	5581	9							
05	34348	X	22396	-0-		-11952	-0-	480	1	16885	3	Y	4404	4383	0	25	8	70
								187	4	4844	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75144	X	55001	-0-	-20143	-0-	1052	1	46395	3	Y	6776	6775	0	5	8	87
							100	4	7454	9							
01	71765	X	52718	-0-	-19047	-0-	1132	1	42557	3	Y	6263	6264	0	12	8	74
							2140	4	6889	9							
02	48581	X	48581	-0-	-0-	-0-	1015	1	40819	3	Y	5559	5492	0	37	8	104
							632	4	6115	9							
03	63395	X	50047	-0-	-13348	-0-	1098	1	38531	3	Y	5724	5720	0	41	8	67
							4122	4	6296	9							
04	54390	X	44922	-0-	-9468	-0-	1020	1	30825	3	Y	4893	4846	0	42	8	72
							7695	4	5382	9							
05	54994	X	42105	-0-	-12889	-0-	1015	1	35745	3	Y	4500	4475	0	26	8	71
							395	4	4950	9							

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
12	64666	X	51800	-0-	-12866	-0-	969	1	42740	3	Y	7272	7258	0	5	8	93
							92	4	7999	9							
01	60109	X	46264	-0-	-13845	-0-	971	1	36504	3	Y	6321	6327	0	12	8	75
							1836	4	6953	9							
02	42045	X	42045	-0-	-0-	-0-	856	1	34422	3	Y	5667	5599	0	37	8	106
							533	4	6234	9							
03	52514	X	45821	-0-	-6693	-0-	990	1	34767	3	Y	5767	5763	0	42	8	68
							3720	4	6344	9							
04	53241	X	53241	-0-	-0-	-0-	1219	1	36855	3	Y	5424	5368	0	45	8	79
							9201	4	5966	9							
05	66115	X	66115	-0-	-0-	-0-	1644	1	57885	3	Y	5405	5368	0	31	8	85
							640	4	5946	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10750 - 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
12	116312	X	26936	-0-	-89376	-0-	165	1	19604	3	Y	6201	6200	0	4	8	47
							346	4	6821	9							
01	116312	X	22092	-0-	-94220	-0-	194	1	15833	3	Y	4962	4946	0	8	8	55
							607	4	5458	9							
02	89572	X	33791	-0-	-55781	-0-	532	1	24988	3	Y	7062	6978	0	43	8	96
							503	4	7768	9							
03	90148	X	36851	-0-	-53297	-0-	594	1	27159	3	Y	7516	7509	0	50	8	53
							830	4	8268	9							
04	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	586	1	25453	3	Y	6641	6390	0	52	8	252
							1044	4	7305	9							
05	37417	X	32472	-0-	-4945	-0-	563	1	24213	3	Y	6400	6557	0	29	8	66
							656	4	7040	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10750 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159185	X	136392	-0-	-22793	-0-	945	1	112373	3	Y	19173	19229	0	13	8	145
							1984	4	21090	9							
01	126294	X	96231	-0-	-30063	-0-	950	1	77617	3	Y	13354	13328	0	22	8	149
							2975	4	14689	9							
02	143780	X	37001	-0-	-106779	-0-	634	1	29803	3	Y	5422	5463	0	33	8	75
							600	4	5964	9							
03	159216	X	79015	-0-	-80201	-0-	1392	1	63604	3	Y	10977	10902	0	73	8	77
							1944	4	12075	9							
04	154080	X	72594	-0-	-81486	-0-	1335	1	58019	3	Y	9874	9500	0	77	8	374
							2379	4	10861	9							
05	136400	X	70239	-0-	-66161	-0-	1331	1	57204	3	Y	9231	9468	0	42	8	95
							1550	4	10154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

MACHO MAN 1 WELL #: 4005U RRCID -> 299538 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10661 - 21136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281759	X	117455	-0-	-164304	-0-	736	1	87503	3	Y	25155	25095	0	16	8	189
							1545	4	27671	9							
01	235104	X	113798	-0-	-121306	-0-	1049	1	85701	3	Y	21603	21516	0	36	8	240
							3285	4	23763	9							
02	182274	X	80029	-0-	-102245	-0-	1258	1	59117	3	Y	16785	16693	0	102	8	230
							1190	4	18464	9							
03	159092	X	107815	-0-	-51277	-0-	1810	1	82727	3	Y	18864	18837	0	125	8	132
							2528	4	20750	9							
04	113670	X	97417	-0-	-16253	-0-	1721	1	74796	3	Y	16212	15604	0	126	8	614
							3067	4	17833	9							
05	117459	X	110228	-0-	-7231	-0-	2019	1	86791	3	Y	17334	17691	0	79	8	178
							2351	4	19067	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4511H RRCID -> 299564 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10925 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141918	X	68814	-0-	-73104	-0-	457	1	54353	3	Y	11858	11839	0	8	8	89
							960	4	13044	9							
01	139438	X	46320	-0-	-93118	-0-	433	1	35384	3	Y	8315	8297	0	14	8	93
							1356	4	9147	9							
02	107935	X	51568	-0-	-56367	-0-	852	1	40066	3	Y	8949	8866	0	54	8	122
							806	4	9844	9							
03	68820	X	61953	-0-	-6867	-0-	1046	1	47800	3	Y	10587	10565	0	70	8	74
							1461	4	11646	9							
04	66600	X	59325	-0-	-7275	-0-	1055	1	45867	3	Y	9565	9203	0	74	8	362
							1881	4	10522	9							
05	68820	X	53728	-0-	-15092	-0-	984	1	42293	3	Y	8459	8695	0	39	8	87
							1146	4	9305	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4507H RRCID -> 299643 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10790 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124496	X	95668	-0-	-28828	-0-	672	1	79941	3	Y	12404	12435	0	8	8	94
							1411	4	13644	9							
01	124496	X	35926	-0-	-88570	-0-	350	1	28605	3	Y	5341	5366	0	9	8	60
							1096	4	5875	9							
02	112448	X	60585	-0-	-51863	-0-	1061	1	49898	3	Y	7838	7743	0	48	8	107
							1004	4	8622	9							
03	146940	X	64058	-0-	-82882	-0-	1141	1	52159	3	Y	8331	8324	0	55	8	59
							1594	4	9164	9							
04	117510	X	58738	-0-	-58772	-0-	1093	1	47507	3	Y	7445	7164	0	58	8	282
							1948	4	8190	9							
05	95666	X	56714	-0-	-38952	-0-	1085	1	46632	3	Y	7031	7209	0	32	8	72
							1263	4	7734	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4009H RRCID -> 299785 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10637 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127844	X	38585	-0-	-89259	-0-	823	1	26785	3	Y	9967	10021	0	5	8	103
							13	4	10964	9							
01	83266	X	35030	-0-	-48236	-0-	841	1	23548	3	Y	9288	9239	0	11	8	141
							424	4	10217	9							
02	58324	X	38223	-0-	-20101	-0-	1008	1	28536	3	Y	7844	7859	0	35	8	91
							51	4	8628	9							
03	49259	X	40350	-0-	-8909	-0-	1158	1	29932	3	Y	8058	8009	0	39	8	101
							396	4	8864	9							
04	47670	X	35487	-0-	-12183	-0-	1024	1	26332	3	Y	7120	7054	0	41	8	126
							299	4	7832	9							
05	42315	X	34745	-0-	-7570	-0-	1085	1	25417	3	Y	6845	6843	0	27	8	101
							713	4	7530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4014H RRCID -> 299786 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10827 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68479	X	34203	-0-		-34276	-0-	697	1	22681	3	Y	9831	9886	0	5	8	102
								11	4	10814	9							
01	58714	X	28239	-0-		-30475	-0-	651	1	18234	3	Y	8205	8173	0	10	8	124
								328	4	9026	9							
02	53032	X	34925	-0-		-18107	-0-	893	1	25285	3	Y	7911	7909	0	35	8	91
								45	4	8702	9							
03	58714	X	36010	-0-		-22704	-0-	1007	1	26025	3	Y	7848	7802	0	38	8	99
								345	4	8633	9							
04	43050	X	30981	-0-		-12069	-0-	869	1	22354	3	Y	6822	6760	0	40	8	121
								254	4	7504	9							
05	38657	X	30694	-0-		-7963	-0-	935	1	21906	3	Y	6580	6578	0	26	8	97
								615	4	7238	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4311H RRCID -> 299787 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46810	X	33221	-0-		-13589	-0-	716	1	23329	3	Y	8332	8375	0	4	8	86
								11	4	9165	9							
01	53568	X	28633	-0-		-24935	-0-	693	1	19410	3	Y	7437	7401	0	9	8	113
								349	4	8181	9							
02	48384	X	30675	-0-		-17709	-0-	811	1	22978	3	Y	6223	6236	0	28	8	72
								41	4	6845	9							
03	53568	X	32164	-0-		-21404	-0-	926	1	23921	3	Y	6364	6325	0	31	8	80
								317	4	7000	9							
04	38850	X	28321	-0-		-10529	-0-	820	1	21081	3	Y	5618	5566	0	33	8	99
								240	4	6180	9							
05	33976	X	26423	-0-		-7553	-0-	825	1	19344	3	Y	5192	5194	0	20	8	77
								543	4	5711	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4306H RRCID -> 299848 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10650 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135811	X	95443	-0-		-40368	-0-	2517	1	81940	3	Y	9952	10022	0	5	8	103
								39	4	10947	9							
01	135811	X	81368	-0-		-54443	-0-	2480	1	69486	3	Y	7411	7392	0	9	8	113
								1250	4	8152	9							
02	65744	X	35040	-0-		-30704	-0-	911	1	25805	3	Y	7525	7517	0	34	8	87
								46	4	8278	9							
03	95449	X	39898	-0-		-55551	-0-	1116	1	28832	3	Y	8698	8634	0	42	8	109
								382	4	9568	9							
04	92370	X	37580	-0-		-54790	-0-	1039	1	26707	3	Y	8664	8570	0	50	8	153
								304	4	9530	9							
05	95449	X	34588	-0-		-60861	-0-	1026	1	24044	3	Y	8039	8041	0	32	8	119
								675	4	8843	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4004H RRCID -> 299887 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148924	X	36658	-0-		-112266	-0-	762	1	24808	3	Y	10069	10151	0	5	8	104
								12	4	11076	9							
01	148924	X	37523	-0-		-111401	-0-	892	1	24975	3	Y	10188	10126	0	12	8	154
								449	4	11207	9							
02	67704	X	40201	-0-		-27503	-0-	1052	1	29800	3	Y	8451	8469	0	38	8	98
								53	4	9296	9							
03	74958	X	31683	-0-		-43275	-0-	911	1	23534	3	Y	6296	6284	0	30	8	80
								312	4	6926	9							
04	54900	X	41242	-0-		-13658	-0-	1190	1	30599	3	Y	8277	8163	0	48	8	146
								348	4	9105	9							
05	44516	X	38923	-0-		-5593	-0-	1222	1	28646	3	Y	7501	7507	0	29	8	111
								804	4	8251	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4010U RRCID -> 300542 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10570 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267555	X	267555	-0-	-0-	-0-	212557	3	536	4	Y	49511	49404	0	41	8	340
							54462	9									
01	224385	X	224385	-0-	-0-	-0-	177943	3	2538	4	Y	39913	39890	0	86	8	277
							43904	9									
02	172788	X	143126	-0-	-29662	-0-	116187	3	287	4	Y	24229	24089	0	190	8	227
							26652	9									
03	191301	X	150924	-0-	-40377	-0-	381	1	122447	3	Y	24796	24581	0	200	8	242
							820	4	27276	9							
04	185130	X	129688	-0-	-55442	-0-	1223	1	103871	3	Y	20711	20511	0	191	8	251
							1812	4	22782	9							
05	191301	X	89164	-0-	-102137	-0-	1220	1	70392	3	Y	14896	14902	0	90	8	155
							1166	4	16386	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4508H RRCID -> 300627 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11015 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161517	X	161517	-0-	-0-	-0-	140593	3	355	4	Y	18699	18687	0	16	8	129
							20569	9									
01	144801	X	131821	-0-	-12980	-0-	115067	3	1641	4	Y	13739	13744	0	29	8	95
							15113	9									
02	128128	X	95234	-0-	-32894	-0-	84448	3	208	4	Y	9616	9546	0	75	8	90
							10578	9									
03	141856	X	67147	-0-	-74709	-0-	192	1	59191	3	Y	6697	6667	0	54	8	66
							397	4	7367	9							
04	137280	X	65981	-0-	-71299	-0-	850	1	56895	3	Y	6585	6510	0	61	8	80
							992	4	7244	9							
05	141856	X	61195	-0-	-80661	-0-	1176	1	52375	3	Y	6160	6139	0	37	8	64
							868	4	6776	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4504H RRCID -> 300684 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11220 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152117	X	139722	-0-	-12395	-0-	121023	3	305	4	Y	16722	16718	0	14	8	115
							18394	9									
01	152117	X	63003	-0-	-89114	-0-	54103	3	772	4	Y	7389	7436	0	16	8	52
							8128	9									
02	130424	X	67964	-0-	-62460	-0-	58818	3	145	4	Y	8183	8095	0	64	8	76
							9001	9									
03	144398	X	84477	-0-	-59921	-0-	235	1	72866	3	Y	9898	9797	0	80	8	97
							488	4	10888	9							
04	135210	X	74187	-0-	-61023	-0-	924	1	62750	3	Y	8563	8477	0	79	8	104
							1094	4	9419	9							
05	139717	X	66768	-0-	-72949	-0-	1300	1	55857	3	Y	7895	7869	0	48	8	82
							926	4	8685	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4014H RRCID -> 300717 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10750 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131688	X	121938	-0-	-9750	-0-	97159	3	245	4	Y	22304	22302	0	19	8	153
							24534	9									
01	131688	X	99889	-0-	-31799	-0-	78630	3	1121	4	Y	18307	18294	0	39	8	127
							20138	9									
02	118944	X	65300	-0-	-53644	-0-	52106	3	129	4	Y	11877	11800	0	93	8	111
							13065	9									
03	131688	X	23197	-0-	-108491	-0-	65	1	17777	3	Y	4760	4786	0	38	8	47
							119	4	5236	9							
04	123930	X	46511	-0-	-77419	-0-	582	1	35633	3	Y	8795	8655	0	81	8	106
							621	4	9675	9							
05	121923	X	42769	-0-	-79154	-0-	847	1	32214	3	Y	8340	8309	0	51	8	86
							534	4	9174	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SANDY LYLE UNIT 44 WELL #: 4001U RRCID -> 300987 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10727 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140098	X	140098	-0-	-0-	-0-	111959	3	2208	4	Y	23574	23395	0	19	8	348
							25931	9									
01	152402	X	152402	-0-	-0-	-0-	120332	3	4721	4	Y	24863	24610	0	49	8	552
							27349	9									
02	157869	X	157869	-0-	-0-	-0-	124541	3	6050	4	Y	24798	24773	0	158	8	419
							27278	9									
03	164963	X	164963	-0-	-0-	-0-	132663	3	1111	4	Y	28354	28065	0	228	8	480
							31189	9									
04	152293	X	152293	-0-	-0-	-0-	547	1	122106	3	Y	26173	26040	0	252	8	361
							850	4	28790	9							
*05	143348	X	143348	-0-	-0-	-0-	1834	1	115114	3	Y	23699	23515	0	152	8	393
							331	4	26069	9							

SANDY LYLE UNIT 44 WELL #: 4303H RRCID -> 301173 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10933 - 15996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122800	X	122800	-0-	-0-	-0-	96633	3	1906	4	Y	22055	21914	0	18	8	326
							24261	9									
01	119009	X	85842	-0-	-33167	-0-	66947	3	2626	4	Y	14790	14752	0	30	8	334
							16269	9									
02	107492	X	80054	-0-	-27438	-0-	62814	3	3051	4	Y	12899	12932	0	82	8	219
							14189	9									
03	119009	X	44900	-0-	-74109	-0-	36487	3	306	4	Y	7370	7403	0	59	8	127
							8107	9									
04	115170	X	39653	-0-	-75517	-0-	172	1	32341	3	Y	6286	6265	0	61	8	87
							225	4	6915	9							
05	119009	X	38971	-0-	-80038	-0-	903	1	31777	3	Y	5636	5593	0	36	8	94
							91	4	6200	9							

SANDY LYLE UNIT 44 WELL #: 4501U RRCID -> 301174 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11109 - 22080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138459	X	138459	-0-	-0-	-0-	116248	3	2293	4	Y	18107	17967	0	15	8	268
							19918	9									
01	154279	X	154279	-0-	-0-	-0-	129603	3	5084	4	Y	17811	17647	0	35	8	397
							19592	9									
02	107492	X	67759	-0-	-39733	-0-	57017	3	2770	4	Y	7247	7472	0	46	8	126
							7972	9									
03	155743	X	155743	-0-	-0-	-0-	136573	3	1144	4	Y	16387	16105	0	132	8	276
							18026	9									
04	195917	X	195917	-0-	-0-	-0-	776	1	173257	3	Y	18798	18635	0	181	8	258
							1206	4	20678	9							
*05	202992	X	202992	-0-	-0-	-0-	2861	1	179553	3	Y	18238	18077	0	117	8	302
							516	4	20062	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4512H RRCID -> 301309 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11050 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150040	X	134990	-0-	-15050	-0-	114500	3	1633	4	N	17143	16988	0	37	8	118
							18857	9									
02	135520	X	127959	-0-	-7561	-0-	110726	3	273	4	N	15418	15271	0	121	8	144
							16960	9									
03	150040	X	89990	-0-	-60050	-0-	249	1	77561	3	N	10600	10555	0	85	8	104
							520	4	11660	9							
04	145200	X	73282	-0-	-71918	-0-	909	1	61475	3	Y	8933	8847	0	82	8	108
							1072	4	9826	9							
05	150040	X	66148	-0-	-83892	-0-	1254	1	54891	3	Y	8266	8238	0	50	8	86
							910	4	9093	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42749	X	19200	-0-		-23549	-0-		155	1	11463	2	Y	1718	1730	1			49
									5692	4	1890	9							
01	26908	X	22951	-0-		-3957	-0-		148	1	12684	2	Y	1687	1662	1			74
									8263	4	1856	9							
02	23672	X	23672	-0-		-0-	-0-		140	1	18147	2	Y	1646	1646	1			74
									3574	4	1811	9							
*03	25854	X	20598	-0-		-5256	-0-		190	1	18682	2	Y	1419	1449	0			44
									165	4	1561	9							
*04	25078	X	25078	-0-		-0-	-0-		233	1	22867	2	Y	1632	1624	0			52
									183	4	1795	9							
05	22940	X	NO RPT	-0-		-22940	-0-						Y	NO RPT					52

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48515	X	34376	-0-		-14139	-0-		310	1	17887	2	Y	2330	2340	1			71
									13616	4	2563	9							
01	42284	X	31135	-0-		-11149	-0-		295	1	25424	2	Y	2196	2163	1			104
									3000	4	2416	9							
02	32984	X	32984	-0-		-0-	-0-		262	1	26808	2	Y	2072	2085	1			91
									3635	4	2279	9							
*03	43214	X	35481	-0-		-7733	-0-		331	1	31745	2	Y	2183	2229	0			45
									1004	4	2401	9							
*04	40050	X	31670	-0-		-8380	-0-		293	1	28978	2	Y	2142	2131	0			56
									43	4	2356	9							
05	34379	X	NO RPT	-0-		-34379	-0-						Y	NO RPT					56

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43245	X	27406	-0-		-15839	-0-		115	1	14002	2	Y	1151	1136	1			44
									12023	4	1266	9							
01	43245	X	17915	-0-		-25330	-0-		111	1	12467	2	Y	965	1009	1			-0-
									4275	4	1062	9							
02	21669	X	21669	-0-		-0-	-0-		131	1	17168	2	Y	1251	1189	1			62
									2994	4	1376	9							
*03	27125	X	19645	-0-		-7480	-0-		17010	2	1579	4	Y	960	980	0			42
									1056	9									
*04	26520	X	16971	-0-		-9549	-0-		13617	2	2066	4	Y	1171	1165	0			48
									1288	9									
05	27404	X	NO RPT	-0-		-27404	-0-						Y	NO RPT					48

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	2049	-0-		-15094	-0-		115	1	1094	2	Y	764	760	1			25
									840	9									
01	3272	X	3272	-0-		-0-	-0-		23	1	2089	2	Y	615	640	1			-0-
									483	4	677	9							
02	9151	X	9151	-0-		-0-	-0-		61	1	5815	2	Y	932	889	1			43
									2250	4	1025	9							
*03	3658	X	2485	-0-		-1173	-0-		18	1	1762	2	Y	595	607	0			31
									50	4	655	9							
*04	11681	X	11681	-0-		-0-	-0-		108	1	10613	2	Y	803	799	0			35
									77	4	883	9							
05	3286	X	NO RPT	-0-		-3286	-0-						Y	NO RPT					35

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
12	26133	X	18637	-0-	-7496	-0-	154	1	13522	2	Y	1738	1728	1			55
							3049	4	1912	9							
01	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	155	1	11308	2	Y	1528	1524	1			59
							9494	4	1681	9							
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	28	1	2578	2	Y	183	242	1			-0-
							6	4	201	9							
*03	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	158	1	15683	2	Y	656	656	0			-0-
							722	9									
04	21900	X	18303	-0-	-3597	-0-	164	1	16241	2	Y	1725	1717	0			8
							1898	9									
05	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					8

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	155	1	13769	2	Y	1728	1728	1			56
							8886	4	1901	9							
01	25048	X	17705	-0-	-7343	-0-	145	1	9586	2	Y	1569	1553	1			72
							6248	4	1726	9							
02	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	136	1	18928	2	Y	1551	1553	1			70
							1187	4	1706	9							
03	20398	X	20205	-0-	-193	-0-	185	1	18269	2	Y	1592	1626	0			36
							1751	9									
*04	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	197	1	19545	2	Y	1600	1591	0			45
							1	4	1760	9							
05	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					45

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	10675	-0-	-3523	-0-	154	1	9244	4	Y	1161	1155	1			40
							1277	9									
01	14198	X	10592	-0-	-3606	-0-	70	1	7026	2	Y	1131	1110	1			61
							2252	4	1244	9							
02	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	96	1	8962	2	Y	1074	1088	1			47
							1206	4	1181	9							
*03	12710	X	11441	-0-	-1269	-0-	102	1	10109	2	Y	1106	1129	0			24
							13	4	1217	9							
*04	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	135	1	13300	2	Y	1071	1066	0			29
							34	4	1178	9							
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					29

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26474	X	15976	-0-	-10498	-0-	155	1	5735	2	Y	1973	1976	1			64
							7916	4	2170	9							
01	27125	X	18863	-0-	-8262	-0-	155	1	7626	2	Y	2034	2004	1			94
							8845	4	2237	9							
02	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	123	1	17228	2	Y	1896	1906	1			84
							1762	4	2086	9							
*03	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	221	1	21854	2	Y	1837	1875	0			46
							2021	9									
*04	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	192	1	19044	2	Y	1853	1844	0			55
							1	4	2038	9							
05	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	22351	X	11308	-0-	-11043	-0-	146	1	5614	2	Y	1634	1630	1			59
							3751	4	1797	9							
01	22940	X	20363	-0-	-2577	-0-	145	1	6038	2	Y	1600	1605	1			54
							12420	4	1760	9							
02	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	178	1	17598	2	Y	1630	1619	1			65
							3440	4	1793	9							
*03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	230	1	22680	2	Y	1595	1628	0			32
							109	4	1755	9							
*04	21390	X	20591	-0-	-799	-0-	189	1	18474	2	Y	1582	1575	0			39
							188	4	1740	9							
05	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					39

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	310	1	26133	2	N	761	793	1			152
							837	9									
01	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	308	1	26574	2	N	759	706	1			205
							83	4	835	9							
02	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	280	1	26011	2	N	610	534	1			281
							671	9									
03	30404	X	30404	-0-	-0-	-0-	309	1	29201	2	N	813	847	1			247
							894	9									
04	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	300	1	28899	2	N	762	736	1			273
							838	9									
05	22537	X	6974	-0-	-15563	-0-	298	1	6566	2	N	100	159	1			214
							110	9									

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	310	1	7844	2	Y	954	1064	1			28
							1049	9									
01	4030	X	70	-0-	-3960	-0-	70	1			Y	-0-	27	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					1
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					1
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					1

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
12	12958	X	10655	-0-	-2303	-0-	310	1	9533	2	Y	738	683	1			114
							812	9									
01	12369	X	11326	-0-	-1043	-0-	310	1	9770	2	Y	1039	1039	1			114
							103	4	1143	9							
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	280	1	9318	2	Y	1090	1028	1			176
							1199	9									
03	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	307	1	9862	2	Y	1168	1221	1			123
							1285	9									
04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	300	1	10128	2	Y	1232	1232	1			123
							1355	9									
05	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	310	1	10190	2	Y	1181	1179	1			125
							3	4	1299	9							

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
12	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	305	1	11471	2	Y	1011	1013	1			47
							1112	9									
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	310	1	11331	2	Y	980	980	1			47
							36	4	1078	9							
02	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	280	1	10665	2	Y	830	832	1			45
							913	9									
03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	310	1	11619	2	Y	969	967	1			47
							1066	9									
04	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	300	1	11259	2	Y	887	894	1			40
							976	9									
05	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	309	1	11997	2	Y	937	898	1			79
							4	4	1031	9							

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

12	14B2 EXT	200	-0-	200	9871	200	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9871					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9871					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9871					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9871					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9871					Y	-0-					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

12	13857	X	8562	-0-	-5295	-0-	309	1	6538	2	Y	1559	1564	1			53
							1715	9									
01	13857	X	8234	-0-	-5623	-0-	308	1	6224	2	Y	1527	1515	1			65
							22	4	1680	9							
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	279	1	5499	2	Y	1428	1442	1			51
							1571	9									
03	11067	X	5525	-0-	-5542	-0-	291	1	3807	2	Y	1297	1305	1			43
							1427	9									
04	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	297	1	8124	2	Y	1421	1410	1			54
							1563	9									
05	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	308	1	11531	2	Y	1636	1569	1			121
							4	4	1800	9							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

12	14415	X	11485	-0-	-2930	-0-	309	1	8692	2	Y	2258	2265	1			71
							2484	9									
01	14415	X	12069	-0-	-2346	-0-	310	1	9386	2	Y	2128	2113	1			86
							32	4	2341	9							
02	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	280	1	8432	2	Y	1841	1860	1			67
							2025	9									
03	12741	X	11343	-0-	-1398	-0-	310	1	8846	2	Y	1988	1983	1			72
							2187	9									
04	12330	X	10550	-0-	-1780	-0-	300	1	8278	2	Y	1793	1809	1			56
							1972	9									
05	12059	X	10355	-0-	-1704	-0-	309	1	8053	2	Y	1810	1752	1			114
							2	4	1991	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-		310	1	11918	2	Y	695	696	1			80
								765	9									
01	12462	X	12378	-0-	-84	-0-		309	1	11310	2	Y	662	671	1			71
								31	4	728	9							
02	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-		280	1	10858	2	Y	651	651	1			71
								716	9									
03	13051	X	12950	-0-	-101	-0-		310	1	11813	2	Y	752	748	1			75
								827	9									
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-		299	1	11606	2	Y	747	733	1			89
								822	9									
05	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-		310	1	12526	2	Y	631	652	1			68
								4	4	694	9							

BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-		310	1	7714	2	Y	1788	1791	1			107
								1967	9									
01	9517	X	9066	-0-	-451	-0-		302	1	6878	2	Y	1695	1723	1			79
								21	4	1865	9							
02	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-		277	1	6344	2	Y	1592	1614	1			57
								1751	9									
03	9703	X	7057	-0-	-2646	-0-		296	1	4932	2	Y	1663	1636	1			84
								1829	9									
04	9390	X	7321	-0-	-2069	-0-		300	1	5230	2	Y	1628	1620	1			92
								1791	9									
05	9703	X	1874	-0-	-7829	-0-		125	1	1123	2	Y	568	522	1			138
								1	4	625	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754	X	216	-0-	-22538	-0-		12	1	197	2	Y	6	45	1			-0-
								7	9									
01	30411	X	29303	-0-	-1108	-0-		1423	1	25731	2	Y	1874	1829	1			45
								88	4	2061	9							
02	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-		1274	1	23544	2	Y	1487	1487	1			45
								80	4	1636	9							
03	32705	X	25144	-0-	-7561	-0-		1051	1	22695	2	Y	1240	1285	1			-0-
								34	4	1364	9							
04	31650	X	27853	-0-	-3797	-0-		1224	1	25118	2	Y	1353	1325	1			28
								23	4	1488	9							
*05	29988	X	29988	-0-	-0-	-0-		1331	1	27267	2	Y	1250	1249	1			29
								15	4	1375	9							

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-		1713	1	29823	2	Y	1707	1709	1			46
								144	4	1878	9							
01	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-		1600	1	28017	2	Y	1753	1762	1			37
								102	4	1928	9							
02	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-		1344	1	24804	2	Y	1445	1437	1			45
								84	4	1590	9							
03	33201	X	25569	-0-	-7632	-0-		1067	1	23028	2	Y	1309	1354	1			-0-
								34	4	1440	9							
04	32490	X	24915	-0-	-7575	-0-		1096	1	22423	2	Y	1250	1219	1			31
								21	4	1375	9							
05	33573	X	16175	-0-	-17398	-0-		685	1	14361	2	Y	1022	1053	1			-0-
								5	4	1124	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	1666	1670	1		43
							11908	4	1833	9						
01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	12350	4	1799	9	Y	1635	1633	1		45
02	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	11227	4	1627	9	Y	1479	1477	1		47
03	14415	X	8909	-0-	-5506	-0-	7761	4	1148	9	Y	1044	1091	1		-0-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	61	61	1		-0-
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	24	21	1		3

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

12	21359	X	19763	-0-	-1596	-0-	155	1	16594	4	Y	2740	2745	1		68
							3014	9								
01	21359	X	19148	-0-	-2211	-0-	237	1	989	2	Y	2504	2510	1		62
							15168	4	2754	9						
02	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	140	1	14383	4	Y	2284	2271	1		75
							2512	9								
03	18941	X	18812	-0-	-129	-0-	155	1	16033	4	Y	2385	2270	1		190
							2624	9								
04	18330	X	18231	-0-	-99	-0-	150	1	15457	4	Y	2385	2527	1		48
							2624	9								
05	18941	X	17958	-0-	-983	-0-	145	1	15232	4	Y	2346	2335	1		59
							2581	9								

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

12	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	753	1	10481	2	Y	2840	2834	1		78
							47	4	3124	9						
01	14725	X	13103	-0-	-1622	-0-	699	1	9750	2	Y	2379	2421	1		36
							37	4	2617	9						
02	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	742	1	11106	2	Y	2471	2427	1		80
							40	4	2718	9						
03	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	643	1	12757	2	Y	2487	2362	1		205
							25	4	2736	9						
*04	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	668	1	11492	2	Y	2448	2604	1		49
							10	4	2693	9						
05	14415	X	12044	-0-	-2371	-0-	563	1	9020	2	Y	2231	2219	1		61
							7	4	2454	9						

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

12	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	773	1	10913	2	Y	2163	2171	1		57
							56	4	2379	9						
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	748	1	10461	2	Y	2136	2101	1		92
							38	4	2350	9						
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	600	1	8500	2	Y	1809	1813	1		88
							28	4	1990	9						
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	493	1	8682	2	Y	1831	1766	1		153
							15	4	2014	9						
04	12600	X	9938	-0-	-2662	-0-	486	1	7461	2	Y	1804	1918	1		39
							7	4	1984	9						
05	13020	X	9480	-0-	-3540	-0-	495	1	7082	2	Y	1726	1727	1		38
							4	4	1899	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20171	X	20171	-0-		-0-	-0-		151	1	17424	4	Y	2360	2365	1			61
									2596	9									
01	19313	X	17752	-0-		-1561	-0-		130	1	15419	4	Y	2003	1998	1			66
									2203	9									
02	13654	X	13654	-0-		-0-	-0-		107	1	11769	4	Y	1616	1682	1			-0-
									1778	9									
03	7514	X	7514	-0-		-0-	-0-		95	1	6183	4	Y	1124	1124	1			-0-
									1236	9									
04	19680	X	10203	-0-		-9477	-0-		137	1	8431	4	Y	1486	1454	1			32
									1635	9									
05	20181	X	8440	-0-		-11741	-0-		152	1	6767	4	Y	1383	1374	1			41
									1521	9									

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
12	10974	X	10299	-0-		-675	-0-		143	1	8816	4	Y	1218	1217	1			35
									1340	9									
01	11822	X	11822	-0-		-0-	-0-		153	1	10262	4	Y	1279	1286	1			28
									1407	9									
02	10935	X	10935	-0-		-0-	-0-		140	1	9711	4	Y	985	981	1			32
									1084	9									
03	11939	X	11939	-0-		-0-	-0-		155	1	1312	2	Y	1059	1005	1			86
									9307	4	1165	9							
*04	12053	X	12053	-0-		-0-	-0-		614	1	10291	2	Y	1035	1100	1			21
									9	4	1139	9							
*05	12849	X	12849	-0-		-0-	-0-		692	1	10994	2	Y	1052	1048	1			25
									6	4	1157	9							

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
12	27246	X	27246	-0-		-0-	-0-		1309	1	23172	2	Y	2426	2548	1			1
									96	4	2669	9							
01	37913	X	37887	-0-		-26	-0-		1794	1	31501	2	Y	4070	3988	1			83
									115	4	4477	9							
02	6751	X	6751	-0-		-0-	-0-		286	1	5762	2	Y	625	544	1			164
									15	4	688	9							
03	32810	X	32810	-0-		-0-	-0-		1273	1	27442	2	Y	3684	3848	1			-0-
									43	4	4052	9							
04	36660	X	26188	-0-		-10472	-0-		1066	1	21755	2	Y	3039	2969	1			70
									24	4	3343	9							
05	37882	X	23958	-0-		-13924	-0-		974	1	20310	2	Y	2419	2404	1			85
									13	4	2661	9							

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
12	28210	X	1158	-0-		-27052	-0-		53	1	854	2	Y	223	41	1			182
									6	4	245	9							
01	37791	X	37791	-0-		-0-	-0-		1707	1	30967	2	Y	4551	4647	1			86
									111	4	5006	9							
02	30434	X	30434	-0-		-0-	-0-		1394	1	25740	2	Y	2919	2910	1			95
									89	4	3211	9							
03	29135	X	29135	-0-		-0-	-0-		1169	1	25203	2	Y	2477	2572	1			-0-
									38	4	2725	9							
04	36570	X	33428	-0-		-3142	-0-		1401	1	28815	2	Y	2896	2845	1			51
									26	4	3186	9							
05	37789	X	11548	-0-		-26241	-0-		466	1	10113	2	Y	879	930	1			-0-
									2	4	967	9							

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
12	14942	X	14688	-0-	-254	-0-	309	1	13159	2	Y	1109	1111	1			49
							1220	9									
01	13888	X	13697	-0-	-191	-0-	310	1	12249	2	Y	1000	1001	1			48
							38	4	1100	9							
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	277	1	9511	2	Y	820	824	1			44
							902	9									
03	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	308	1	11392	2	Y	1022	1018	1			48
							1124	9									
04	14460	X	12952	-0-	-1508	-0-	300	1	11642	2	Y	918	924	1			42
							1010	9									
05	14694	X	13818	-0-	-876	-0-	309	1	12451	2	Y	958	930	1			70
							4	4	1054	9							

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
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
01	7378	X	5995	-0-	-1383	-0-	278	1	4920	2	Y	719	395	1			324
							6	4	791	9							
02	34137	X	34137	-0-	-0-	-0-	1536	1	27908	2	Y	4219	4249	1			294
							52	4	4641	9							
03	34856	X	34856	-0-	-0-	-0-	1419	1	28108	2	Y	4808	5102	1			-0-
							40	4	5289	9							
*04	42297	X	42297	-0-	-0-	-0-	1843	1	35396	2	Y	4568	4490	1			78
							33	4	5025	9							
*05	37191	X	37191	-0-	-0-	-0-	1678	1	31757	2	Y	3406	3395	1			89
							9	4	3747	9							

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
12	8897	X	8476	-0-	-421	-0-	146	1	6874	4	Y	1324	1328	1			35
							1456	9									
01	8897	X	8127	-0-	-770	-0-	193	1	453	2	Y	1397	1398	1			34
							5944	4	1537	9							
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	140	1	5556	4	Y	1149	1143	1			40
							1264	9									
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	147	1	3952	4	Y	886	895	1			31
							975	9									
04	9000	X	4330	-0-	-4670	-0-	280	1	2694	2	Y	1229	1237	1			23
							4	4	1352	9							
*05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	512	1	7328	2	Y	1133	1129	1			27
							4	4	1246	9							

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
12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	300	1	6743	2	N	915	1075	1			289
							1007	9									
01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	278	1	8220	2	N	999	850	1			438
							29	4	1099	9							
02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	280	1	7571	2	N	1265	1149	1			554
							1392	9									
03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	308	1	9479	2	N	1331	1441	1			444
							1464	9									
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	300	1	7019	2	N	971	959	1			456
							1068	9									
05	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	310	1	7301	2	N	1306	1313	1			449
							3	4	1437	9							

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
12	9175	X	9175	-0-		-0-	-0-	310	1	7241	2	Y	1476	1482	1			101
								1624	9									
01	8501	X	8501	-0-		-0-	-0-	309	1	6692	2	Y	1344	1331	1			114
								22	4	1478	9							
02	8359	X	8359	-0-		-0-	-0-	279	1	6462	2	Y	1471	1470	1			115
								1618	9									
03	7901	X	7901	-0-		-0-	-0-	309	1	6059	2	Y	1394	1309	1			200
								1533	9									
04	10560	X	10502	-0-		-58	-0-	299	1	9050	2	Y	1048	1057	1			191
								1153	9									
05	10498	X	10498	-0-		-0-	-0-	308	1	9244	2	Y	858	902	1			147
								2	4	944	9							

BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10800	X	10800	-0-		-0-	-0-	310	1	8123	2	Y	2152	2158	1			128
								2367	9									
01	10323	X	10323	-0-		-0-	-0-	309	1	7980	2	Y	1825	1723	1			230
								26	4	2008	9							
02	9636	X	9636	-0-		-0-	-0-	280	1	7512	2	Y	1676	1774	1			132
								1844	9									
03	9709	X	9709	-0-		-0-	-0-	309	1	7414	2	Y	1805	1682	1			255
								1986	9									
04	10140	X	5965	-0-		-4175	-0-	299	1	3864	2	Y	1638	1573	1			320
								1802	9									
05	10478	X	6346	-0-		-4132	-0-	310	1	4484	2	Y	1409	1497	1			232
								2	4	1550	9							

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	-0-	-0-		-13516	-0-					Y	-0-					-0-
01	13516	X	5684	-0-		-7832	-0-	291	1	4272	2	Y	1010	1010	1			-0-
								10	4	1111	9							
02	12963	X	12963	-0-		-0-	-0-	646	1	9415	2	Y	2608	2524	1			84
								33	4	2869	9							
03	15588	X	15588	-0-		-0-	-0-	622	1	12256	2	Y	2443	2340	1			187
								23	4	2687	9							
*04	14438	X	14438	-0-		-0-	-0-	659	1	11364	2	Y	2186	2329	1			44
								10	4	2405	9							
*05	14325	X	14325	-0-		-0-	-0-	709	1	11333	2	Y	2070	2067	1			47
								6	4	2277	9							

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
12	18135	X	13554	-0-		-4581	-0-	310	1	11805	2	Y	1308	1335	1			134
								1439	9									
01	18135	X	12975	-0-		-5160	-0-	309	1	11299	2	Y	1214	1223	1			125
								32	4	1335	9							
02	10982	X	10982	-0-		-0-	-0-	280	1	9419	2	Y	1166	1182	1			109
								1283	9									
03	12356	X	12356	-0-		-0-	-0-	310	1	10591	2	Y	1323	1306	1			126
								1455	9									
04	16650	X	9708	-0-		-6942	-0-	300	1	8020	2	Y	1262	1237	1			151
								1388	9									
05	14691	X	14691	-0-		-0-	-0-	310	1	13159	2	Y	1107	1151	1			107
								4	4	1218	9							

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
12	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	153	1	12824	4	Y	2407	2418	1			63
							2648	9									
01	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	197	1	553	2	Y	2247	2213	1			97
							12250	4	2472	9							
02	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	140	1	11814	4	Y	2058	2047	1			108
							2264	9									
03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	155	1	12869	4	Y	2126	2065	1			169
							2339	9									
*04	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	150	1	12234	4	Y	2024	2151	1			42
							2226	9									
05	14973	X	14666	-0-	-307	-0-	155	1	12259	4	Y	2047	2040	1			49
							2252	9									

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
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	578	1	10247	2	Y	713	736	1			-0-
							27	4	784	9							
01	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	148	1	2948	2	Y	243	200	1			43
							10	4	267	9							
03	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	540	1	11534	2	Y	1331	1374	1			-0-
							762	4	1464	9							
04	11250	X	10072	-0-	-1178	-0-	224	1	4550	2	Y	918	882	1			36
							4288	4	1010	9							
05	11625	X	8069	-0-	-3556	-0-	59	1	1207	2	Y	612	648	1			-0-
							6130	4	673	9							

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
12	37200	X	2562	-0-	-34638	-0-	124	1	1986	2	Y	397	73	1			324
							15	4	437	9							
01	94949	X	94949	-0-	-0-	-0-	4096	1	74097	2	Y	15025	15064	1			285
							228	4	16528	9							
02	61087	X	61087	-0-	-0-	-0-	2703	1	49769	2	Y	7678	7764	1			199
							169	4	8446	9							
03	44726	X	44726	-0-	-0-	-0-	1734	1	36870	2	Y	5522	5721	1			-0-
							48	4	6074	9							
04	91890	X	65472	-0-	-26418	-0-	2612	1	53391	2	Y	8564	8394	1			170
							49	4	9420	9							
05	94953	X	61495	-0-	-33458	-0-	2465	1	50688	2	Y	7572	7532	1			210
							13	4	8329	9							

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
12	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
01	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	772	1	15226	2	Y	1517	1517	1			-0-
							58	4	1669	9							
02	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	765	1	14013	2	Y	2431	2141	1			290
							90	4	2674	9							
03	26664	X	26664	-0-	-0-	-0-	1100	1	21675	2	Y	3508	3798	1			-0-
							30	4	3859	9							
*04	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	1510	1	28800	2	Y	4160	4075	1			85
							31	4	4576	9							
*05	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	1670	1	31605	2	Y	3419	3419	1			85
							8	4	3761	9							

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
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	310	1	3987	2	Y	1570	1577	1			212
							1727	9									
01	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	308	1	3659	2	Y	1712	1738	1			186
							13	4	1883	9							
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	275	1	2852	2	Y	1478	1452	1			212
							1626	9									
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	309	1	3017	2	Y	1668	1680	1			200
							1835	9									
04	5730	X	4347	-0-	-1383	-0-	299	1	2592	2	Y	1324	1312	1			212
							1456	9									
05	5921	X	4468	-0-	-1453	-0-	310	1	2429	2	Y	1571	1541	1			242
							1	4	1728	9							

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
12	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	297	1	196	2	Y	1059	1056	1			158
							1165	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	1630	2	Y	2114	2085	1			187
							5	4	2325	9							
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	280	1	1236	2	Y	1490	1551	1			126
							1639	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	310	1	1394	2	Y	1663	1568	1			221
							1829	9									
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	Y	1589	1578	1			232
							1748	9									
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	309	1	1388	2	Y	1554	1619	1			167
							1709	9									

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
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	611	2	396	9	N	360	346	1			169
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	985	2	4	4	N	301	237	1			233
							331	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	406	2	252	9	N	229	288	1			174
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	392	2	177	9	N	161	178	1			157
04	1080	N	557	-0-	-523	-0-	325	2	232	9	N	211	225	1			143
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	775	2	441	9	N	401	383	1			161

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
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	310	1	5047	2	Y	2576	2619	1			170
							2834	9									
01	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	310	1	4996	2	Y	2434	2466	1			138
							16	4	2677	9							
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	279	1	5193	2	Y	2263	2263	1			138
							2489	9									
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	310	1	6235	2	Y	2578	2588	1			128
							2836	9									
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	300	1	6094	2	Y	2243	2156	1			215
							2467	9									
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	309	1	6572	2	Y	2267	2312	1			170
							2	4	2494	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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. GAS	(I) 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	8298	X	8298	-0-		-0-	-0-		310	1	6655	2	Y	1212	1255	1			182
									1333	9									
01	8692	X	8692	-0-		-0-	-0-		309	1	7170	2	Y	1082	1105	1			159
									23	4	1190	9							
02	7903	X	7903	-0-		-0-	-0-		280	1	6569	2	Y	958	900	1			217
									1054	9									
03	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-		310	1	6713	2	Y	970	997	1			190
									1067	9									
04	8520	X	8495	-0-		-25	-0-		300	1	7188	2	Y	915	896	1			209
									1007	9									
05	8680	X	7697	-0-		-983	-0-		282	1	6546	2	Y	789	818	1			180
									1	4	868	9							

TELLURIDE WELL #: 6201H RRCID -> 294490 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15779	X	15492	-0-		-287	-0-		853	1	12175	2	Y	2179	2173	1			66
									67	4	2397	9							
01	16931	X	16931	-0-		-0-	-0-		921	1	13437	2	Y	2296	2299	1			63
									47	4	2526	9							
02	15236	X	15236	-0-		-0-	-0-		794	1	12152	2	Y	2044	2036	1			71
									42	4	2248	9							
03	16848	X	16848	-0-		-0-	-0-		675	1	13811	2	Y	2122	2009	1			184
									28	4	2334	9							
*04	15867	X	15867	-0-		-0-	-0-		729	1	12814	2	Y	2102	2243	1			43
									12	4	2312	9							
*05	16336	X	16336	-0-		-0-	-0-		789	1	13036	2	Y	2276	2267	1			52
									7	4	2504	9							

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. GAS	(I) 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	10871	X	10871	-0-		-0-	-0-		304	1	9309	2	Y	1144	1140	1			116
									1258	9									
01	11332	X	11332	-0-		-0-	-0-		310	1	9563	2	Y	1243	1221	1			138
									92	4	1367	9							
02	10481	X	10481	-0-		-0-	-0-		277	1	9089	2	Y	1014	982	1			170
									1115	9									
03	11284	X	11284	-0-		-0-	-0-		307	1	9832	2	Y	1041	1094	1			117
									1145	9									
04	10980	X	10639	-0-		-341	-0-		288	1	9207	2	Y	1040	1045	1			112
									1144	9									
05	12421	X	12421	-0-		-0-	-0-		299	1	10983	2	Y	1035	1048	1			99
									1139	9									

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. GAS	(I) 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	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-		309	1	2034	2	N	1082	1055	1			196
									1190	9									
01	6389	X	6389	-0-		-0-	-0-		310	1	4000	2	N	1877	1868	1			205
									14	4	2065	9							
02	2716	X	2706	-0-		-10	-0-		120	1	1748	2	N	762	892	1			75
									838	9									
03	3007	X	19	-0-		-2988	-0-		15	1	4	9	N	4					79
04	3120	X	179	-0-		-2941	-0-		93	1	86	9	N	78					157
05	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-						N	-0-					157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770

12	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	1272	1	19501	2	Y	3004	3002	1			85
							96	4	3304	9							
01	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	1148	1	18013	2	Y	2776	2726	1			135
							60	4	3054	9							
02	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	1078	1	17317	2	Y	2678	2710	1			103
							59	4	2946	9							
03	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	912	1	17055	2	Y	2513	2616	1			-0-
							33	4	2764	9							
04	24210	X	21700	-0-	-2510	-0-	1002	1	17558	2	Y	2840	2785	1			55
							16	4	3124	9							
05	24180	X	22714	-0-	-1466	-0-	1062	1	18565	2	Y	2797	2787	1			65
							10	4	3077	9							

SEALY RANCH WELL #: 7704H RRCID -> 297434 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914

12	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	155	1	12952	4	Y	2751	2751	1			72
							3026	9									
01	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	155	1	13007	4	Y	2718	2676	1			114
							2990	9									
02	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	140	1	11499	4	Y	2302	2338	1			78
							2532	9									
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	155	1	12240	4	Y	2542	2418	1			202
							2796	9									
*04	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	150	1	12149	4	Y	2480	2632	1			50
							2728	9									
*05	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	155	1	12604	4	Y	2478	2471	1			57
							2726	9									

SEALY RANCH WELL #: 7706H RRCID -> 297436 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093

12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	968	1	14207	2	Y	2503	2513	1			66
							70	4	2753	9							
01	18383	X	16390	-0-	-1993	-0-	873	1	12997	2	Y	2251	2204	1			113
							44	4	2476	9							
02	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	797	1	12126	2	Y	2123	2167	1			69
							42	4	2335	9							
03	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	699	1	12034	2	Y	1978	2047	1			-0-
							21	4	2176	9							
04	18120	X	14369	-0-	-3751	-0-	699	1	11320	2	Y	2127	2082	1			45
							10	4	2340	9							
05	18011	X	15194	-0-	-2817	-0-	742	1	12008	2	Y	2216	2209	1			52
							6	4	2438	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	61320	X	61320	-0-	-0-	-0-	2641	1	48591	2	Y	9027	8835	1			192
							158	4	9930	9							
02	57209	X	57209	-0-	-0-	-0-	2581	1	47834	2	Y	6034	6040	1			186
							157	4	6637	9							
03	38484	X	38484	-0-	-0-	-0-	1536	1	32589	2	Y	3920	4106	1			-0-
							47	4	4312	9							
04	59340	X	50164	-0-	-9176	-0-	2028	1	41812	2	Y	5716	5609	1			107
							36	4	6288	9							
05	61318	X	52228	-0-	-9090	-0-	2184	1	44710	2	Y	4826	4822	1			111
							25	4	5309	9							

HORNSILVER WELL #: 2H RRCID -> 299917 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11066 - 20892

12	120466	X	87250	-0-	-33216	-0-	26164	2	51062	4	Y	9113	9169	1			271
							10024	9									
01	120466	X	81058	-0-	-39408	-0-	61459	2	10364	4	Y	8395	8285	1			381
							9235	9									
02	93548	X	69934	-0-	-23614	-0-	47347	2	14423	4	Y	7422	7484	1			319
							8164	9									
*03	101184	X	86264	-0-	-14920	-0-	77134	2	376	4	Y	7958	8124	0			153
							8754	9									
*04	90120	X	75103	-0-	-15017	-0-	67675	2	356	4	Y	6429	6397	0			185
							7072	9									
05	87265	X	NO RPT	-0-	-87265	-0-					Y	NO RPT					185

STICKLINE WELL #: 2H RRCID -> 299937 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11076 - 20748

12	113553	X	85232	-0-	-28321	-0-	25030	2	50916	4	Y	8442	8491	1			254
							9286	9									
01	113553	X	81811	-0-	-31742	-0-	60414	2	12694	4	Y	7912	7805	1			361
							8703	9									
02	90524	X	70743	-0-	-19781	-0-	49533	2	13501	4	Y	7008	7063	1			306
							7709	9									
*03	94269	X	94269	-0-	-0-	-0-	85246	2	58	4	Y	8150	8320	0			136
							8965	9									
*04	86391	X	86391	-0-	-0-	-0-	78716	2	169	4	Y	6824	6791	0			169
							7506	9									
05	85219	X	NO RPT	-0-	-85219	-0-					Y	NO RPT					169

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	16117	-0-		-933		-0-	1190	1	12837	3	Y	1900	1911	0			41
									2090	9									
01	16802	X	11416	-0-		-5386		-0-	859	1	8809	3	Y	1589	1373	0			257
									1748	9									
02	DLQ G-10		12204	-0-		12204		12204	826	1	9689	3	Y	1535	1736	0			56
									1689	9									
03	DLQ G-10		13146	-0-		13146		25350	11164	3	84	4	Y	1725	1679	0			102
									1898	9									
04	DLQ G-10		14874	-0-		14874		40224	1023	1	11897	3	Y	1776	1817	0			61
									1954	9									
05	53862	X	13638	-0-		-40224		-0-	1116	1	10805	3	Y	1561	1530	0			92
									1717	9									

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22315	X	22315	-0-		-0-		-0-	620	1	17467	3	N	3844	3697	0			362
									4228	9									
01	21095	X	21095	-0-		-0-		-0-	618	1	16471	3	N	3531	3709	0			184
									122	4	3884	9							
02	20433	X	20433	-0-		-0-		-0-	559	1	16195	3	N	3310	3293	0			201
									38	4	3641	9							
03	22032	X	22032	-0-		-0-		-0-	615	1	17420	3	N	3587	3568	0			220
									51	4	3946	9							
04	20998	X	20998	-0-		-0-		-0-	586	1	16858	3	N	3230	3132	0			318
									1	4	3553	9							
*05	22307	X	22307	-0-		-0-		-0-	608	1	17639	3	N	3417	3420	0			315
									301	4	3759	9							

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21769	X	21769	-0-		-0-		-0-	1190	1	17294	3	Y	2986	3003	0			340
									3285	9									
01	19127	X	16169	-0-		-2958		-0-	845	1	12973	3	Y	2137	2092	0			385
									2351	9									
02	DLQ G-10		14562	-0-		14562		14562	768	1	10923	3	Y	2610	2900	0			95
									2871	9									
03	DLQ G-10		17637	-0-		17637		32199	14155	3	107	4	Y	3068	2981	0			182
									3375	9									
04	DLQ G-10		17631	-0-		17631		49830	1018	1	13832	3	Y	2528	2623	0			87
									2781	9									
05	66745	X	16915	-0-		-49830		-0-	1116	1	12540	3	Y	2963	2876	0			174
									3259	9									

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10974	-0-		-0-		-0-	620	1	7154	3	N	2854	2770	0			302
									61	4	3139	9							
01	10297	X	10297	-0-		-0-		-0-	609	1	6776	3	N	2641	2641	0			302
									7	4	2905	9							
02	9951	X	9951	-0-		-0-		-0-	558	1	6737	3	N	2413	2466	0			249
									2	4	2654	9							
03	10270	X	10270	-0-		-0-		-0-	618	1	6946	3	N	2459	2481	0			227
									1	4	2705	9							
04	9512	X	9512	-0-		-0-		-0-	598	1	6417	3	N	2265	2215	0			277
									5	4	2492	9							
05	9405	X	9405	-0-		-0-		-0-	619	1	6297	3	N	2263	2260	0			280
									2489	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
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	605	1	3256	3	Y	1860	1823	0			142
							2046	9									
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	548	1	2366	3	Y	1920	1957	0			105
							2112	9									
02	DLQ G-10		4048	-0-	4048	4048	550	1	1014	3	Y	1914	1758	0			261
							379	4	2105	9							
03	DLQ G-10		4659	-0-	4659	8707	550	1	1812	3	Y	2088	2228	0			121
							2297	9									
04	13765	X	5058	-0-	-8707	-0-	577	1	2717	3	Y	1588	1620	0			89
							17	4	1747	9							
05	5146	X	3209	-0-	-1937	-0-	612	1	1027	3	Y	1427	1405	0			111
							1570	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

12	23281	X	19799	-0-	-3482	-0-	1190	1	15306	3	Y	3003	3021	0			108
							3303	9									
01	22475	X	12896	-0-	-9579	-0-	906	1	9614	3	Y	2160	1916	0			352
							2376	9									
02	DLQ G-10		16162	-0-	16162	16162	826	1	12613	3	Y	2475	2737	0			90
							2723	9									
03	DLQ G-10		16771	-0-	16771	32933	13629	3	103	4	Y	2763	2689	0			164
							3039	9									
04	DLQ G-10		16938	-0-	16938	49871	1020	1	13230	3	Y	2444	2524	0			84
							2688	9									
05	65744	X	15873	-0-	-49871	-0-	973	1	12762	3	Y	1944	1914	0			114
							2138	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

12	26009	X	25161	-0-	-848	-0-	1190	1	19506	3	Y	4059	4081	0			-0-
							4465	9									
01	25854	X	21640	-0-	-4214	-0-	858	1	16871	3	Y	3555	3005	0			550
							3911	9									
02	DLQ G-10		21365	-0-	21365	21365	826	1	16845	3	Y	3358	3786	0			122
							3694	9									
03	DLQ G-10		22728	-0-	22728	44093	18701	3	141	4	Y	3533	3445	0			210
							3886	9									
04	DLQ G-10		24028	-0-	24028	68121	1020	1	19172	3	Y	3487	3578	0			119
							3836	9									
05	85771	X	17650	-0-	-68121	-0-	1119	1	13521	3	Y	2736	2695	0			160
							3010	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	1190	1	13844	3	Y	3397	3417	0			18
							3737	9									
01	17980	X	16507	-0-	-1473	-0-	859	1	12207	3	Y	3128	2657	0			489
							3441	9									
02	DLQ G-10		15640	-0-	15640	15640	826	1	11732	3	Y	2802	3189	0			102
							3082	9									
03	DLQ G-10		16987	-0-	16987	32627	13436	3	102	4	Y	3135	3051	0			186
							3449	9									
04	DLQ G-10		17846	-0-	17846	50473	1020	1	13654	3	Y	2884	2971	0			99
							3172	9									
05	57278	X	6805	-0-	-50473	-0-	938	1	4438	3	Y	1299	1322	0			76
							1429	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
12	71898	X	71898	-0-	-0-	-0-	56293	3	823	4	Y	13438	13219	0	188	8	132
							14782	9									
01	62620	X	61526	-0-	-1094	-0-	48477	3	780	4	Y	11154	11189	0			97
							12269	9									
02	DLQ G-10		59775	-0-	59775	59775	47495	3	581	4	Y	10635	10587	0	32	8	113
							11699	9									
03	DLQ G-10		62657	-0-	62657	122432	50424	3	203	4	Y	10936	10883	0	44	8	122
							12030	9									
04	176753	X	54321	-0-	-122432	-0-	44020	3	422	4	Y	8981	9005	0	20	8	78
							9879	9									
05	68045	X	52684	-0-	-15361	-0-	42197	3	475	4	Y	9102	9052	0	13	8	115
							10012	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
12	91574	X	65604	-0-	-25970	-0-	50649	3	741	4	Y	12922	12735	0	159	8	127
							14214	9									
01	91574	X	53839	-0-	-37735	-0-	41789	3	673	4	Y	10343	10380	0			90
							11377	9									
02	DLQ G-10		54567	-0-	54567	54567	42896	3	524	4	Y	10134	10088	0	28	8	108
							11147	9									
03	DLQ G-10		60666	-0-	60666	115233	48506	3	196	4	Y	10876	10820	0	43	8	121
							11964	9									
04	157741	X	42508	-0-	-115233	-0-	33527	3	321	4	Y	7873	7906	0	19	8	69
							8660	9									
05	62620	X	51877	-0-	-10743	-0-	41208	3	464	4	Y	9277	9214	0	15	8	117
							10205	9									

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
12	97557	X	69698	-0-	-27859	-0-	53398	3	781	4	Y	14108	13919	0	159	8	139
							15519	9									
01	94271	X	63435	-0-	-30836	-0-	48931	3	788	4	Y	12469	12499	0			109
							13716	9									
02	78876	X	56067	-0-	-22809	-0-	43700	3	534	4	Y	10757	10723	0	28	8	115
							11833	9									
03	79577	X	59298	-0-	-20279	-0-	46707	3	188	4	Y	11275	11223	0	42	8	125
							12403	9									
04	71340	X	54309	-0-	-17031	-0-	42485	3	407	4	Y	10379	10388	0	25	8	91
							11417	9									
05	69688	X	54826	-0-	-14862	-0-	43074	3	485	4	Y	10243	10189	0	16	8	129
							11267	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61194	X	41604	-0-	-19590	-0-	926	1	29725	3	Y	9562	9507	0	30	8	95
							435	4	10518	9							
01	57629	X	39076	-0-	-18553	-0-	869	1	28045	3	Y	8827	8845	0			77
							452	4	9710	9							
02	45108	X	38340	-0-	-6768	-0-	839	1	28397	3	Y	7961	7947	0	6	8	85
							347	4	8757	9							
03	46624	X	40508	-0-	-6116	-0-	918	1	30272	3	Y	8360	8344	0	8	8	93
							122	4	9196	9							
04	42330	X	36220	-0-	-6110	-0-	894	1	26671	3	Y	7635	7656	0	5	8	67
							256	4	8399	9							
05	42439	X	37868	-0-	-4571	-0-	930	1	28060	3	Y	7784	7750	0	3	8	98
							316	4	8562	9							

STOCKYARDS STATE A WELL #: 3401H RRCID -> 300094 COMPL. DATE 04/15/2025 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
12	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	926	1	23601	3	Y	8146	8099	0	27	8	81
							345	4	8961	9							
01	45632	X	30139	-0-	-15493	-0-	814	1	21153	3	Y	7119	7138	0			62
							341	4	7831	9							
02	37156	X	29809	-0-	-7347	-0-	839	1	21341	3	Y	6698	6683	0	5	8	72
							261	4	7368	9							
03	37975	X	29660	-0-	-8315	-0-	930	1	21238	3	Y	6733	6724	0	6	8	75
							86	4	7406	9							
04	34380	X	25839	-0-	-8541	-0-	894	1	18033	3	Y	6126	6143	0	4	8	54
							173	4	6739	9							
05	33821	X	27546	-0-	-6275	-0-	930	1	19539	3	Y	6234	6206	0	3	8	79
							220	4	6857	9							

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	1485	1	9297	2	Y	1283	1269	1			83
							316	4	1411	9							
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	1197	1	6262	2	Y	1193	1145	1			131
							335	4	1312	9							
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	1110	1	8004	2	Y	1265	1331	1			65
							553	4	1392	9							
03	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1254	1	2758	2	Y	1262	1198	1			129
							1784	4	1388	9							
*04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	1207	1	9557	2	Y	1158	1186	1			101
							873	4	1274	9							
05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	1223	1	9048	2	Y	1257	1241	1			117
							355	4	1383	9							

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 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
12	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	1457	1	10235	2	Y	1610	1636	1			89
							1206	4	1771	9							
01	15345	X	11791	-0-	-3554	-0-	1154	1	7232	2	Y	1576	1576	1			89
							1671	4	1734	9							
02	14644	X	12859	-0-	-1785	-0-	1121	1	8769	2	Y	1228	1218	1			99
							1618	4	1351	9							
03	16213	X	9433	-0-	-6780	-0-	1167	1	3031	2	Y	1195	1194	1			100
							3920	4	1315	9							
*04	15570	X	14879	-0-	-691	-0-	1179	1	10189	2	Y	1458	1495	1			63
							1907	4	1604	9							
05	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	1273	1	12500	2	Y	1234	1207	1			90
							2378	4	1357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22909	X	22164	-0-	-745	-0-	2380	1	16454	2	Y	1238	1207	1			82
							1968	4	1362	9							
01	24800	X	17996	-0-	-6804	-0-	1889	1	11764	2	Y	1565	1558	1			89
							2621	4	1722	9							
02	23968	X	20038	-0-	-3930	-0-	1809	1	14008	2	Y	1605	1566	1			128
							2455	4	1766	9							
03	26536	X	14571	-0-	-11965	-0-	1757	1	4378	2	Y	1757	1774	1			111
							6503	4	1933	9							
*04	25470	X	24595	-0-	-875	-0-	1977	1	17677	2	Y	1921	1930	1			102
							2828	4	2113	9							
05	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	2011	1	19659	2	Y	2001	1953	1			150
							3459	4	2201	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	12639	-0-	-815	-0-	400	1	10404	2	Y	1388	1335	1			184
							308	4	1527	9							
01	13671	X	10076	-0-	-3595	-0-	361	1	7726	2	Y	1473	1459	1			198
							369	4	1620	9							
02	12740	X	1905	-0-	-10835	-0-	115	1	1004	2	Y	615	587	1			226
							109	4	677	9							
03	14105	X	5733	-0-	-8372	-0-	175	1	2941	2	Y	1664	1743	1			147
							787	4	1830	9							
*04	13620	X	8736	-0-	-4884	-0-	105	1	6322	2	Y	1525	1513	1			159
							631	4	1678	9							
05	12648	X	7702	-0-	-4946	-0-	404	1	5280	2	Y	1452	1499	1			112
							421	4	1597	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. 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
12	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	1241	1	8956	2	Y	1296	1319	1			146
							782	4	1426	9							
01	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1268	1	8319	2	Y	1251	1143	1			254
							966	4	1376	9							
02	12012	X	7984	-0-	-4028	-0-	943	1	4862	2	Y	1284	1437	1			101
							767	4	1412	9							
03	13299	X	8757	-0-	-4542	-0-	734	1	3835	2	Y	1019	1021	1			99
							3067	4	1121	9							
*04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	265	1	8810	2	Y	1202	1190	1			111
							2802	4	1322	9							
05	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	2537	1	11032	2	Y	1331	1278	1			164
							1711	4	1464	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. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
12	16182	X	8045	-0-	-8137	-0-	1027	1	3694	2	Y	2106	2120	1			173
							1007	4	2317	9							
01	14415	X	7093	-0-	-7322	-0-	568	1	3617	2	Y	1896	1822	1			247
							822	4	2086	9							
02	13020	X	7583	-0-	-5437	-0-	924	1	3553	2	Y	2349	2380	1			216
							522	4	2584	9							
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	955	1	6107	2	Y	2623	2623	1			216
							1519	4	2885	9							
*04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	805	1	7343	2	Y	2158	2205	1			169
							3142	4	2374	9							
05	8401	X	7998	-0-	-403	-0-	861	1	1732	2	Y	1973	1947	1			195
							3235	4	2170	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. 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
12	19189	X	10146	-0-	-9043	-0-	1364	1	5996	2	Y	1249	1267	1			93
							1412	4	1374	9							
01	16492	X	7979	-0-	-8513	-0-	709	1	4837	2	Y	1253	1156	1			190
							1055	4	1378	9							
02	14896	X	8564	-0-	-6332	-0-	1222	1	4978	2	Y	1521	1585	1			126
							691	4	1673	9							
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	1283	1	8763	2	Y	1475	1470	1			131
							2086	4	1623	9							
*04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	1053	1	10990	2	Y	1240	1267	1			104
							4050	4	1364	9							
05	10137	X	8993	-0-	-1144	-0-	1119	1	2291	2	Y	1205	1175	1			134
							4257	4	1326	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
12	13950	X	8366	-0-	-5584	-0-	1332	1	4138	2	Y	1436	1449	1			108
							1316	4	1580	9							
01	11904	X	7324	-0-	-4580	-0-	742	1	4213	2	Y	1165	1144	1			129
							1087	4	1282	9							
02	10752	X	7150	-0-	-3602	-0-	1201	1	3640	2	Y	1480	1492	1			117
							681	4	1628	9							
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	1273	1	6749	2	Y	1419	1408	1			128
							2073	4	1561	9							
*04	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	1088	1	9488	2	Y	1231	1240	1			119
							4216	4	1354	9							
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1165	1	2032	2	Y	1253	1239	1			133
							4392	4	1378	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
12	4650	X	2941	-0-	-1709	-0-	1395	1	8	2	Y	1127	1107	1			81
							298	4	1240	9							
01	6324	X	2989	-0-	-3335	-0-	1061	1	546	2	Y	929	932	1			78
							360	4	1022	9							
02	5712	X	4824	-0-	-888	-0-	840	1	2451	2	Y	1009	1023	1			64
							423	4	1110	9							
03	6324	X	4574	-0-	-1750	-0-	930	1	1382	2	Y	910	895	1			79
							1261	4	1001	9							
*04	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	885	1	3103	2	Y	700	722	1			57
							591	4	770	9							
05	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	917	1	2721	2	Y	866	841	1			82
							267	4	953	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7917	-0-	-329	-0-	1428	1	4911	2	Y	1150	1138	1			75
							313	4	1265	9							
01	8835	X	6001	-0-	-2834	-0-	1142	1	3412	2	Y	1023	1010	1			88
							322	4	1125	9							
02	8932	X	7840	-0-	-1092	-0-	1103	1	4763	2	Y	1298	1303	1			83
							546	4	1428	9							
03	9889	X	6224	-0-	-3665	-0-	1293	1	1809	2	Y	1183	1149	1			117
							1821	4	1301	9							
*04	9480	X	9085	-0-	-395	-0-	1169	1	5878	2	Y	1119	1149	1			87
							807	4	1231	9							
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1215	1	5785	2	Y	1227	1191	1			123
							354	4	1350	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1337	1	25	2	Y	1447	1469	1			76
							1097	4	1592	9							
01	6851	X	5051	-0-	-1800	-0-	1018	1	1262	2	Y	1263	1282	1			57
							1382	4	1389	9							
02	6188	X	5570	-0-	-618	-0-	1071	1	1824	2	Y	1099	1046	1			110
							1466	4	1209	9							
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1062	1	634	2	Y	1210	1245	1			75
							4292	4	1331	9							
*04	6570	X	5681	-0-	-889	-0-	1110	1	2177	2	Y	1175	1193	1			57
							1101	4	1293	9							
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1104	1	3575	2	Y	1014	1009	1			62
							1840	4	1115	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	5821	-0-	-5990	-0-	778	1	2673	2	Y	990	987	1			76
							1281	4	1089	9							
01	10199	X	6262	-0-	-3937	-0-	430	1	2446	2	Y	879	877	1			78
							2419	4	967	9							
02	9016	X	5709	-0-	-3307	-0-	521	1	3088	2	Y	771	783	1			66
							1252	4	848	9							
03	9455	X	8752	-0-	-703	-0-	767	1	4655	2	Y	943	933	1			76
							2293	4	1037	9							
*04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	662	1	6702	2	Y	924	943	1			57
							2662	4	1016	9							
05	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	701	1	1400	2	Y	927	886	1			98
							6632	4	1020	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	9919	-0-	-9580	-0-	884	1	3897	2	Y	3363	3353	1			263
							1439	4	3699	9							
01	16027	X	10169	-0-	-5858	-0-	470	1	4003	2	Y	2889	2936	1			216
							2518	4	3178	9							
02	14476	X	12991	-0-	-1485	-0-	637	1	3946	2	Y	2590	2573	1			233
							5559	4	2849	9							
03	15779	X	13285	-0-	-2494	-0-	869	1	6815	2	Y	2705	2731	1			207
							2625	4	2976	9							
*04	15270	X	15041	-0-	-229	-0-	725	1	8830	2	Y	2278	2347	1			138
							2980	4	2506	9							
05	14384	X	11441	-0-	-2943	-0-	730	1	1784	2	Y	1822	1792	1			168
							6923	4	2004	9							

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
12	19747	X	8001	-0-	-11746	-0-	1440	1	4232	2	Y	1126	1125	1			57
							1090	4	1239	9							
01	8680	X	6069	-0-	-2611	-0-	1087	1	2309	2	Y	1052	1061	1			48
							1516	4	1157	9							
02	7840	X	7584	-0-	-256	-0-	1170	1	3567	2	Y	1130	1082	1			96
							1604	4	1243	9							
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1245	1	1302	2	Y	1242	1266	1			72
							5426	4	1366	9							
*04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	1229	1	4107	2	Y	1042	1066	1			48
							2182	4	1146	9							
05	8401	X	7559	-0-	-842	-0-	1062	1	3563	2	Y	972	958	1			62
							1865	4	1069	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
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1702	1	4341	2	Y	1207	1215	1			69
							1545	4	1328	9							
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	1258	1	3087	2	Y	855	866	1			58
							1698	4	941	9							
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	1215	1	2430	2	Y	1172	1128	1			102
							1654	4	1289	9							
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	1309	1	1564	2	Y	978	1017	1			63
							5945	4	1076	9							
*04	8640	X	6027	-0-	-2613	-0-	1216	1	1471	2	Y	1054	1063	1			54
							2181	4	1159	9							
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	1209	1	5202	2	Y	943	938	1			59
							2072	4	1037	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
05	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

12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	94	1	5050	2	Y	2373	2377	1			121
							2373	4	2610	9							
01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	60	1	5607	2	Y	2126	2113	1			134
							1986	4	2339	9							
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	44	1	6221	2	Y	1962	1936	1			160
							930	4	2158	9							
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	70	1	4130	2	Y	2288	2320	1			128
							1974	4	2517	9							
*04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	2	Y	1923	1943	1			108
							3064	4	2115	9							
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	86	1	5853	2	Y	1930	1931	1			107
							1818	4	2123	9							

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

12	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	395	1	2070	2	Y	2167	2159	1			40
							9676	4	2384	9							
01	12617	X	10932	-0-	-1685	-0-	261	1	2291	2	Y	2134	2020	1			154
							6033	4	2347	9							
02	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	215	1	3053	2	Y	1993	1950	1			197
							4487	4	2192	9							
03	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	341	1	2216	2	Y	2640	2698	1			139
							9315	4	2904	9							
*04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	201	1	1015	2	Y	1858	1852	1			145
							11316	4	2044	9							
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	264	1	2706	2	Y	2445	2458	1			132
							5705	4	2690	9							

WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

12	6758	X	2106	-0-	-4652	-0-	223	1	892	2	Y	241	231	1			34
							726	4	265	9							
01	6758	X	2423	-0-	-4335	-0-	120	1	835	2	Y	303	297	1			40
							1135	4	333	9							
02	5208	X	2736	-0-	-2472	-0-	94	1	1259	2	Y	339	348	1			31
							1010	4	373	9							
03	5735	X	3896	-0-	-1839	-0-	157	1	901	2	Y	305	305	1			31
							2502	4	336	9							
*04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	114	1	469	2	Y	267	269	1			29
							3247	4	294	9							
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	190	1	1503	2	Y	352	344	1			37
							1882	4	387	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	137	1	5901	2	Y	2687	2729	1			267
							448	4	2956	9							
01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	85	1	7735	2	Y	2700	2587	1			380
							1950	4	2970	9							
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	55	1	7591	2	Y	2801	2867	1			314
							591	4	3081	9							
03	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	89	1	4865	2	Y	2703	2745	1			272
							1426	4	2973	9							
*04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	2177	2192	1			257
							1457	4	2395	9							
05	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	98	1	6189	2	Y	2365	2372	1			250
							978	4	2602	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	822	1	1677	2	Y	811	793	1			76
							553	4	892	9							
01	5983	X	4585	-0-	-1398	-0-	307	1	1285	2	Y	879	866	1			89
							2026	4	967	9							
02	5404	X	4350	-0-	-1054	-0-	292	1	1830	2	Y	1137	1113	1			113
							977	4	1251	9							
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	648	1	2242	2	Y	1275	1290	1			98
							2401	4	1403	9							
*04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	444	1	633	2	Y	953	963	1			88
							3679	4	1048	9							
05	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	1589	1	8176	2	Y	1495	1514	1			69
							1842	4	1645	9							

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	5274	-0-	-3344	-0-	940	1	2364	2	Y	1097	1092	1			97
							763	4	1207	9							
01	7502	X	5945	-0-	-1557	-0-	377	1	2001	2	Y	1021	1009	1			109
							2444	4	1123	9							
02	6748	X	5296	-0-	-1452	-0-	328	1	2517	2	Y	1198	1180	1			127
							1133	4	1318	9							
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	897	1	3583	2	Y	1043	1088	1			82
							2855	4	1147	9							
*04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	597	1	848	2	Y	945	944	1			83
							5186	4	1040	9							
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	1568	1	16189	2	Y	1198	1232	1			49
							3323	4	1318	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5532	-0-	-1319	-0-	1702	1	2193	2	Y	1156	1142	1			75
							365	4	1272	9							
01	7471	X	4208	-0-	-3263	-0-	1329	1	1402	2	Y	918	921	1			72
							467	4	1010	9							
02	6748	X	4953	-0-	-1795	-0-	1132	1	2128	2	Y	1029	1039	1			62
							561	4	1132	9							
03	5642	X	5308	-0-	-334	-0-	1328	1	883	2	Y	1048	992	1			118
							1944	4	1153	9							
*04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1207	1	2489	2	Y	1028	1069	1			77
							903	4	1131	9							
05	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	1219	1	2480	2	Y	1074	1053	1			98
							354	4	1181	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	448	1	7027	2	Y	1585	1586	1			84
							10754	4	1744	9							
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	243	1	6980	2	Y	1284	1279	1			89
							5874	4	1412	9							
02	17472	X	15905	-0-	-1567	-0-	246	1	9109	2	Y	1252	1247	1			94
							5173	4	1377	9							
03	19964	X	14643	-0-	-5321	-0-	292	1	4916	2	Y	1065	1082	1			77
							8263	4	1172	9							
*04	19320	X	14620	-0-	-4700	-0-	171	1	2329	2	Y	993	1011	1			59
							11028	4	1092	9							
05	19964	X	15774	-0-	-4190	-0-	310	1	7501	2	Y	963	958	1			64
							6904	4	1059	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	650	1	7132	2	Y	1654	1582	1			283
							741	4	1819	9							
01	10633	X	9473	-0-	-1160	-0-	722	1	6296	2	Y	1528	1619	1			192
							774	4	1681	9							
02	9604	X	9558	-0-	-46	-0-	1427	1	5280	2	Y	1514	1416	1			290
							1186	4	1665	9							
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1642	1	7878	2	Y	1648	1618	1			320
							892	4	1813	9							
*04	10020	X	5551	-0-	-4469	-0-	1624	1	2039	2	Y	1468	1690	1			98
							273	4	1615	9							
05	10571	X	5871	-0-	-4700	-0-	1484	1	2095	2	Y	1154	1140	1			112
							1023	4	1269	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	722	1	7822	2	Y	1604	1552	1			267
							821	4	1764	9							
01	10509	X	9786	-0-	-723	-0-	791	1	6652	2	Y	1365	1465	1			167
							841	4	1502	9							
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1553	1	5211	2	Y	1367	1259	1			275
							1289	4	1504	9							
03	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1851	1	9415	2	Y	1937	1835	1			377
							1007	4	2131	9							
*04	10770	X	6009	-0-	-4761	-0-	1595	1	2093	2	Y	1848	2087	1			138
							288	4	2033	9							
05	11129	X	6371	-0-	-4758	-0-	1572	1	2033	2	Y	1585	1558	1			165
							1022	4	1744	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1317	1	7620	2	Y	1300	1273	1			224
							759	4	1430	9							
01	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	1407	1	6899	2	Y	1384	1364	1			244
							1218	4	1522	9							
02	10640	X	7288	-0-	-3352	-0-	1267	1	3811	2	Y	1206	1338	1			112
							883	4	1327	9							
03	11780	X	6905	-0-	-4875	-0-	628	1	2074	2	Y	1173	1120	1			165
							2913	4	1290	9							
*04	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	299	1	6694	2	Y	1314	1352	1			127
							3350	4	1445	9							
05	11129	X	6556	-0-	-4573	-0-	505	1	4593	2	Y	993	843	1			277
							366	4	1092	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	10219	-0-	-3514	-0-	1385	1	5757	2	Y	1766	1756	1			127
							1134	4	1943	9							
01	12617	X	8619	-0-	-3998	-0-	1058	1	3842	2	Y	2005	1994	1			138
							1513	4	2206	9							
02	11032	X	10910	-0-	-122	-0-	1089	1	5674	2	Y	2416	2392	1			162
							1489	4	2658	9							
03	12028	X	8548	-0-	-3480	-0-	1025	1	1685	2	Y	1856	1888	1			130
							3796	4	2042	9							
*04	11580	X	10004	-0-	-1576	-0-	1100	1	5606	2	Y	1963	1994	1			99
							1139	4	2159	9							
05	12090	X	8946	-0-	-3144	-0-	984	1	3843	2	Y	2147	2114	1			132
							1757	4	2362	9							

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

12	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	3329	3	592	9	Y	538	641	0			140
01	4464	X	3597	-0-	-867	-0-	3069	3	528	9	Y	480	427	0			193
02	3444	X	2863	-0-	-581	-0-	2457	3	406	9	Y	369	316	0			246
03	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	2977	3	534	9	Y	485	552	0			179
04	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	2909	3	559	9	Y	508	539	0			148
05	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	2670	3	494	9	Y	449	360	0			237

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUGBOAT STATE 7-9 C WELL #: 3HA RRCID -> 297372 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114

12	83607	X	73348	-0-	-10259	-0-	419	1	68833	3	Y	3724	3772	0			105
							4096	9									
01	82522	X	65697	-0-	-16825	-0-	338	1	61905	3	Y	3025	3032	0			98
							126	4	3328	9							
02	72408	X	64393	-0-	-8015	-0-	442	1	60740	3	Y	2919	2880	0			137
							3211	9									
03	78027	X	71364	-0-	-6663	-0-	504	1	67498	3	Y	3056	3096	0			97
							3362	9									
04	72390	X	68492	-0-	-3898	-0-	468	1	64413	3	Y	3283	3237	0			143
							3611	9									
05	73346	X	66727	-0-	-6619	-0-	488	1	62964	3	Y	2977	2978	0			142
							3275	9									

TUGBOAT STATE 7-9 B WELL #: 2HA RRCID -> 297578 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347

12	89714	X	80359	-0-	-9355	-0-	246	1	75470	3	Y	4221	4283	0			119
							4643	9									
01	87234	X	79078	-0-	-8156	-0-	155	1	74448	3	Y	4068	4056	0			131
							4475	9									
02	78568	X	73591	-0-	-4977	-0-	218	1	69248	3	Y	3750	3704	0			177
							4125	9									
03	85312	X	79749	-0-	-5563	-0-	209	1	75748	3	Y	3447	3514	0			110
							3792	9									
04	79110	X	73497	-0-	-5613	-0-	272	1	69880	3	Y	3041	3018	0			133
							3345	9									
05	81468	X	76741	-0-	-4727	-0-	264	1	72400	3	Y	3706	3664	0			175
							4077	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

TUGBOAT STATE 7-9 E WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708

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
12	86831	X	77012	-0-	-9819	-0-	482	1	72559	3	Y	3610	3667	0			102
							3971	9									
01	85622	X	71690	-0-	-13932	-0-	392	1	67656	3	Y	3311	3306	0			107
							3642	9									
02	74620	X	67954	-0-	-6666	-0-	519	1	63959	3	Y	3160	3118	0			149
							3476	9									
03	80445	X	72417	-0-	-8028	-0-	563	1	66840	3	Y	4558	4564	0			143
							5014	9									
04	75930	X	69318	-0-	-6612	-0-	546	1	64838	3	Y	3576	3562	0			157
							3934	9									
05	77004	X	69544	-0-	-7460	-0-	544	1	65416	3	Y	3258	3259	0			156
							3584	9									

TUGBOAT STATE 7-9 D WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935

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
12	93248	X	72967	-0-	-20281	-0-	203	1	68383	3	Y	3983	4039	0			113
							4381	9									
01	77779	X	61772	-0-	-16007	-0-	278	1	57520	3	Y	3613	3609	0			117
							3974	9									
02	70252	X	62950	-0-	-7302	-0-	190	1	58845	3	Y	3559	3509	0			167
							3915	9									
03	75950	X	69052	-0-	-6898	-0-	215	1	65206	3	Y	3301	3363	0			105
							3631	9									
04	72330	X	67162	-0-	-5168	-0-	187	1	63266	3	Y	3372	3330	0			147
							3709	9									
05	72974	X	67729	-0-	-5245	-0-	275	1	63518	3	Y	3578	3555	0			170
							3936	9									

TUGBOAT STATE 7-9 F WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624

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
12	82925	X	65314	-0-	-17611	-0-	373	1	61566	3	Y	3068	3130	0			87
							3375	9									
01	82336	X	63083	-0-	-19253	-0-	260	1	59615	3	Y	2916	2909	0			94
							3208	9									
02	67732	X	58543	-0-	-9189	-0-	280	1	55196	3	Y	2788	2751	0			131
							3067	9									
03	74865	X	62830	-0-	-12035	-0-	331	1	59305	3	Y	2898	2937	0			92
							6	4	3188	9							
04	71160	X	59990	-0-	-11170	-0-	307	1	56977	3	Y	2460	2444	0			108
							2706	9									
05	65317	X	59884	-0-	-5433	-0-	303	1	56486	3	Y	2814	2789	0			133
							3095	9									

TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

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
12	86738	X	78715	-0-	-8023	-0-	410	1	75041	3	Y	2967	3010	0			84
							3264	9									
01	85994	X	73133	-0-	-12861	-0-	301	1	69835	3	Y	2724	2720	0			88
							1	4	2996	9							
02	75936	X	69839	-0-	-6097	-0-	309	1	66650	3	Y	2618	2583	0			123
							2880	9									
03	82646	X	75776	-0-	-6870	-0-	354	1	72121	3	Y	3001	3029	0			95
							3301	9									
04	77280	X	73708	-0-	-3572	-0-	319	1	69775	3	Y	3285	3237	0			143
							3614	9									
05	78709	X	73487	-0-	-5222	-0-	326	1	70195	3	Y	2696	2710	0			129
							2966	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76756	X	69477	-0-	-7279	-0-	325	1	63011	3	Y	5583	5744	0			109
							6141	9									
01	76756	X	73248	-0-	-3508	-0-	215	1	67238	3	Y	5268	5221	0			156
							5795	9									
02	69832	X	69832	-0-	-0-	-0-	277	1	64315	3	Y	4764	4750	0			170
							5240	9									
03	74555	X	70538	-0-	-4017	-0-	300	1	64845	3	Y	4903	4931	0			142
							5393	9									
04	72150	X	62941	-0-	-9209	-0-	290	1	57654	3	Y	4543	4527	0			158
							4997	9									
05	77314	X	65525	-0-	-11789	-0-	323	1	60129	3	Y	4612	4631	0			139
							5073	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110298	X	79452	-0-	-30846	-0-	390	1	73627	3	Y	4941	5082	0			96
							5435	9									
01	110298	X	78926	-0-	-31372	-0-	289	1	73504	3	Y	4666	4624	0			138
							5133	9									
02	76692	X	60559	-0-	-16133	-0-	440	1	55396	3	Y	4294	4279	0			153
							4723	9									
03	80755	X	76201	-0-	-4554	-0-	456	1	70646	3	Y	4635	4654	0			134
							5099	9									
04	78150	X	76286	-0-	-1864	-0-	408	1	71420	3	Y	4053	4046	0			141
							4458	9									
05	79453	X	77713	-0-	-1740	-0-	423	1	72809	3	Y	4074	4092	0			123
							4481	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90272	X	73405	-0-	-16867	-0-	263	1	69153	3	Y	3626	3730	0			71
							3989	9									
01	82987	X	75330	-0-	-7657	-0-	182	1	71881	3	Y	2970	2953	0			88
							3267	9									
02	74956	X	72088	-0-	-2868	-0-	243	1	68504	3	Y	3037	3017	0			108
							3341	9									
03	77500	X	72993	-0-	-4507	-0-	263	1	69423	3	Y	3006	3027	0			87
							3307	9									
04	74760	X	67153	-0-	-7607	-0-	248	1	63762	3	Y	2857	2845	0			99
							3143	9									
05	79825	X	68821	-0-	-11004	-0-	252	1	65351	3	Y	2925	2936	0			88
							3218	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74803	X	58598	-0-	-16205	-0-	357	1	54356	3	Y	3532	3585	0			149
							3885	9									
01	69130	X	55854	-0-	-13276	-0-	248	1	51556	3	Y	3682	3626	0			205
							4050	9									
02	59528	X	54368	-0-	-5160	-0-	284	1	50604	3	Y	3164	3203	0			166
							3480	9									
03	63178	X	50907	-0-	-12271	-0-	330	1	48398	3	Y	1981	2055	0			92
							2179	9									
04	59400	X	50801	-0-	-8599	-0-	357	1	48166	3	Y	2071	2057	0			106
							2278	9									
05	60202	X	49321	-0-	-10881	-0-	396	1	47181	3	Y	1585	1579	0			112
							1744	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
12	81406	X	66536	-0-	-14870	-0-	62447	3	4089	9	Y	3717	3823	0			159
01	76415	X	56526	-0-	-19889	-0-	53875	3	2651	9	Y	2410	2432	0			137
02	66024	X	54653	-0-	-11371	-0-	51384	3	3269	9	Y	2972	2956	0			153
03	72137	X	57395	-0-	-14742	-0-	53929	3	3466	9	Y	3151	3163	0			141
04	68040	X	56741	-0-	-11299	-0-	52078	3	4663	9	Y	4239	4166	0			214
05	66526	X	57007	-0-	-9519	-0-	53761	3	3246	9	Y	2951	2955	0			210

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298918 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10721 - 18460

12	64356	X	57370	-0-	-6986	-0-	206	1	52265	3	Y	4454	4505	0			187
							4899	9									
01	61256	X	48568	-0-	-12688	-0-	103	1	44179	3	Y	3896	3865	0			218
							4286	9									
02	51828	X	46374	-0-	-5454	-0-	130	1	42711	3	Y	3212	3261	0			169
							3533	9									
03	57381	X	47300	-0-	-10081	-0-	99	1	42320	3	Y	4437	4410	0			196
							4881	9									
04	55530	X	47147	-0-	-8383	-0-	103	1	44790	3	Y	2049	2135	0			110
							2254	9									
05	57381	X	47380	-0-	-10001	-0-	73	1	43632	3	Y	3341	3222	0			229
							3675	9									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 298994 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10583 - 20514

12	74219	X	74219	-0-	-0-	-0-	262	1	70588	3	Y	3063	3155	0			60
							3369	9									
01	73284	X	64874	-0-	-8410	-0-	205	1	61492	3	Y	2888	2862	0			86
							3177	9									
02	66192	X	61967	-0-	-4225	-0-	278	1	58826	3	Y	2603	2596	0			93
							2863	9									
03	74214	X	66771	-0-	-7443	-0-	353	1	63439	3	Y	2708	2723	0			78
							2979	9									
04	71820	X	58895	-0-	-12925	-0-	313	1	55933	3	Y	2408	2402	0			84
							2649	9									
05	74214	X	59475	-0-	-14739	-0-	333	1	56470	3	Y	2429	2440	0			73
							2672	9									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 299301 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801

12	51553	X	39400	-0-	-12153	-0-	367	1	37933	3	Y	1000	993	0			41
							1100	9									
01	47895	X	34944	-0-	-12951	-0-	266	1	33215	3	Y	1330	1298	0			73
							1463	9									
02	43260	X	29345	-0-	-13915	-0-	325	1	27356	3	Y	1513	1508	0			78
							1664	9									
03	47895	X	38658	-0-	-9237	-0-	369	1	36835	3	Y	1322	1340	0			60
							1454	9									
04	40680	X	35710	-0-	-4970	-0-	366	1	32896	3	Y	2225	2173	0			112
							2448	9									
05	39401	X	36665	-0-	-2736	-0-	402	1	34217	3	Y	1860	1841	0			131
							2046	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	23529	X	16298	-0-	-7231	-0-	15626	3	4	4	Y	607	663	0			31
							668	9									
01	23529	X	18761	-0-	-4768	-0-	17671	3	25	4	Y	968	937	0			62
							1065	9									
02	21252	X	15819	-0-	-5433	-0-	14524	3	34	4	Y	1146	1142	0			66
							1261	9									
03	21855	X	17556	-0-	-4299	-0-	16415	3	19	4	Y	1020	1028	0			58
							1122	9									
*04	21150	X	17427	-0-	-3723	-0-	16457	3	11	4	Y	872	878	0			52
							959	9									
05	18755	X	14639	-0-	-4116	-0-	13600	3	19	4	Y	927	921	0			58
							1020	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10981	-0-	-117	-0-	9998	3	1	4	Y	893	936	0			45
							982	9									
01	11098	X	9851	-0-	-1247	-0-	8756	3	4	4	Y	992	973	0			64
							1091	9									
02	9744	X	7436	-0-	-2308	-0-	6756	3	1	4	Y	617	645	0			36
							679	9									
03	10974	X	8686	-0-	-2288	-0-	7982	3	4	4	Y	636	636	0			36
							700	9									
*04	10620	X	10047	-0-	-573	-0-	9520	3	1	4	Y	478	486	0			28
							526	9									
05	10974	X	8957	-0-	-2017	-0-	8491	3	1	4	Y	423	425	0			26
							465	9									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	13082	-0-	-5983	-0-	13005	3	4	4	Y	66	85	0			3
							73	9									
01	19065	X	17515	-0-	-1550	-0-	17102	3	25	4	Y	353	333	0			23
							388	9									
02	16912	X	14125	-0-	-2787	-0-	13367	3	7	4	Y	683	667	0			39
							751	9									
03	17732	X	16349	-0-	-1383	-0-	15682	3	19	4	Y	589	595	0			33
							648	9									
*04	16950	X	9305	-0-	-7645	-0-	8990	3	5	4	Y	282	298	0			17
							310	9									
05	17515	X	10888	-0-	-6627	-0-	10464	3	40	4	Y	349	344	0			22
							384	9									

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4731	3	516	9	Y	469	486	0			24
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4570	3	565	9	Y	514	505	0			33
02	4928	X	4264	-0-	-664	-0-	3845	3	419	9	Y	381	392	0			22
03	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	3680	3	314	9	Y	285	291	0			16
*04	5280	X	3523	-0-	-1757	-0-	3238	3	285	9	Y	259	260	0			15
05	5239	X	1960	-0-	-3279	-0-	1828	3	132	9	Y	120	128	0			7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7376	-0-		-1800	-0-	6928	3	1	4	Y	406	436	0			21
								447	9									
01	9176	X	8892	-0-		-284	-0-	8118	3	5	4	Y	699	675	0			45
								769	9									
02	9240	X	6621	-0-		-2619	-0-	6004	3	1	4	Y	560	573	0			32
								616	9									
03	9517	X	8649	-0-		-868	-0-	7692	3	3	4	Y	867	850	0			49
								954	9									
*04	8610	X	7590	-0-		-1020	-0-	7128	3	462	9	Y	420	444	0			25
05	8897	X	6949	-0-		-1948	-0-	6127	3	822	9	Y	747	725	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17923	X	17923	-0-		-0-	-0-	16039	3	4	4	Y	1709	1729	0			87
								1880	9									
01	17412	X	17412	-0-		-0-	-0-	15223	3	21	4	Y	1971	1931	0			127
								2168	9									
02	14840	X	11314	-0-		-3526	-0-	10288	3	24	4	Y	911	985	0			53
								1002	9									
03	16430	X	12704	-0-		-3726	-0-	11660	3	13	4	Y	937	937	0			53
								1031	9									
*04	15900	X	11735	-0-		-4165	-0-	10892	3	7	4	Y	760	768	0			45
								836	9									
05	16430	X	11456	-0-		-4974	-0-	10273	3	14	4	Y	1063	1042	0			66
								1169	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30380	X	24164	-0-		-6216	-0-	21944	3	5	4	Y	2014	2130	0			102
								2215	9									
01	30380	X	19131	-0-		-11249	-0-	17356	3	24	4	Y	1592	1591	0			103
								1751	9									
02	20440	X	17932	-0-		-2508	-0-	16165	3	37	4	Y	1573	1585	0			91
								1730	9									
03	22630	X	20516	-0-		-2114	-0-	18417	3	20	4	Y	1890	1874	0			107
								2079	9									
*04	23407	X	23407	-0-		-0-	-0-	20764	3	13	4	Y	2391	2356	0			142
								2630	9									
05	22630	X	19178	-0-		-3452	-0-	16750	3	23	4	Y	2186	2192	0			136
								2405	9									

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11156	X	11156	-0-		-0-	-0-	9859	3	1297	9	Y	1179	1191	0			60
01	10974	X	10344	-0-		-630	-0-	8978	3	1366	9	Y	1242	1222	0			80
02	9324	X	7314	-0-		-2010	-0-	6360	3	954	9	Y	867	897	0			50
03	11160	X	8669	-0-		-2491	-0-	7885	3	784	9	Y	713	723	0			40
*04	10800	X	6803	-0-		-3997	-0-	6519	3	284	9	Y	258	283	0			15
05	11160	X	6967	-0-		-4193	-0-	6081	3	886	9	Y	805	770	0			50

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
12	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	16448	3	2	4	Y	675	689	0			34
							743	9									
01	15345	X	14873	-0-	-472	-0-	14084	3	7	4	Y	711	699	0			46
							782	9									
02	14588	X	11653	-0-	-2935	-0-	11066	3	2	4	Y	532	547	0			31
							585	9									
03	17205	X	14284	-0-	-2921	-0-	13615	3	7	4	Y	602	599	0			34
							662	9									
*04	16650	X	6856	-0-	-9794	-0-	6447	3	1	4	Y	371	383	0			22
							408	9									
05	17205	X	11835	-0-	-5370	-0-	10880	3	1	4	Y	867	835	0			54
							954	9									

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	13545	3	1	4	Y	1143	1183	0			58
							1257	9									
01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	10968	3	6	4	Y	974	969	0			63
							1071	9									
02	14252	X	8047	-0-	-6205	-0-	7050	3	1	4	Y	905	916	0			52
							996	9									
03	15779	X	10860	-0-	-4919	-0-	9747	3	3	4	Y	1009	1004	0			57
							1110	9									
*04	15270	X	11341	-0-	-3929	-0-	10677	3	664	9	Y	604	625	0			36
05	14818	X	9421	-0-	-5397	-0-	8663	3	758	9	Y	689	682	0			43

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	10931	3	1	4	Y	804	816	0			41
							884	9									
01	11160	X	10976	-0-	-184	-0-	10189	3	6	4	Y	710	705	0			46
							781	9									
02	11900	X	8154	-0-	-3746	-0-	7247	3	1	4	Y	824	822	0			48
							906	9									
03	11997	X	9871	-0-	-2126	-0-	9088	3	3	4	Y	709	717	0			40
							780	9									
*04	11430	X	9338	-0-	-2092	-0-	8581	3	757	9	Y	688	687	0			41
05	11811	X	8188	-0-	-3623	-0-	7341	3	847	9	Y	770	763	0			48

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
12	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	903	1	15345	3	Y	1392	1391	0			21
							52	4	1531	9							
01	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	904	1	14088	3	Y	1442	1437	0			26
							84	4	1586	9							
02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	779	1	14200	3	Y	1387	1388	0			25
							37	4	1526	9							
03	17825	X	17233	-0-	-592	-0-	874	1	14777	3	Y	1381	1381	0			25
							63	4	1519	9							
04	17250	X	13990	-0-	-3260	-0-	830	1	11937	3	Y	1106	1104	0	3	8	24
							6	4	1217	9							
05	18321	X	13371	-0-	-4950	-0-	816	1	11422	3	Y	1023	1032	0			15
							8	4	1125	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	33170	X	31344	-0-		-1826	-0-		29792	3	9	4	Y	1403	1453	0			71
									1543	9									
01	33170	X	25874	-0-		-7296	-0-		24743	3	36	4	Y	995	1002	0			64
									1095	9									
02	28056	X	21241	-0-		-6815	-0-		20007	3	10	4	Y	1113	1113	0			64
									1224	9									
03	31341	X	25884	-0-		-5457	-0-		24254	3	29	4	Y	1455	1437	0			82
									1601	9									
*04	30330	X	24366	-0-		-5964	-0-		22875	3	13	4	Y	1344	1346	0			80
									1478	9									
05	31341	X	20161	-0-		-11180	-0-		19263	3	73	4	Y	750	783	0			47
									825	9									

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36394	X	35459	-0-		-935	-0-		33563	3	11	4	Y	1714	1737	0			87
									1885	9									
01	36394	X	30299	-0-		-6095	-0-		28490	3	41	4	Y	1607	1590	0			104
									1768	9									
02	30156	X	25109	-0-		-5047	-0-		23356	3	11	4	Y	1584	1597	0			91
									1742	9									
03	33387	X	29005	-0-		-4382	-0-		27292	3	33	4	Y	1527	1532	0			86
									1680	9									
*04	32310	X	28239	-0-		-4071	-0-		26651	3	15	4	Y	1430	1431	0			85
									1573	9									
05	33387	X	22615	-0-		-10772	-0-		21831	3	83	4	Y	637	682	0			40
									701	9									

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	56438	X	56438	-0-		-0-	-0-		50649	3	12	4	Y	5252	5378	0			267
									5777	9									
01	53320	X	53320	-0-		-0-	-0-		47610	3	66	4	Y	5131	5067	0			331
									5644	9									
02	47040	X	41368	-0-		-5672	-0-		35471	3	79	4	Y	5289	5315	0			305
									5818	9									
03	52080	X	45734	-0-		-6346	-0-		40367	3	44	4	Y	4839	4870	0			274
									5323	9									
*04	50400	X	46799	-0-		-3601	-0-		42025	3	26	4	Y	4316	4334	0			256
									4748	9									
05	52080	X	37339	-0-		-14741	-0-		32376	3	44	4	Y	4472	4449	0			279
									4919	9									

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21266	X	18228	-0-		-3038	-0-		950	1	16147	3	Y	978	976	0			21
									55	4	1076	9							
01	17452	X	17452	-0-		-0-	-0-		981	1	15301	3	Y	981	975	0			27
									91	4	1079	9							
02	16716	X	13680	-0-		-3036	-0-		656	1	11969	3	Y	914	916	0			25
									50	4	1005	9							
03	18507	X	17015	-0-		-1492	-0-		878	1	14833	3	Y	1117	1117	0			25
									75	4	1229	9							
04	18798	X	18798	-0-		-0-	-0-		1156	1	16627	3	Y	915	911	0	5	8	24
									8	4	1007	9							
05	18610	X	18610	-0-		-0-	-0-		1173	1	16421	3	Y	913	921	0			16
									12	4	1004	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25119	X	25119	-0-		-0-	-0-	1230	1	20910	3	Y	2644	2645	0			35
								71	4	2908	9							
01	24970	X	24970	-0-		-0-	-0-	1304	1	20325	3	Y	2927	2917	0			45
								121	4	3220	9							
02	24780	X	22190	-0-		-2590	-0-	991	1	18069	3	Y	2803	2805	0			43
								47	4	3083	9							
03	27435	X	24625	-0-		-2810	-0-	1184	1	20011	3	Y	3030	3026	0			47
								97	4	3333	9							
04	26550	X	23219	-0-		-3331	-0-	1354	1	19472	3	Y	2166	2172	0			41
								10	4	2383	9							
05	25110	X	22583	-0-		-2527	-0-	1364	1	19083	3	Y	1929	1944	0			26
								14	4	2122	9							

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

12	19214	X	19214	-0-		-0-	-0-	17719	3	1495	9	Y	1359	1354	0			69
01	16631	X	16631	-0-		-0-	-0-	15887	3	744	9	Y	676	701	0			44
02	15092	X	12384	-0-		-2708	-0-	11639	3	745	9	Y	677	682	0			39
03	19220	X	12153	-0-		-7067	-0-	11649	3	504	9	Y	458	471	0			26
*04	18600	X	2442	-0-		-16158	-0-	2304	3	138	9	Y	125	144	0			7
05	19220	X	6378	-0-		-12842	-0-	6080	3	298	9	Y	271	261	0			17

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

12	26292	X	26292	-0-		-0-	-0-	1383	1	23514	3	Y	1195	1197	0			24
								80	4	1315	9							
01	26054	X	26054	-0-		-0-	-0-	1481	1	23091	3	Y	1222	1216	0			30
								138	4	1344	9							
02	27160	X	21652	-0-		-5508	-0-	1055	1	19241	3	Y	1185	1186	0			29
								52	4	1304	9							
03	30070	X	26744	-0-		-3326	-0-	1410	1	23828	3	Y	1340	1340	0			29
								32	4	1474	9							
04	29100	X	25732	-0-		-3368	-0-	1589	1	22856	3	Y	1159	1154	0	5	8	29
								12	4	1275	9							
05	26288	X	25616	-0-		-672	-0-	1616	1	22622	3	Y	1237	1246	0			20
								17	4	1361	9							

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

12	T. A.		30453	-0-		30453	61635	1564	1	26586	3	Y	2012	2005	0			66
								90	4	2213	9							
01	T. A.		28357	-0-		28357	89992	1583	1	24682	3	Y	1768	1750	0			84
								147	4	1945	9							
02	109318	X	19326	-0-		-89992	-0-	930	1	16962	3	Y	1254	1263	0			75
								55	4	1379	9							
03	30442	X	6215	-0-		-24227	-0-	320	1	5412	3	Y	391	402	0			64
								53	4	430	9							
04	29460	X	5949	-0-		-23511	-0-	362	1	5207	3	Y	343	342	0	3	8	62
								3	4	377	9							
05	30442	X	25183	-0-		-5259	-0-	1581	1	22122	3	Y	1331	1342	0			51
								16	4	1464	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16188	X	16188	-0-		-0-	-0-	805	1	13679	3	Y	1507	1509	0			23
								46	4	1658	9							
01	15509	X	15509	-0-		-0-	-0-	833	1	12989	3	Y	1464	1459	0			28
								77	4	1610	9							
02	16212	X	13487	-0-		-2725	-0-	621	1	11327	3	Y	1372	1374	0			26
								30	4	1509	9							
03	17949	X	16464	-0-		-1485	-0-	813	1	13744	3	Y	1607	1604	0			29
								139	4	1768	9							
04	17370	X	16988	-0-		-382	-0-	1005	1	14457	3	Y	1381	1378	0	4	8	28
								7	4	1519	9							
05	17230	X	17230	-0-		-0-	-0-	1047	1	14656	3	Y	1378	1386	0			20
								11	4	1516	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33759	X	32956	-0-		-803	-0-	1656	1	28154	3	Y	2773	2775	0			43
								96	4	3050	9							
01	33759	X	33050	-0-		-709	-0-	1797	1	28011	3	Y	2795	2786	0			52
								167	4	3075	9							
02	32956	X	28653	-0-		-4303	-0-	1329	1	24239	3	Y	2732	2735	0			49
								80	4	3005	9							
03	36487	X	33370	-0-		-3117	-0-	1682	1	28432	3	Y	2830	2828	0			51
								143	4	3113	9							
04	35310	X	32515	-0-		-2795	-0-	1936	1	27847	3	Y	2471	2463	0	8	8	51
								14	4	2718	9							
05	33046	X	30966	-0-		-2080	-0-	1874	1	26225	3	Y	2589	2604	0			36
								19	4	2848	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41633	X	41633	-0-		-0-	-0-	2121	1	36049	3	Y	3037	3038	0			47
								122	4	3341	9							
01	42322	X	42322	-0-		-0-	-0-	2330	1	36326	3	Y	3135	3125	0			57
								217	4	3449	9							
02	40852	X	34228	-0-		-6624	-0-	1611	1	29380	3	Y	2873	2877	0			53
								77	4	3160	9							
03	45229	X	40530	-0-		-4699	-0-	2057	1	34768	3	Y	3325	3320	0			58
								47	4	3658	9							
04	43770	X	38288	-0-		-5482	-0-	2287	1	32882	3	Y	2820	2813	0	8	8	57
								17	4	3102	9							
05	42315	X	38217	-0-		-4098	-0-	2332	1	32631	3	Y	2936	2953	0			40
								24	4	3230	9							

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44512	X	44512	-0-		-0-	-0-	2309	1	39250	3	Y	2564	2568	0			46
								133	4	2820	9							
01	44991	X	44991	-0-		-0-	-0-	2524	1	39348	3	Y	2622	2611	0			57
								235	4	2884	9							
02	48468	X	38935	-0-		-9533	-0-	1880	1	34272	3	Y	2448	2452	0			53
								90	4	2693	9							
03	53661	X	43543	-0-		-10118	-0-	2256	1	38130	3	Y	2762	2759	0			56
								119	4	3038	9							
04	51930	X	35756	-0-		-16174	-0-	2187	1	31456	3	Y	1906	1906	0	7	8	49
								16	4	2097	9							
05	44981	X	44745	-0-		-236	-0-	2787	1	39008	3	Y	2655	2664	0			40
								29	4	2921	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38846	X	38846	-0-		-0-	-0-		1984	1	33736	3	Y	2737	2738	0			44
									115	4	3011	9							
01	38684	X	38684	-0-		-0-	-0-		2135	1	33280	3	Y	2792	2781	0			55
									198	4	3071	9							
02	36120	X	31666	-0-		-4454	-0-		1499	1	27339	3	Y	2505	2510	0			50
									72	4	2756	9							
03	39990	X	36501	-0-		-3489	-0-		1860	1	31433	3	Y	2806	2803	0			53
									121	4	3087	9							
04	38700	X	36031	-0-		-2669	-0-		2169	1	31185	3	Y	2419	2420	0			52
									16	4	2661	9							
05	38843	X	36665	-0-		-2178	-0-		2262	1	31651	3	Y	2481	2498	0			35
									23	4	2729	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7340	-0-		-875	-0-		6566	3	774	9	Y	704	728	0			36
01	8502	X	8502	-0-		-0-	-0-		7379	3	1123	9	Y	1021	991	0			66
02	10416	X	8306	-0-		-2110	-0-		6696	3	1610	9	Y	1464	1446	0			84
03	11532	X	8088	-0-		-3444	-0-		6744	3	1344	9	Y	1222	1237	0			69
*04	11160	X	9543	-0-		-1617	-0-		8203	3	1340	9	Y	1218	1215	0			72
05	9207	X	5676	-0-		-3531	-0-		4787	3	889	9	Y	808	830	0			50

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31151	X	31151	-0-		-0-	-0-		26286	3	2	4	Y	4421	4480	0			225
									4863	9									
01	25958	X	25958	-0-		-0-	-0-		21882	3	19	4	Y	3688	3675	0			238
									4057	9									
02	30772	X	20634	-0-		-10138	-0-		16419	3	4215	9	Y	3832	3849	0			221
03	31155	X	21750	-0-		-9405	-0-		18265	3	3485	9	Y	3168	3210	0			179
*04	30150	X	18745	-0-		-11405	-0-		15416	3	3329	9	Y	3026	3026	0			179
05	31155	X	20195	-0-		-10960	-0-		16336	3	3859	9	Y	3508	3468	0			219

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16079	X	16079	-0-		-0-	-0-		13028	3	3	4	Y	2771	2774	0			141
									3048	9									
01	13071	X	13071	-0-		-0-	-0-		11149	3	15	4	Y	1734	1763	0			112
									1907	9									
02	13776	X	10307	-0-		-3469	-0-		8924	3	20	4	Y	1239	1280	0			71
									1363	9									
03	16089	X	11874	-0-		-4215	-0-		11178	3	13	4	Y	621	657	0			35
									683	9									
*04	15570	X	9549	-0-		-6021	-0-		8965	3	6	4	Y	525	529	0			31
									578	9									
05	16089	X	6565	-0-		-9524	-0-		6032	3	9	4	Y	476	477	0			30
									524	9									

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. GAS	(I) 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	21007	X	21007	-0-		-0-	-0-		17494	3	1	4	Y	3193	3243	0			162
									3512	9									
01	15335	X	15335	-0-		-0-	-0-		12496	3	10	4	Y	2572	2568	0			166
									2829	9									
02	14840	X	13812	-0-		-1028	-0-		10525	3	3287	9	Y	2988	2982	0			172
03	21018	X	15347	-0-		-5671	-0-		12393	3	2954	9	Y	2685	2705	0			152
*04	20340	X	17295	-0-		-3045	-0-		14324	3	2971	9	Y	2701	2693	0			160
05	21018	X	13856	-0-		-7162	-0-		10968	3	2888	9	Y	2625	2621	0			164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	10736	3	1991	9	Y	1810	1849	0			92
01	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	9325	3	2231	9	Y	2028	1989	0			131
02	14504	X	9005	-0-	-5499	-0-	7003	3	2002	9	Y	1820	1846	0			105
03	15996	X	8404	-0-	-7592	-0-	6891	3	1513	9	Y	1375	1402	0			78
*04	12330	X	9344	-0-	-2986	-0-	7715	3	1629	9	Y	1481	1471	0			88
05	12741	X	4039	-0-	-8702	-0-	3250	3	789	9	Y	717	760	0			45

MCM OPERATING, LLC 552167
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					234
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					234
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					234
*03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					234
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					234
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
12	5394	X	1763	-0-	-3631	-0-	1394	2	369	9	N	335	357	1			259
01	5394	X	698	-0-	-4696	-0-	518	2	180	9	N	164	189	1			234
02	1568	X	1480	-0-	-88	-0-	1176	2	304	9	N	276	190	1			320
*03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1635	2	471	9	N	428	530	1			218
04	1710	X	1224	-0-	-486	-0-	1020	2	204	9	N	185	190	1			213
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					213

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			308
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			247
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	11036	X	9537	-0-	-1499	-0-	155	1	8543	2	N	763	685	1			369
							839	9									
01	11036	X	8678	-0-	-2358	-0-	140	1	7803	2	N	668	835	1			202
							735	9									
02	9968	X	1501	-0-	-8467	-0-	31	1	1117	2	N	321	277	1			246
							353	9									
03	11036	X	3084	-0-	-7952	-0-	2852	2	232	9	N	211					457
04	10680	X	9740	-0-	-940	-0-	8768	2	972	9	N	884	969	1			372
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					372

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	310	1	6474	2	N	771	737	1			270
							822	4	848	9							
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	310	1	4630	2	N	750	923	1			97
							2342	4	825	9							
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	270	1	3597	2	N	703	559	1			241
							2393	4	773	9							
*03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	4606	2	773	9	N	703	755	1			189
*04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4894	2	595	9	N	541	730	1			-0-
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					382
01	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	1			N	-0-					382
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					382
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					382
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	462	1	5710	2	Y	766	949	0			189
							843	9									
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	384	1	7106	2	Y	440	589	0			40
							484	9									
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	44	1	5713	2	Y	781	704	0			117
							859	9									
03	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	185	1	8914	2	Y	1542	1517	0			142
							1696	9									
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	162	1	6984	2	Y	1615	1406	0			351
							1777	9									
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	35	1	6276	2	Y	1321	1496	0			176
							1453	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

12	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	155	1	18963	2	Y	768	772	0			120
							845	9									
01	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	84	1	20466	2	Y	1204	1214	0			110
							1324	9									
02	28532	X	5820	-0-	-22712	-0-	76	1	5459	2	Y	259	330	0			39
							285	9									
03	31589	X	11945	-0-	-19644	-0-	148	1	11279	2	Y	471	450	0			60
							518	9									
04	30570	X	4867	-0-	-25703	-0-	4	1	4552	2	Y	283	264	0			79
							311	9									
05	21886	X	3203	-0-	-18683	-0-	3	1	2944	2	Y	233	289	0			23
							256	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

12	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	736	1	15826	2	Y	2626	2765	0			880
							2889	9									
01	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	930	1	18778	2	Y	2372	2395	0			857
							2609	9									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	673	1	5508	2	Y	1003	1325	0			535
							1103	9									
03	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	919	1	11330	2	Y	1519	1408	0			646
							1671	9									
04	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	1115	1	10073	2	Y	1859	1846	0			659
							2045	9									
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	1134	1	8379	2	Y	1930	1815	0			774
							2123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	5055	-0-	-6322	-0-	416	1	3640	2	N	908	751	1			770
							999	9									
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1009	1	7226	2	N	1632	1466	1			936
							1795	9									
02	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	1027	1	6925	2	N	1589	1864	1			661
							1748	9									
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	930	1	6517	2	N	1480	1632	1			509
							1628	9									
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	1052	1	9204	2	N	1868	1469	1			908
							2055	9									
05	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	1108	1	9970	2	N	1928	2210	1			626
							2121	9									

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37014	X	21996	-0-	-15018	-0-	874	1	17107	2	Y	3650	3450	0			575
							4015	9									
01	29530	X	29530	-0-	-0-	-0-	1000	1	24546	2	Y	3622	3683	0			514
							3984	9									
02	28784	X	26977	-0-	-1807	-0-	837	1	22239	2	Y	3546	3545	0			515
							3901	9									
03	31868	X	31491	-0-	-377	-0-	1043	1	26331	2	Y	3743	3841	0			417
							4117	9									
04	30840	X	9442	-0-	-21398	-0-	505	1	7322	2	Y	1468	1715	0			170
							1615	9									
05	29853	X	8167	-0-	-21686	-0-	250	1	6660	2	Y	1143	1102	0			211
							1257	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	14406	-0-	-4194	-0-	833	1	12949	2	Y	567	504	0			89
							624	9									
01	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	1338	1	19922	2	Y	1277	1185	0			181
							1405	9									
02	12236	X	2639	-0-	-9597	-0-	214	1	2289	2	Y	124	287	0			18
							136	9									
03	14415	X	9546	-0-	-4869	-0-	114	1	9215	2	Y	197	193	0			22
							217	9									
04	21930	X	3700	-0-	-18230	-0-	4	1	3560	2	Y	124	132	0			14
							136	9									
05	22661	X	5597	-0-	-17064	-0-	5	1	5414	2	Y	162	146	0			30
							178	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	567	1	2137	2	N	1067	924	1			804
							1174	9									
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	671	1	1939	2	N	1103	936	1			971
							1213	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	625	1	1075	2	N	1061	1641	1			391
							1167	9									
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	678	1	3999	2	N	1275	1275	1			391
							1403	9									
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	703	1	3913	2	N	1245	1064	1			572
							1370	9									
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	714	1	4528	2	N	1269	1288	1			553
							1396	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	0			29
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	2	Y	153	100	0			82
							168	9									
02	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	2146	1	23561	2	Y	2179	2117	0			144
							2397	9									
03	28622	X	28622	-0-	-0-	-0-	1635	1	25059	2	Y	1753	1759	0			138
							1928	9									
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	487	1	4744	2	Y	379	479	0			38
							417	9									
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	264	1	5342	2	Y	328	350	0			16
							361	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	6433	-0-	-3146	-0-	905	1	3883	2	Y	1495	1480	0			369
							1645	9									
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1031	1	7082	2	Y	1731	1943	0			157
							1904	9									
02	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	1000	1	8099	2	Y	1299	1261	0			195
							1429	9									
03	8897	X	8357	-0-	-540	-0-	1147	1	5518	2	Y	1538	1592	0			141
							1692	9									
04	9690	X	8025	-0-	-1665	-0-	1110	1	5582	2	Y	1212	1090	0			263
							1333	9									
05	11656	X	8573	-0-	-3083	-0-	1147	1	5747	2	Y	1526	1586	0			203
							1679	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	8277	X	3434	-0-		-4843	-0-	912 1054	1 9	1468	2	Y	958	967	0			236
01	7459	X	7459	-0-		-0-	-0-	892 1327	1 9	5240	2	Y	1206	1332	0			110
02	8269	X	8269	-0-		-0-	-0-	825 1198	1 9	6246	2	Y	1089	1036	0			163
03	5758	X	5758	-0-		-0-	-0-	841 1098	1 9	3819	2	Y	998	1069	0			92
04	7230	X	6206	-0-		-1024	-0-	1094 1200	1 9	3912	2	Y	1091	946	0			237
05	9145	X	3871	-0-		-5274	-0-	667 858	1 9	2346	2	Y	780	913	0			104

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
12	22723	X	17622	-0-		-5101	-0-	25 2868	1 9	14729	2	Y	2607	2454	0			681
01	22537	X	18428	-0-		-4109	-0-	28 3406	1 9	14994	2	Y	3096	3109	0			668
02	22316	X	14375	-0-		-7941	-0-	22 2587	1 9	11766	2	Y	2352	2605	0			415
03	24707	X	20268	-0-		-4439	-0-	29 3198	1 9	17041	2	Y	2907	3095	0			227
04	23910	X	6265	-0-		-17645	-0-	8 751	1 9	5506	2	Y	683	726	0			184
05	21943	X	21943	-0-		-0-	-0-	27 2697	1 9	19219	2	Y	2452	2315	0			321

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
12	7478	X	7478	-0-		-0-	-0-	902 1656	1 9	4920	2	Y	1505	1366	0			393
01	9455	X	8255	-0-		-1200	-0-	928 1335	1 9	5992	2	Y	1214	1345	0			262
02	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	989 1814	1 9	7387	2	Y	1649	1620	0			291
03	11777	X	11777	-0-		-0-	-0-	991 2350	1 9	8436	2	Y	2136	2260	0			167
04	14381	X	14381	-0-		-0-	-0-	1051 2434	1 9	10896	2	Y	2213	1783	0			597
05	16206	X	16206	-0-		-0-	-0-	1147 3046	1 9	12013	2	Y	2769	3004	0			362

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6471	-0-		-845	-0-	726 926	1 9	4819	2	Y	842	827	0			220
01	9296	X	9296	-0-		-0-	-0-	946 1499	1 9	6851	2	Y	1363	1289	0			294
02	9016	X	4335	-0-		-4681	-0-	337 586	1 9	3412	2	Y	533	733	0			94
03	9982	X	9795	-0-		-187	-0-	999 1449	1 9	7347	2	Y	1317	1308	0			103
04	9660	X	3608	-0-		-6052	-0-	332 427	1 9	2849	2	Y	388	386	0			105
05	9574	X	9574	-0-		-0-	-0-	1110 1753	1 9	6711	2	Y	1594	1490	0			209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	2868	-0-	-2526	-0-	596	1	1488	2	Y	713	711	0			95
							784	9									
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	788	1	2995	2	Y	544	567	0			72
							598	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	929	1	1205	2	Y	611	588	0			95
							672	9									
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	842	1	5285	2	Y	965	944	0			116
							1062	9									
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	781	1	5338	2	Y	880	786	0			210
							968	9									
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	913	1	5159	2	Y	1150	1288	0			72
							1265	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	1384	-0-	-9621	-0-	442	1	942	9	Y	856	923	0			114
01	10261	X	3228	-0-	-7033	-0-	942	1	1155	2	Y	1028	1006	0			136
							1131	9									
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	737	1	34	2	Y	1598	1486	0			248
							1758	9									
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	863	1	3819	2	Y	1585	1643	0			190
							1744	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	809	1	4296	2	Y	1061	998	0			253
							1167	9									
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	886	1	4634	2	Y	1019	1208	0			64
							1121	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	17180	-0-	-3342	-0-	806	1	13837	2	Y	2306	2273	0			363
							2537	9									
01	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	963	1	21851	2	Y	3804	3627	0			540
							4184	9									
02	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	1032	1	26617	2	Y	2942	3054	0			428
							3236	9									
03	29727	X	29727	-0-	-0-	-0-	1033	1	25218	2	Y	3160	3236	0			352
							3476	9									
04	26130	X	13967	-0-	-12163	-0-	904	1	10516	2	Y	2315	2398	0			269
							2547	9									
05	34193	X	23933	-0-	-10260	-0-	1335	1	18004	2	Y	4176	3674	0			771
							4594	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33573	X	28161	-0-	-5412	-0-	842	1	25107	2	Y	2011	1976	0			317
							2212	9									
01	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	1300	1	24841	2	Y	3863	3632	0			548
							4249	9									
02	30044	X	21894	-0-	-8150	-0-	803	1	18730	2	Y	2146	2382	0			312
							2361	9									
03	33263	X	19958	-0-	-13305	-0-	871	1	16229	2	Y	2598	2620	0			290
							2858	9									
04	32190	X	3521	-0-	-28669	-0-	210	1	2610	2	Y	637	853	0			74
							701	9									
05	30380	X	6775	-0-	-23605	-0-	306	1	5406	2	Y	966	862	0			178
							1063	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	14005	-0-		-2053		-0-	714	1	10948	2	Y	2130	2185	0			284
									2343	9									
01	13981	X	10726	-0-		-3255		-0-	885	1	7534	2	Y	2097	2104	0			277
									2307	9									
02	12628	X	4867	-0-		-7761		-0-	804	1	2624	2	Y	1308	1382	0			203
									1439	9									
03	14012	X	13737	-0-		-275		-0-	717	1	10807	2	Y	2012	1974	0			241
									2213	9									
04	13560	X	5539	-0-		-8021		-0-	276	1	4280	2	Y	894	922	0			213
									983	9									
05	14012	X	11445	-0-		-2567		-0-	775	1	8814	2	Y	1687	1794	0			106
									1856	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40393	X	20628	-0-		-19765		-0-	18	1	17552	2	Y	2780	2737	0			438
									3058	9									
01	27714	X	25885	-0-		-1829		-0-	21	1	21485	2	Y	3981	3854	0			565
									4379	9									
02	32760	X	8578	-0-		-24182		-0-	220	1	6510	2	Y	1680	2001	0			244
									1848	9									
03	36270	X	21695	-0-		-14575		-0-	999	1	16523	2	Y	3794	3615	0			423
									4173	9									
04	35100	X	16921	-0-		-18179		-0-	1392	1	10851	2	Y	4253	4182	0			494
									4678	9									
05	25885	X	15688	-0-		-10197		-0-	1029	1	10167	2	Y	4084	3824	0			754
									4492	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10572	X	10572	-0-		-0-		-0-	1123	1	6868	2	Y	2346	2332	0			313
									2581	9									
01	10478	X	7021	-0-		-3457		-0-	1100	1	3398	2	Y	2294	2304	0			303
									2523	9									
02	12264	X	3673	-0-		-8591		-0-	939	1	1179	2	Y	1414	1498	0			219
									1555	9									
03	12524	X	7460	-0-		-5064		-0-	786	1	4563	2	Y	1919	1908	0			230
									2111	9									
04	10320	X	4457	-0-		-5863		-0-	596	1	2597	2	Y	1149	1105	0			274
									1264	9									
05	11049	X	11049	-0-		-0-		-0-	1191	1	6694	2	Y	2876	2969	0			181
									3164	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36859	X	29256	-0-		-7603		-0-	795	1	23554	2	Y	4461	4499	0			178
									4907	9									
01	36859	X	25681	-0-		-11178		-0-	734	1	20221	2	Y	4296	4297	0			177
									4726	9									
02	34244	X	20421	-0-		-13823		-0-	665	1	16089	2	Y	3334	3390	0			121
									3667	9									
03	37913	X	34647	-0-		-3266		-0-	902	1	27610	2	Y	5577	5480	0			218
									6135	9									
04	36690	X	20782	-0-		-15908		-0-	747	1	16645	2	Y	3082	3092	0			208
									3390	9									
05	36121	X	36121	-0-		-0-		-0-	912	1	28862	2	Y	5770	5784	0			194
									6347	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49073	X	38035	-0-	-11038	-0-	786	1	30603	2	Y	6042	6082	0			241
							6646	9									
01	49073	X	39682	-0-	-9391	-0-	733	1	30709	2	Y	7491	7424	0			308
							8240	9									
02	44156	X	41955	-0-	-2201	-0-	1009	1	32356	2	Y	7809	7834	0			283
							8590	9									
03	48701	X	46659	-0-	-2042	-0-	938	1	35488	2	Y	9303	9222	0			364
							10233	9									
04	49866	X	49866	-0-	-0-	-0-	1671	1	38207	2	Y	9080	8830	0			614
							9988	9									
05	47231	X	47231	-0-	-0-	-0-	1011	1	36401	2	Y	8926	9239	0			301
							9819	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28334	X	21974	-0-	-6360	-0-	783	1	17279	2	Y	3556	3581	0			142
							3912	9									
01	27342	X	21802	-0-	-5540	-0-	713	1	17559	2	Y	3209	3219	0			132
							3530	9									
02	20496	X	17665	-0-	-2831	-0-	669	1	14341	2	Y	2414	2458	0			88
							2655	9									
03	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	884	1	19803	2	Y	3681	3625	0			144
							4049	9									
04	21960	X	15661	-0-	-6299	-0-	779	1	12680	2	Y	2002	2011	0			135
							2202	9									
05	23729	X	23729	-0-	-0-	-0-	936	1	18603	2	Y	3809	3816	0			128
							4190	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	758	1	17644	2	Y	3014	3015	0			120
							3315	9									
01	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	740	1	18197	2	Y	3345	3328	0			137
							3680	9									
02	22596	X	17163	-0-	-5433	-0-	709	1	13871	2	Y	2348	2400	0			85
							2583	9									
03	25017	X	24658	-0-	-359	-0-	815	1	20007	2	Y	3487	3436	0			136
							3836	9									
04	24210	X	10165	-0-	-14045	-0-	477	1	8288	2	Y	1273	1323	0			86
							1400	9									
05	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	969	1	21638	2	Y	3791	3749	0			128
							4170	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40641	X	21545	-0-	-19096	-0-	520	1	18333	2	Y	2447	2474	0			88
							2692	9									
01	40641	X	36592	-0-	-4049	-0-	832	1	30825	2	Y	4486	4417	0			157
							4935	9									
02	39648	X	29110	-0-	-10538	-0-	790	1	24481	2	Y	3490	3477	0			170
							3839	9									
03	33757	X	33757	-0-	-0-	-0-	807	1	28775	2	Y	3795	3852	0			113
							4175	9									
04	35400	X	8135	-0-	-27265	-0-	135	1	6941	2	Y	963	1024	0			52
							1059	9									
05	36580	X	29467	-0-	-7113	-0-	585	1	24812	2	Y	3700	3684	0			68
							4070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	43090	X	31632	-0-		-11458	-0-	772	1	26372	2	Y	4080	4228	0			147
								4488	9									
01	43803	X	40106	-0-		-3697	-0-	987	1	32562	2	Y	5961	5900	0			208
								6557	9									
02	43092	X	28189	-0-		-14903	-0-	779	1	23158	2	Y	3865	3885	0			188
								4252	9									
03	47709	X	35366	-0-		-12343	-0-	885	1	28416	2	Y	5514	5538	0			164
								6065	9									
04	46170	X	21944	-0-		-24226	-0-	520	1	17335	2	Y	3717	3682	0			199
								4089	9									
05	55013	X	55013	-0-		-0-	-0-	1226	1	44898	2	Y	8081	8131	0			149
								8889	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
12	41292	X	12713	-0-		-28579	-0-	398	1	10177	2	Y	1944	2167	0			70
								2138	9									
01	40486	X	28859	-0-		-11627	-0-	880	1	23704	2	Y	3886	3820	0			136
								4275	9									
02	33656	X	16865	-0-		-16791	-0-	760	1	13815	2	Y	2082	2117	0			101
								2290	9									
03	37262	X	34372	-0-		-2890	-0-	1134	1	27868	2	Y	4882	4838	0			145
								5370	9									
04	36060	X	25115	-0-		-10945	-0-	1177	1	19440	2	Y	4089	4015	0			219
								4498	9									
05	40002	X	40002	-0-		-0-	-0-	1107	1	32571	2	Y	5749	5862	0			106
								6324	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
12	23684	X	6758	-0-		-16926	-0-	462	1	5428	2	Y	789	804	0			28
								868	9									
01	25420	X	18950	-0-		-6470	-0-	729	1	15954	2	Y	2061	2017	0			72
								2267	9									
02	22960	X	4608	-0-		-18352	-0-	324	1	3533	2	Y	683	722	0			33
								751	9									
03	25420	X	7397	-0-		-18023	-0-	168	1	6717	2	Y	465	484	0			14
								512	9									
04	18330	X	2897	-0-		-15433	-0-	160	1	2249	2	Y	444	434	0			24
								488	9									
05	18941	X	7189	-0-		-11752	-0-	284	1	5894	2	Y	919	926	0			17
								1011	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43772	X	11157	-0-		-32615	-0-	387	1	9856	2	Y	831	851	0			266
								914	9									
01	43028	X	17489	-0-		-25539	-0-	523	1	15373	2	Y	1448	1432	0			282
								1593	9									
02	38864	X	7789	-0-		-31075	-0-	367	1	6605	2	Y	743	792	0			233
								817	9									
03	28923	X	8711	-0-		-20212	-0-	180	1	7577	2	Y	867	875	0			225
								954	9									
04	17100	X	596	-0-		-16504	-0-	3	1	261	2	Y	302	223	0			304
								332	9									
05	17484	X	15231	-0-		-2253	-0-	130	1	13429	2	Y	1520	1590	0			234
								1672	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	558	1	14651	2	Y	1286	1226	0			412
							1415	9									
01	12214	X	9841	-0-	-2373	-0-	303	1	8549	2	Y	899	1136	0			175
							989	9									
02	29848	X	8214	-0-	-21634	-0-	380	1	7097	2	Y	670	635	0			210
							737	9									
03	21297	X	7543	-0-	-13754	-0-	180	1	6537	2	Y	751	766	0			195
							826	9									
04	16080	X	2657	-0-	-13423	-0-	3	1	2367	2	Y	261	193	0			263
							287	9									
05	16616	X	9123	-0-	-7493	-0-	16	1	8014	2	Y	994	1104	0			153
							1093	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
12	22506	X	12501	-0-	-10005	-0-	562	1	10621	2	Y	1198	1133	0			384
							1318	9									
01	22506	X	13337	-0-	-9169	-0-	522	1	11284	2	Y	1392	1505	0			271
							1531	9									
02	20328	X	5191	-0-	-15137	-0-	370	1	4159	2	Y	602	684	0			189
							662	9									
03	14105	X	6464	-0-	-7641	-0-	179	1	5548	2	Y	670	685	0			174
							737	9									
04	12900	X	3282	-0-	-9618	-0-	3	1	3022	2	Y	234	173	0			235
							257	9									
05	13330	X	8101	-0-	-5229	-0-	129	1	6824	2	Y	1044	1118	0			161
							1148	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
12	34937	X	34586	-0-	-351	-0-	808	1	28299	2	Y	4981	5038	0			199
							5479	9									
01	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	746	1	28388	2	Y	5385	5363	0			221
							5924	9									
02	39228	X	26039	-0-	-13189	-0-	659	1	21083	2	Y	3906	3985	0			142
							4297	9									
03	43431	X	40288	-0-	-3143	-0-	905	1	32303	2	Y	6436	6326	0			252
							7080	9									
04	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	1679	1	29760	2	Y	6332	6156	0			428
							6965	9									
05	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	1023	1	30291	2	Y	6226	6444	0			210
							6849	9									

TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264	X	23143	-0-	-6121	-0-	774	1	17577	2	Y	4356	4415	0			174
							4792	9									
01	29264	X	23325	-0-	-5939	-0-	738	1	17453	2	Y	4667	4649	0			192
							5134	9									
02	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	1033	1	20424	2	Y	4807	4825	0			174
							5288	9									
03	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	872	1	22610	2	Y	5648	5601	0			221
							6213	9									
04	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1578	1	23593	2	Y	5696	5532	0			385
							6266	9									
05	30732	X	30732	-0-	-0-	-0-	1020	1	23705	2	Y	5461	5662	0			184
							6007	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 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
12	33108	X	16163	-0-		-16945		-0-		13	1	13939	2	Y	2010	1880	0			644
										2211	9									
01	31093	X	26705	-0-		-4388		-0-		27	1	22450	2	Y	3844	3740	0			748
										4228	9									
02	28084	X	16012	-0-		-12072		-0-		18	1	13929	2	Y	1877	2036	0			589
										2065	9									
03	22786	X	22786	-0-		-0-		-0-		22	1	19282	2	Y	3165	2933	0			821
										3482	9									
04	25830	X	1915	-0-		-23915		-0-		4	1	1528	2	Y	348	815	0			354
										383	9									
05	26691	X	14188	-0-		-12503		-0-		10	1	11956	2	Y	2020	2063	0			311
										2222	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36828	X	11820	-0-		-25008		-0-		366	1	10610	2	Y	767	826	0			246
										844	9									
01	35867	X	19767	-0-		-16100		-0-		557	1	17748	2	Y	1329	1316	0			259
										1462	9									
02	32396	X	8095	-0-		-24301		-0-		387	1	7077	2	Y	574	653	0			180
										631	9									
03	23126	X	10393	-0-		-12733		-0-		180	1	9505	2	Y	644	657	0			167
										708	9									
04	19140	X	2414	-0-		-16726		-0-		3	1	2163	2	Y	225	166	0			226
										248	9									
05	19778	X	13906	-0-		-5872		-0-		123	1	12827	2	Y	869	961	0			134
										956	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29450	X	15566	-0-		-13884		-0-		456	1	13678	2	Y	1302	1238	0			417
										1432	9									
01	29450	X	17499	-0-		-11951		-0-		529	1	15144	2	Y	1660	1754	0			323
										1826	9									
02	26600	X	6997	-0-		-19603		-0-		384	1	5813	2	Y	727	822	0			228
										800	9									
03	19561	X	10197	-0-		-9364		-0-		181	1	9122	2	Y	813	830	0			211
										894	9									
04	16920	X	4634	-0-		-12286		-0-		3	1	4320	2	Y	283	209	0			285
										311	9									
05	17484	X	16531	-0-		-953		-0-		130	1	14831	2	Y	1427	1492	0			220
										1570	9									

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. GAS	(I) 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	26877	X	20048	-0-		-6829		-0-		705	1	16601	2	Y	2493	2556	0			114
										2742	9									
01	26877	X	9583	-0-		-17294		-0-		380	1	7644	2	Y	1417	1431	0			100
										1559	9									
02	28560	X	15691	-0-		-12869		-0-		542	1	13085	2	Y	1876	1831	0			145
										2064	9									
03	31620	X	27255	-0-		-4365		-0-		1026	1	21977	2	Y	3865	3831	0			179
										4252	9									
04	30600	X	10783	-0-		-19817		-0-		445	1	9181	2	Y	1052	1094	0			137
										1157	9									
05	20057	X	15916	-0-		-4141		-0-		489	1	13352	2	Y	1886	1920	0			103
										2075	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	28396	X	16510	-0-	-11886	-0-	630	1	13716	2	Y	1967	1927	0			90
							2164	9									
01	28396	X	19276	-0-	-9120	-0-	585	1	16246	2	Y	2223	2156	0			157
							2445	9									
02	29372	X	24064	-0-	-5308	-0-	620	1	21001	2	Y	2221	2207	0			171
							2443	9									
03	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	820	1	25143	2	Y	2907	2943	0			135
							3198	9									
04	18660	X	6214	-0-	-12446	-0-	79	1	5744	2	Y	355	444	0			46
							391	9									
05	26629	X	10924	-0-	-15705	-0-	294	1	9439	2	Y	1083	1070	0			59
							1191	9									

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
12	29264	X	12943	-0-	-16321	-0-	473	1	11320	2	Y	1045	1018	0			48
							1150	9									
01	29264	X	5749	-0-	-23515	-0-	188	1	4925	2	Y	578	585	0			41
							636	9									
02	25144	X	5736	-0-	-19408	-0-	260	1	4806	2	Y	609	603	0			47
							670	9									
03	12958	X	11260	-0-	-1698	-0-	419	1	9606	2	Y	1123	1118	0			52
							1235	9									
04	12540	X	4487	-0-	-8053	-0-	78	1	4144	2	Y	241	262	0			31
							265	9									
05	12958	X	12336	-0-	-622	-0-	528	1	10216	2	Y	1447	1399	0			79
							1592	9									

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
12	58404	X	26759	-0-	-31645	-0-	589	1	22505	2	Y	3332	3586	0			120
							3665	9									
01	56327	X	48556	-0-	-7771	-0-	1003	1	40559	2	Y	6358	6256	0			222
							6994	9									
02	59836	X	29848	-0-	-29988	-0-	693	1	25130	2	Y	3659	3703	0			178
							4025	9									
03	66247	X	27696	-0-	-38551	-0-	630	1	23446	2	Y	3291	3371	0			98
							3620	9									
04	64110	X	8705	-0-	-55405	-0-	151	1	7330	2	Y	1113	1151	0			60
							1224	9									
05	57435	X	57435	-0-	-0-	-0-	1138	1	47796	2	Y	7728	7645	0			143
							8501	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31279	X	17233	-0-	-14046	-0-	386	1	13453	2	Y	3085	3329	0			111
							3394	9									
01	48320	X	48320	-0-	-0-	-0-	850	1	39775	2	Y	6995	6862	0			244
							7695	9									
02	53013	X	53013	-0-	-0-	-0-	1040	1	45190	2	Y	6166	6110	0			300
							6783	9									
03	40734	X	38735	-0-	-1999	-0-	733	1	33229	2	Y	4339	4510	0			129
							4773	9									
04	40170	X	7989	-0-	-32181	-0-	121	1	6778	2	Y	991	1067	0			53
							1090	9									
05	62736	X	62736	-0-	-0-	-0-	1121	1	52652	2	Y	8148	8051	0			150
							8963	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40393	X	39310	-0-		-1083	-0-	1315	1	33697	2	Y	3907	3780	0	3	8	218
								4298	9									
01	64496	X	64496	-0-		-0-	-0-	1738	1	56476	2	Y	5711	5737	0	13	8	179
								6282	9									
02	47492	X	47492	-0-		-0-	-0-	1188	1	42071	2	Y	3848	3822	0	30	8	175
								4233	9									
*03	69084	X	69084	-0-		-0-	-0-	682	1	63606	2	Y	4360	4154	0	37	8	344
								4796	9									
*04	62430	X	14656	-0-		-47774	-0-	166	1	13324	2	Y	1060	1269	0	7	8	128
								1166	9									
05	64511	X	21875	-0-		-42636	-0-	558	1	19691	2	Y	1478	1448	0	10	8	148
								1626	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123907	X	10479	-0-		-113428	-0-	73	1	10229	2	Y	161	288	0	1	8	302
								177	9									
01	123907	X	28162	-0-		-95745	-0-	12	1	27547	2	Y	548	374	0	3	8	473
								603	9									
02	58604	X	3983	-0-		-54621	-0-	39	1	3770	2	Y	158	262	0	3	8	366
								174	9									
*03	22227	X	12159	-0-		-10068	-0-	10	1	11813	2	Y	305	304	0	6	8	361
								336	9									
*04	27240	X	9632	-0-		-17608	-0-	2679	1	6648	2	Y	277	319	0	4	8	315
								305	9									
05	28148	X	14485	-0-		-13663	-0-	114	1	13935	2	Y	396	388	0	7	8	316
								436	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45477	X	34456	-0-		-11021	-0-	781	1	28351	2	Y	4840	5028	0			174
								5324	9									
01	45477	X	44989	-0-		-488	-0-	999	1	36614	2	Y	6705	6645	0			234
								7376	9									
02	45332	X	30386	-0-		-14946	-0-	782	1	24875	2	Y	4299	4324	0			209
								4729	9									
03	50189	X	46947	-0-		-3242	-0-	1260	1	38698	2	Y	6354	6374	0			189
								6989	9									
04	48570	X	23462	-0-		-25108	-0-	813	1	18406	2	Y	3857	3839	0			207
								4243	9									
05	44981	X	30759	-0-		-14222	-0-	1175	1	22263	2	Y	6655	6739	0			123
								7321	9									

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
12	177971	X	21206	-0-		-156765	-0-	4	1	20421	2	Y	710	756	0	1	8	70
								781	9									
01	153326	X	38805	-0-		-114521	-0-	7	1	37608	2	Y	1082	1064	0	2	8	86
								1190	9									
02	124628	X	44100	-0-		-80528	-0-	7	1	42349	2	Y	1585	1540	0	11	8	120
								1744	9									
*03	73749	X	36322	-0-		-37427	-0-	9	1	35116	2	Y	1088	1112	0	9	8	87
								1197	9									
*04	71370	X	18925	-0-		-52445	-0-	4	1	18261	2	Y	600	635	0	2	8	50
								660	9									
05	48825	X	20602	-0-		-28223	-0-	3	1	19787	2	Y	738	732	0	3	8	53
								812	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26319	X	11801	-0-		-14518	-0-		1405	1	4269	2	Y	5570	5233	0	181	1	414
									6127	9					123	8			
01	23684	X	9610	-0-		-14074	-0-		1355	1	3129	2	Y	4660	4530	0	124	8	420
									5126	9									
02	19348	X	13711	-0-		-5637	-0-		1081	1	8759	2	Y	3519	3453	0	65	8	421
									3871	9									
*03	20956	X	5805	-0-		-15151	-0-		1323	1	179	2	Y	3912	3935	0	68	8	330
									4303	9									
*04	17730	X	10582	-0-		-7148	-0-		1351	1	4719	2	Y	4102	4045	0	32	8	355
									4512	9									
05	17564	X	17564	-0-		-0-	-0-		1164	1	10166	2	Y	5667	677	0	4512	1	686
									6234	9					147	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42997	X	41900	-0-		-1097	-0-		871	1	33738	2	Y	6628	6834	0			238
									7291	9									
01	45105	X	43978	-0-		-1127	-0-		897	1	36008	2	Y	6430	6443	0			225
									7073	9									
02	51072	X	34373	-0-		-16699	-0-		874	1	28187	2	Y	4829	4819	0			235
									5312	9									
03	56544	X	49992	-0-		-6552	-0-		1157	1	41503	2	Y	6665	6702	0			198
									7332	9									
04	54720	X	26981	-0-		-27739	-0-		764	1	21487	2	Y	4300	4267	0			231
									4730	9									
05	55548	X	55548	-0-		-0-	-0-		1161	1	45082	2	Y	8459	8534	0			156
									9305	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81964	X	25469	-0-		-56495	-0-		190	1	23722	2	Y	1415	1412	0	1	8	139
									1557	9									
01	81964	X	68013	-0-		-13951	-0-		15	1	64351	2	Y	3315	3185	0	6	8	263
									3647	9									
02	66136	X	9940	-0-		-56196	-0-		171	1	9156	2	Y	557	772	0	6	8	42
									613	9									
*03	63488	X	19618	-0-		-43870	-0-		53	1	18436	2	Y	1026	978	0	8	8	82
									1129	9									
*04	65820	X	8048	-0-		-57772	-0-		3	1	7409	2	Y	578	610	0	2	8	48
									636	9									
05	68014	X	34687	-0-		-33327	-0-		66	1	32055	2	Y	2333	2205	0	9	8	167
									2566	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37758	X	9088	-0-		-28670	-0-		364	1	7867	2	Y	779	798	0	1	8	76
									857	9									
01	37758	X	30677	-0-		-7081	-0-		783	1	26839	2	Y	2777	2628	0	5	8	220
									3055	9									
02	72688	X	18134	-0-		-54554	-0-		627	1	15765	2	Y	1584	1672	0	12	8	120
									1742	9									
*03	42625	X	25488	-0-		-17137	-0-		966	1	21361	2	Y	2874	2742	0	22	8	230
									3161	9									
*04	29700	X	7353	-0-		-22347	-0-		431	1	5908	2	Y	922	1071	0	4	8	77
									1014	9									
05	30690	X	21099	-0-		-9591	-0-		992	1	17658	2	Y	2226	2135	0	9	8	159
									2449	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) 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	83638	X	22436	-0-		-61202	-0-		305	1	20694	2	Y	1306	1307	0	1	8	128
									1437	9									
01	83638	X	56015	-0-		-27623	-0-		622	1	51941	2	Y	3138	3012	0	5	8	249
									3452	9									
02	76888	X	7519	-0-		-69369	-0-		291	1	6701	2	Y	479	687	0	5	8	36
									527	9									
*03	66960	X	18726	-0-		-48234	-0-		53	1	17646	2	Y	934	888	0	7	8	75
									1027	9									
*04	54210	X	6889	-0-		-47321	-0-		17	1	6276	2	Y	542	570	0	2	8	45
									596	9									
05	56017	X	24169	-0-		-31848	-0-		122	1	21914	2	Y	1939	1837	0	8	8	139
									2133	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	3164	-0-		-20458	-0-		416	1	1804	2	Y	858	867	0	1	8	48
									944	9									
01	25110	X	23420	-0-		-1690	-0-		608	1	21504	2	Y	1189	1197	0	3	8	37
									1308	9									
02	23576	X	5039	-0-		-18537	-0-		211	1	4532	2	Y	269	292	0	2	8	12
									296	9									
*03	26102	X	111	-0-		-25991	-0-		92	1	1	2	Y	16	27	0			1
									18	9									
*04	25260	X	449	-0-		-24811	-0-		432	1	17	9	Y	15	14	0			2
05	23405	X	901	-0-		-22504	-0-		869	1	2	2	Y	27	26	0			3
									30	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. GAS	(I) 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	44640	X	11013	-0-		-33627	-0-		1749	1	7886	2	Y	1253	1230	0	1	8	70
									1378	9									
01	27435	X	20505	-0-		-6930	-0-		2323	1	15409	2	Y	2521	2506	0	6	8	79
									2773	9									
02	24780	X	15984	-0-		-8796	-0-		1379	1	12775	2	Y	1664	1654	0	13	8	76
									1830	9									
*03	17097	X	17097	-0-		-0-	-0-		1099	1	13877	2	Y	1928	1836	0	16	8	152
									2121	9									
*04	19830	X	5736	-0-		-14094	-0-		169	1	5055	2	Y	465	558	0	3	8	56
									512	9									
05	20491	X	13358	-0-		-7133	-0-		352	1	12004	2	Y	911	870	0	6	8	91
									1002	9									

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. GAS	(I) 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	47926	X	10192	-0-		-37734	-0-		183	1	9415	2	Y	540	573	0	1	8	30
									594	9									
01	47926	X	32998	-0-		-14928	-0-		33	1	31217	2	Y	1589	1565	0	4	8	50
									1748	9									
02	43288	X	5794	-0-		-37494	-0-		113	1	5399	2	Y	256	292	0	2	8	12
									282	9									
*03	27528	X	1324	-0-		-26204	-0-		12	1	1294	2	Y	16	27	0			1
									18	9									
*04	31920	X	907	-0-		-31013	-0-		40	1	850	2	Y	15	14	0			2
									17	9									
05	32984	X	720	-0-		-32264	-0-		2	1	709	2	Y	8	9	0			1
									9	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94488	X	13080	-0-	-81408	-0-	55	1	12710	2	Y	286	462	0	1	8	513
							315	9									
01	94488	X	41461	-0-	-53027	-0-	12	1	40624	2	Y	750	611	0	6	8	646
							825	9									
02	44632	X	7024	-0-	-37608	-0-	8	1	6792	2	Y	204	357	0	4	8	489
							224	9									
*03	46345	X	15818	-0-	-30527	-0-	4	1	15558	2	Y	233	406	0	7	8	309
							256	9									
*04	43020	X	10478	-0-	-32542	-0-	3	1	10282	2	Y	175	273	0	3	8	208
							193	9									
05	41447	X	18802	-0-	-22645	-0-	6	1	18295	2	Y	455	295	0	5	8	363
							501	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	20564	-0-	-8204	-0-	898	1	14919	2	Y	4315	4360	0			198
							4747	9									
01	28768	X	14806	-0-	-13962	-0-	756	1	10538	2	Y	3193	3166	0			225
							3512	9									
02	28308	X	18694	-0-	-9614	-0-	1027	1	13704	2	Y	3603	3550	0			278
							3963	9									
03	31341	X	17858	-0-	-13483	-0-	1149	1	12397	2	Y	3920	4016	0			182
							4312	9									
04	30330	X	16618	-0-	-13712	-0-	1679	1	11184	2	Y	3414	3152	0			444
							3755	9									
05	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	1208	1	15391	2	Y	4035	4259	0			220
							4439	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40052	X	23655	-0-	-16397	-0-	621	1	19294	2	Y	3400	3491	0			156
							3740	9									
01	40052	X	29739	-0-	-10313	-0-	708	1	24532	2	Y	4090	3958	0			288
							4499	9									
02	38640	X	28284	-0-	-10356	-0-	702	1	23645	2	Y	3579	3591	0			276
							3937	9									
03	42780	X	39807	-0-	-2973	-0-	982	1	33234	2	Y	5083	5123	0			236
							5591	9									
04	41400	X	8972	-0-	-32428	-0-	351	1	7495	2	Y	1024	1127	0			133
							1126	9									
05	31310	X	12651	-0-	-18659	-0-	424	1	10086	2	Y	1946	1973	0			106
							2141	9									

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
12	29481	X	29220	-0-	-261	-0-	841	1	23222	2	Y	4688	4711	0			215
							5157	9									
01	29481	X	25373	-0-	-4108	-0-	689	1	19986	2	Y	4271	4185	0			301
							4698	9									
02	30128	X	22964	-0-	-7164	-0-	707	1	18268	2	Y	3626	3648	0			279
							3989	9									
03	46818	X	46818	-0-	-0-	-0-	975	1	40355	2	Y	4989	5037	0			231
							5488	9									
04	32280	X	15986	-0-	-16294	-0-	351	1	14337	2	Y	1180	1258	0			153
							1298	9									
05	29233	X	22283	-0-	-6950	-0-	427	1	19320	2	Y	2305	2332	0			126
							2536	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38533	X	15753	-0-		-22780	-0-	903	1	10895	2	Y	3595	3606	0			165
								3955	9									
01	38533	X	15941	-0-		-22592	-0-	772	1	11199	2	Y	3609	3520	0			254
								3970	9									
02	21644	X	18026	-0-		-3618	-0-	1025	1	12664	2	Y	3943	3893	0			304
								4337	9									
03	20305	X	18978	-0-		-1327	-0-	1101	1	13543	2	Y	3940	4061	0			183
								4334	9									
04	19650	X	14035	-0-		-5615	-0-	1654	1	9024	2	Y	3052	2838	0			397
								3357	9									
05	19964	X	14160	-0-		-5804	-0-	1218	1	9292	2	Y	3318	3534	0			181
								3650	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205406	X	26998	-0-		-178408	-0-	4	1	25836	2	Y	1053	1116	0	1	8	103
								1158	9									
01	205406	X	3151	-0-		-202255	-0-	4	1	3012	2	Y	123	216	0			10
								135	9									
02	145852	X	12756	-0-		-133096	-0-	98	1	11966	2	Y	629	587	0	4	8	48
								692	9									
*03	70122	X	20812	-0-		-49310	-0-	187	1	19312	2	Y	1194	1138	0	9	8	95
								1313	9									
*04	67860	X	5263	-0-		-62597	-0-	277	1	4296	2	Y	627	668	0	2	8	52
								690	9									
05	27001	X	17001	-0-		-10000	-0-	66	1	15845	2	Y	991	968	0	4	8	71
								1090	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116002	X	69688	-0-		-46314	-0-	1079	1	61150	2	Y	6781	6407	0	4	8	665
								7459	9									
01	119867	X	119867	-0-		-0-	-0-	1069	1	105963	2	Y	11668	11389	0	20	8	924
								12835	9									
02	101276	X	68614	-0-		-32662	-0-	1525	1	60520	2	Y	5972	6397	0	46	8	453
								6569	9									
*03	88622	X	88622	-0-		-0-	-0-	1487	1	79362	2	Y	7066	6899	0	56	8	564
								7773	9									
*04	113280	X	21252	-0-		-92028	-0-	181	1	19171	2	Y	1727	2139	0	8	8	144
								1900	9									
05	117056	X	58411	-0-		-58645	-0-	357	1	51850	2	Y	5640	5358	0	23	8	403
								6204	9									

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
12	149513	X	59464	-0-		-90049	-0-	1013	1	50788	2	Y	6966	6645	0	5	8	683
								7663	9									
01	149513	X	98115	-0-		-51398	-0-	916	1	85398	2	Y	10728	10543	0	18	8	850
								11801	9									
02	86800	X	63923	-0-		-22877	-0-	1316	1	55920	2	Y	6079	6422	0	46	8	461
								6687	9									
*03	66960	X	59270	-0-		-7690	-0-	1593	1	50504	2	Y	6521	6409	0	52	8	521
								7173	9									
*04	94950	X	13057	-0-		-81893	-0-	355	1	11005	2	Y	1543	1928	0	7	8	129
								1697	9									
05	98115	X	39800	-0-		-58315	-0-	842	1	33832	2	Y	4660	4437	0	19	8	333
								5126	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201252	X	16287	-0-	-184965	-0-	4	1	15564	2	Y	654	636	0			64
							719	9									
01	200601	X	84360	-0-	-116241	-0-	12	1	79790	2	Y	4144	3873	0	7	8	328
							4558	9									
02	140168	X	55716	-0-	-84452	-0-	9	1	53247	2	Y	2236	2377	0	17	8	170
							2460	9									
*03	52173	X	38737	-0-	-13436	-0-	9	1	37250	2	Y	1344	1396	0	11	8	107
							1478	9									
*04	81630	X	14946	-0-	-66684	-0-	3	1	13912	2	Y	937	962	0	4	8	78
							1031	9									
05	84351	X	21682	-0-	-62669	-0-	5	1	20096	2	Y	1437	1406	0	6	8	103
							1581	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130634	X	26697	-0-	-103937	-0-	606	1	22954	2	Y	2852	2853	0	2	8	279
							3137	9									
01	130634	X	38591	-0-	-92043	-0-	562	1	31488	2	Y	5946	5744	0	10	8	471
							6541	9									
02	117992	X	52981	-0-	-65011	-0-	1640	1	44079	2	Y	6602	6525	0	47	8	501
							7262	9									
*03	72850	X	58502	-0-	-14348	-0-	2424	1	46969	2	Y	8281	8055	0	66	8	661
							9109	9									
*04	44820	X	20919	-0-	-23901	-0-	719	1	18451	2	Y	1590	2111	0	8	8	132
							1749	9									
05	58652	X	58267	-0-	-385	-0-	3998	1	46083	2	Y	7442	7012	0	30	8	532
							8186	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	1	32	0			398
							1	9									
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	25	1	1005	2	Y	369	569	0			198
							406	9									
02	66993	X	66993	-0-	-0-	-0-	925	1	51341	2	Y	13388	12703	0			883
							14727	9									
03	63273	X	63273	-0-	-0-	-0-	1134	1	49984	2	Y	11050	11062	0			871
							12155	9									
04	42735	X	42735	-0-	-0-	-0-	1590	1	30820	2	Y	9386	9321	0			936
							10325	9									
05	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	1441	1	24561	2	Y	8042	8595	0			383
							8846	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE GAGE 2/5 WELL #: W101DM RRCID -> 298610 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10392 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	122512	X	23693	-0-		-98819	-0-		7	1	22223	2	Y	1330	1358	0	2	8	323
									1463	9									
01	111662	X	29186	-0-		-82476	-0-		11	1	27920	2	Y	1141	1298	0	4	8	162
									1255	9									
02	89908	X	5518	-0-		-84390	-0-		2	1	5287	2	Y	208	317	0	4	8	49
									229	9									
*03	58032	X	22716	-0-		-35316	-0-		7	1	21181	2	Y	1389	1217	0	12	8	209
									1528	9									
*04	34080	X	10034	-0-		-24046	-0-		4	1	9216	2	Y	740	747	0	8	8	194
									814	9									
05	29171	X	23903	-0-		-5268	-0-		10	1	21808	2	Y	1895	1773	0	14	8	302
									2085	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	55366	X	38492	-0-		-16874	-0-		7	1	35754	2	Y	2483	2559	0	3	8	604
									2731	9									
01	75330	X	75330	-0-		-0-	-0-		11	1	68793	2	Y	5933	5677	0	16	8	844
									6526	9									
02	146104	X	41393	-0-		-104711	-0-		7	1	38143	2	Y	2948	3061	0	37	8	694
									3243	9									
*03	105214	X	94010	-0-		-11204	-0-		16	1	86269	2	Y	7023	6593	0	66	8	1058
									7725	9									
*04	72900	X	7069	-0-		-65831	-0-		1	1	6539	2	Y	481	1398	0	15	8	126
									529	9									
05	75330	X	56320	-0-		-19010	-0-		9	1	52136	2	Y	3795	3289	0	27	8	605
									4175	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	115599	X	23309	-0-		-92290	-0-		7	1	21705	2	Y	1452	1474	0	2	8	353
									1597	9									
01	115196	X	23346	-0-		-91850	-0-		10	1	21738	2	Y	1453	1594	0	5	8	207
									1598	9									
02	92848	X	17954	-0-		-74894	-0-		7	1	16582	2	Y	1241	1142	0	14	8	292
									1365	9									
*03	57722	X	17181	-0-		-40541	-0-		6	1	15765	2	Y	1282	1367	0	14	8	193
									1410	9									
*04	34590	X	12544	-0-		-22046	-0-		4	1	11418	2	Y	1020	936	0	10	8	267
									1122	9									
05	31547	X	31547	-0-		-0-	-0-		10	1	28290	2	Y	2952	2726	0	22	8	471
									3247	9									

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. GAS	(I) 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	86118	X	15817	-0-		-70301	-0-		751	1	12475	2	Y	2355	2142	0	2	8	266
									2591	9									
01	86118	X	35250	-0-		-50868	-0-		1398	1	28573	2	Y	4799	4768	0	10	8	287
									5279	9									
02	29034	X	29034	-0-		-0-	-0-		1093	1	24419	2	Y	3202	3288	0	25	8	176
									3522	9									
*03	54385	X	54385	-0-		-0-	-0-		2698	1	45773	2	Y	5376	5243	0	43	8	266
									5914	9									
*04	30750	X	21954	-0-		-8796	-0-		370	1	20081	2	Y	1366	1347	0	11	8	274
									1503	9									
05	46872	X	46872	-0-		-0-	-0-		822	1	41696	2	Y	3958	3812	0	21	8	399
									4354	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) 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	64046	X	16076	-0-		-47970	-0-		795	1	12463	2	Y	2562	2337	0	2	8	290
									2818	9									
01	62310	X	31803	-0-		-30507	-0-		1381	1	24858	2	Y	5058	5034	0	11	8	303
									5564	9									
02	28952	X	22215	-0-		-6737	-0-		1124	1	17485	2	Y	3278	3376	0	25	8	180
									3606	9									
*03	66283	X	66283	-0-		-0-	-0-		2817	1	58655	2	Y	4374	4302	0	36	8	216
									4811	9									
*04	30780	X	14798	-0-		-15982	-0-		513	1	12884	2	Y	1274	1225	0	10	8	255
									1401	9									
05	41214	X	41214	-0-		-0-	-0-		1100	1	36366	2	Y	3407	3300	0	19	8	343
									3748	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. GAS	(I) 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	31217	X	21044	-0-		-10173	-0-		31	1	15320	2	Y	5175	4780	0	165	1	385
									5693	9					112	8			
01	29822	X	17883	-0-		-11939	-0-		26	1	12606	2	Y	4774	4603	0	126	8	430
									5251	9									
02	16296	X	15952	-0-		-344	-0-		20	1	10081	2	Y	5319	5018	0	95	8	636
									5851	9									
*03	48894	X	48894	-0-		-0-	-0-		28	1	35388	2	Y	12253	11654	0	201	8	1034
									13478	9									
*04	46016	X	46016	-0-		-0-	-0-		30	1	33691	2	Y	11177	11156	0	88	8	967
									12295	9									
05	37255	X	37255	-0-		-0-	-0-		29	1	27406	2	Y	8927	1118	0	7453	1	1080
									9820	9					243	8			

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. GAS	(I) 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	45973	X	39774	-0-		-6199	-0-		31	1	29303	2	Y	9491	8709	0	301	1	706
									10440	9					204	8			
01	45973	X	37866	-0-		-8107	-0-		31	1	27291	2	Y	9585	9176	0	251	8	864
									10544	9									
02	31724	X	26109	-0-		-5615	-0-		27	1	17653	2	Y	7663	7469	0	141	8	917
									8429	9									
*03	35123	X	32985	-0-		-2138	-0-		31	1	23613	2	Y	8492	8544	0	148	8	717
									9341	9									
*04	33990	X	25636	-0-		-8354	-0-		30	1	18353	2	Y	6594	6687	0	53	8	571
									7253	9									
05	35123	X	23461	-0-		-11662	-0-		30	1	16587	2	Y	6222	766	0	5108	1	753
									6844	9					166	8			

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. GAS	(I) 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	138167	X	17088	-0-		-121079	-0-		4	1	15983	2	Y	1001	1316	0	2	8	243
									1101	9									
01	138167	X	45620	-0-		-92547	-0-		11	1	41836	2	Y	3430	3176	0	9	8	488
									3773	9									
02	131852	X	24699	-0-		-107153	-0-		7	1	23006	2	Y	1533	1640	0	20	8	361
									1686	9									
*03	63178	X	18364	-0-		-44814	-0-		4	1	17107	2	Y	1139	1315	0	13	8	172
									1253	9									
*04	61140	X	9871	-0-		-51269	-0-		4	1	9109	2	Y	689	673	0	7	8	181
									758	9									
05	45632	X	28127	-0-		-17505	-0-		9	1	26022	2	Y	1905	1768	0	14	8	304
									2096	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10046 PERF.10229 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215698	X	17791	-0-	-197907	-0-	509	1	15101	2	Y	1983	1923	0	1	8	103
							2181	9									
01	203918	X	85414	-0-	-118504	-0-	371	1	75916	2	Y	8297	8179	0	15	8	206
							9127	9									
02	150948	X	56911	-0-	-94037	-0-	1792	1	48230	2	Y	6263	6248	0	37	8	184
							6889	9									
*03	93837	X	60823	-0-	-33014	-0-	980	1	53014	2	Y	6208	6167	0	47	8	178
							6829	9									
*04	82650	X	5067	-0-	-77583	-0-	2	1	4369	2	Y	633	761	0	5	8	45
							696	9									
05	85405	X	12039	-0-	-73366	-0-	604	1	8475	2	Y	2691	2534	0	16	8	186
							2960	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10168 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201531	X	78100	-0-	-123431	-0-	16	1	69583	2	Y	7728	7703	0	6	8	402
							8501	9									
01	201531	X	130852	-0-	-70679	-0-	25	1	118047	2	Y	11618	11709	0	22	8	289
							12780	9									
02	172480	X	89160	-0-	-83320	-0-	17	1	80490	2	Y	7866	7876	0	47	8	232
							8653	9									
*03	92907	X	90812	-0-	-2095	-0-	19	1	82601	2	Y	7447	7408	0	57	8	214
							8192	9									
*04	126630	X	18553	-0-	-108077	-0-	4	1	16986	2	Y	1421	1524	0	10	8	101
							1563	9									
05	130851	X	48724	-0-	-82127	-0-	9	1	44886	2	Y	3481	3321	0	21	8	240
							3829	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 C WELL #: W102CN RRCID -> 298877 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10270 - 20248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201531	X	24842	-0-	-176689	-0-	441	1	21904	2	Y	2270	2276	0	2	8	118
							2497	9									
01	201531	X	103377	-0-	-98154	-0-	373	1	92958	2	Y	9133	9007	0	17	8	227
							10046	9									
02	160552	X	28648	-0-	-131904	-0-	504	1	25379	2	Y	2514	2651	0	16	8	74
							2765	9									
*03	85622	X	70739	-0-	-14883	-0-	880	1	63601	2	Y	5689	5557	0	43	8	163
							6258	9									
*04	100050	X	5883	-0-	-94167	-0-	2	1	5141	2	Y	673	783	0	5	8	48
							740	9									
05	103385	X	40323	-0-	-63062	-0-	586	1	35158	2	Y	4163	3899	0	25	8	287
							4579	9									

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101AP RRCID -> 298930 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9847 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116188	X	60825	-0-	-55363	-0-	18	1	52413	2	Y	7631	7340	0	5	8	397
							8394	9									
01	114173	X	80309	-0-	-33864	-0-	26	1	67930	2	Y	11230	11327	0	21	8	279
							12353	9									
02	94612	X	63916	-0-	-30696	-0-	20	1	54925	2	Y	8155	8145	0	49	8	240
							8971	9									
*03	104873	X	78411	-0-	-26462	-0-	27	1	68022	2	Y	9420	9318	0	71	8	271
							10362	9									
*04	77730	X	25100	-0-	-52630	-0-	5	1	22303	2	Y	2538	2610	0	18	8	181
							2792	9									
05	103741	X	103741	-0-	-0-	-0-	30	1	91378	2	Y	11212	10553	0	66	8	774
							12333	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101CN RRCID -> 299117 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9849 - 14601

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	56134	X	56134	-0-	-0-	-0-		18	1	48908	2	Y	6553	6503	0	5	8	341
								7208	9									
01	103385	X	20828	-0-	-82557	-0-		8	1	17528	2	Y	2993	3254	0	6	8	74
								3292	9									
02	84616	X	12368	-0-	-72248	-0-		225	1	10090	2	Y	1866	1874	0	11	8	55
								2053	9									
*03	93806	X	57799	-0-	-36007	-0-		1104	1	47594	2	Y	8274	8030	0	61	8	238
								9101	9									
*04	54330	X	19933	-0-	-34397	-0-		473	1	17191	2	Y	2063	2139	0	15	8	147
								2269	9									
05	79206	X	79206	-0-	-0-	-0-		1175	1	67789	2	Y	9311	8760	0	55	8	643
								10242	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140058	X	42836	-0-	-97222	-0-		16	1	37354	2	Y	4969	4867	0	4	8	277
								5466	9									
01	140058	X	46729	-0-	-93329	-0-		19	1	40445	2	Y	5695	5780	0	13	8	179
								6265	9									
02	90720	X	13434	-0-	-77286	-0-		431	1	10462	2	Y	2310	2366	0	18	8	105
								2541	9									
*03	61688	X	61688	-0-	-0-	-0-		1425	1	52053	2	Y	7464	6919	0	61	8	589
								8210	9									
*04	45210	X	6238	-0-	-38972	-0-		543	1	4780	2	Y	832	1314	0	7	8	100
								915	9									
05	46717	X	21823	-0-	-24894	-0-		2373	1	15003	2	Y	4043	3712	0	27	8	404
								4447	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223231	X	64593	-0-	-158638	-0-		15	1	56843	2	Y	7032	6851	0	6	8	392
								7735	9									
01	223231	X	108484	-0-	-114747	-0-		26	1	96389	2	Y	10972	10995	0	25	8	344
								12069	9									
02	148764	X	65560	-0-	-83204	-0-		18	1	58390	2	Y	6502	6500	0	50	8	296
								7152	9									
*03	103650	X	103650	-0-	-0-	-0-		22	1	92455	2	Y	10157	9567	0	85	8	801
								11173	9									
*04	104970	X	18791	-0-	-86179	-0-		5	1	16564	2	Y	2020	2564	0	13	8	244
								2222	9									
05	108469	X	35047	-0-	-73422	-0-		8	1	31508	2	Y	3210	3111	0	22	8	321
								3531	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179397	X	55994	-0-	-123403	-0-		15	1	49371	2	Y	6007	5933	0	5	8	335
								6608	9									
01	179397	X	75330	-0-	-104067	-0-		25	1	66904	2	Y	7637	7714	0	18	8	240
								8401	9									
02	126672	X	19524	-0-	-107148	-0-		8	1	17349	2	Y	1970	2104	0	16	8	90
								2167	9									
*03	72354	X	64530	-0-	-7824	-0-		891	1	57498	2	Y	5583	5187	0	46	8	440
								6141	9									
*04	72900	X	15229	-0-	-57671	-0-		335	1	13564	2	Y	1209	1495	0	8	8	146
								1330	9									
05	75330	X	32172	-0-	-43158	-0-		896	1	28986	2	Y	2082	2006	0	14	8	208
								2290	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) 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	174964	X	57195	-0-		-117769	-0-		16	1	52142	2	Y	4579	4492	0	4	8	255
									5037	9									
01	174964	X	83447	-0-		-91517	-0-		1568	1	71350	2	Y	9572	9505	0	22	8	300
									10529	9									
02	111272	X	61504	-0-		-49768	-0-		1155	1	52834	2	Y	6832	6769	0	52	8	311
									7515	9									
*03	61309	X	61309	-0-		-0-	-0-		1153	1	52864	2	Y	6629	6361	0	56	8	523
									7292	9									
*04	80760	X	14145	-0-		-66615	-0-		128	1	12493	2	Y	1385	1732	0	9	8	167
									1524	9									
05	83452	X	32745	-0-		-50707	-0-		381	1	29170	2	Y	2904	2761	0	20	8	290
									3194	9									

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201OB RRCID -> 299588 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10843 - 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
12	SHUT IN		94911	-0-		94911	234749		18	1	90203	2	Y	4264	4335	1	6	8	169
									4690	9									
01	SHUT IN		77085	-0-		77085	311834		12	1	73752	2	Y	3019	2768	1	10	8	410
									3321	9									
02	SHUT IN		200303	-0-		200303	512137		28	1	191750	2	Y	7750	7713	1	97	8	350
									8525	9									
*03	717551	X	205414	-0-		-512137	-0-		31	1	196758	2	Y	7841	7672	1	111	8	408
									8625	9									
*04	175951	X	175951	-0-		-0-	-0-		30	1	168196	2	Y	7023	6366	0	351	1	592
									7725	9					122	8			
05	20478	X	20478	-0-		-0-	-0-		381	1	18941	2	Y	1051	1499	0	16	8	128
									1156	9									

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102OB RRCID -> 299650 COMPL. DATE 08/27/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10372 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		112708	-0-		112708	361080		23	1	102606	2	Y	9163	9332	1	12	8	364
									10079	9									
01	SHUT IN		151150	-0-		151150	512230		26	1	138441	2	Y	11530	10291	1	37	8	1566
									12683	9									
02	SHUT IN		141338	-0-		141338	653568		28	1	130550	2	Y	9782	10770	1	136	8	442
									10760	9									
*03	768759	X	115191	-0-		-653568	-0-		1845	1	104890	2	Y	7687	7619	1	110	8	400
									8456	9									
*04	140490	X	16736	-0-		-123754	-0-		280	1	14984	2	Y	1338	1513	0	83	1	113
									1472	9					29	8			
05	113230	X	113230	-0-		-0-	-0-		1098	1	104517	2	Y	6923	6129	0	64	8	843
									7615	9									

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201PA RRCID -> 299775 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF.10570 - 20884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		105456	-0-		105456	300205		21	1	97522	2	Y	7194	7252	1	9	8	285
									7913	9									
01	SHUT IN		57907	-0-		57907	358112		12	1	54193	2	Y	3365	3181	1	12	8	457
									3702	9									
02	SHUT IN		141641	-0-		141641	499753		28	1	133035	2	Y	7798	7805	1	98	8	352
									8578	9									
*03	584113	X	84360	-0-		-499753	-0-		1528	1	78534	2	Y	3907	3998	1	58	8	203
									4298	9									
*04	140490	X	26950	-0-		-113540	-0-		2598	1	23480	2	Y	793	864	0	48	1	67
									872	9					17	8			
05	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-		601	1	4254	2	Y	216	254	0	3	8	26
									238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102PA RRCID -> 299811 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10148 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		79446	-0-		79446	246666	15	1	70821	2	Y	7827	7713	0	7	8	885
								8610	9									
01	SHUT IN		140339	-0-		140339	387005	42	1	125723	2	Y	13249	13312	0	29	8	793
								14574	9									
02	SHUT IN		98450	-0-		98450	485455	17	1	89149	2	Y	8440	8705	0	65	8	463
								9284	9									
*03	586411	X	100956	-0-		-485455	-0-	448	1	90882	2	Y	8751	8709	0	72	8	433
								9626	9									
*04	110340	X	28847	-0-		-81493	-0-	29	1	26038	2	Y	2527	2433	0	20	8	507
								2780	9									
05	41610	X	41610	-0-		-0-	-0-	24	1	37117	2	Y	4063	4138	0	23	8	409
								4469	9									

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102OB RRCID -> 299812 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10266 - 20602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		73446	-0-		73446	231959	15	1	65356	2	Y	7341	7246	0	7	8	830
								8075	9									
01	SHUT IN		127661	-0-		127661	359620	41	1	114751	2	Y	11699	11803	0	26	8	700
								12869	9									
02	SHUT IN		89279	-0-		89279	448899	17	1	80883	2	Y	7617	7840	0	59	8	418
								8379	9									
*03	528231	X	79332	-0-		-448899	-0-	573	1	70180	2	Y	7799	7767	0	64	8	386
								8579	9									
*04	110340	X	23717	-0-		-86623	-0-	49	1	21500	2	Y	1971	1946	0	16	8	395
								2168	9									
05	34749	X	34749	-0-		-0-	-0-	51	1	31265	2	Y	3121	3184	0	18	8	314
								3433	9									

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102PA RRCID -> 299938 COMPL. DATE 08/27/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10421 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		147338	-0-		147338	385638	29	1	130629	2	Y	15164	15347	1	20	8	602
								16680	9									
01	SHUT IN		148622	-0-		148622	534260	27	1	133170	2	Y	14023	12674	1	46	8	1905
								15425	9									
02	SHUT IN		156639	-0-		156639	690899	28	1	141549	2	Y	13693	14793	1	186	8	619
								15062	9									
*03	837793	X	146894	-0-		-690899	-0-	31	1	133551	2	Y	12102	11919	1	172	8	630
								13312	9									
*04	140880	X	92623	-0-		-48257	-0-	114	1	83452	2	Y	8234	7605	0	419	1	694
								9057	9					146	8			
05	62118	X	62118	-0-		-0-	-0-	1393	1	54767	2	Y	5416	5394	0	56	8	660
								5958	9									

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	178	1	26151	3	Y	6430	6410	0			161
							86	4	7073	9							
01	30867	X	30867	-0-	-0-	-0-	194	1	24250	3	Y	5762	5753	0			170
							85	4	6338	9							
02	22288	X	-0-	-0-	-22288	-0-					Y	5197	5179	0			188
03	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	232	1	21865	3	Y	5771	5672	0			287
							131	4	6348	9							
*04	27060	X	23541	-0-	-3519	-0-	132	1	18539	3	Y	4358	4507	0			138
							76	4	4794	9							
*05	33743	X	33743	-0-	-0-	-0-	170	1	26916	3	Y	5966	5933	0			171
							94	4	6563	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

*12	4464	X	2361	-0-	-2103	-0-	1933	3	3	4	Y	386	368	0			30
							425	9									
01	4464	X	1761	-0-	-2703	-0-	1304	3	4	4	Y	412	432	0			10
							453	9									
*02	3416	X	3147	-0-	-269	-0-	2652	3	2	4	Y	448	442	0			16
							493	9									
03	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	2255	3	4	4	Y	467	471	0			12
							514	9									
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3395	3	5	4	Y	527	531	0			8
							580	9									
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3161	3	8	4	Y	527	526	0			9
							580	9									

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

*12	4743	X	269	-0-	-4474	-0-	10	3	2	4	Y	234	235	0			18
							257	9									
01	4743	X	519	-0-	-4224	-0-	12	3	5	4	Y	456	463	0			11
							502	9									
*02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	2460	3	3	4	Y	524	517	0			18
							576	9									
03	3596	X	2769	-0-	-827	-0-	2018	3	5	4	Y	678	678	0			18
							746	9									
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	2617	3	7	4	Y	817	822	0			13
							899	9									
*05	3348	X	631	-0-	-2717	-0-	214	3	6	4	Y	374	381	0			6
							411	9									

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

*12	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	3775	3	5	4	Y	726	690	0			57
							799	9									
01	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	3193	3	9	4	Y	896	931	0			22
							986	9									
*02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	3627	3	4	4	Y	864	856	0			30
							950	9									
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	3752	3	7	4	Y	862	870	0			22
							948	9									
*04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4193	3	8	4	Y	909	917	0			14
							1000	9									
*05	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	3286	3	13	4	Y	831	831	0			14
							914	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	EOM BALANCE
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4318	3	4	4	Y	661	625	0	52
							727	9							
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3196	3	7	4	Y	725	759	0	18
							798	9							
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	4	Y	642	637	0	23
							706	9							
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	2896	3	6	4	Y	702	707	0	18
							772	9							
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3132	3	6	4	Y	702	709	0	11
							772	9							
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	2983	3	9	4	Y	595	596	0	10
							655	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

12	5983	X	5233	-0-	-750	-0-	38	1	3679	3	Y	1362	1380	0	34
							18	4	1498	9					
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1039	1	3733	3	Y	1467	1458	0	43
							22	4	1614	9					
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	969	1	3927	3	Y	1510	1498	0	55
							22	4	1661	9					
03	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	1089	1	3722	3	Y	1629	1603	0	81
							37	4	1792	9					
*04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	709	1	4365	3	Y	1613	1643	0	51
							28	4	1774	9					
*05	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	742	1	3964	3	Y	1346	1358	0	39
							21	4	1481	9					

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1127	1	3626	3	Y	1385	1382	0	35
							18	4	1524	9					
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	35	0	-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-			-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-			-0-
*04	6090	X	3797	-0-	-2293	-0-	689	1	2057	3	Y	941	911	0	30
							16	4	1035	9					
05	6293	X	712	-0-	-5581	-0-	639	1	41	3	Y	29	58	0	1
							32	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6696	X	4990	-0-		-1706	-0-	4515	3	3	4	Y	429	410	0			34
								472	9									
01	6696	X	5284	-0-		-1412	-0-	4553	3	7	4	Y	658	676	0			16
								724	9									
*02	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-	5462	3	4	4	Y	772	761	0			27
								849	9									
03	7095	X	7095	-0-		-0-	-0-	6262	3	6	4	Y	752	759	0			20
								827	9									
*04	6120	X	5132	-0-		-988	-0-	4412	3	6	4	Y	649	659	0			10
								714	9									
*05	6975	X	5346	-0-		-1629	-0-	4632	3	10	4	Y	640	639	0			11
								704	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	3348	-0-		-4929	-0-	976	1	1609	3	Y	685	698	0			17
								9	4	754	9							
01	8370	X	6656	-0-		-1714	-0-	1111	1	3717	3	Y	1640	1609	0			48
								24	4	1804	9							
02	6524	X	6190	-0-		-334	-0-	969	1	3562	3	Y	1488	1482	0			54
								22	4	1637	9							
03	7539	X	7539	-0-		-0-	-0-	1091	1	4556	3	Y	1685	1655	0			84
								38	4	1854	9							
*04	6450	X	5162	-0-		-1288	-0-	693	1	3241	3	Y	1099	1148	0			35
								19	4	1209	9							
05	6851	X	6293	-0-		-558	-0-	746	1	3892	3	Y	1484	1476	0			43
								23	4	1632	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9216	X	9216	-0-		-0-	-0-	38	1	7655	3	Y	1368	1301	0			384
								18	4	1505	9							
01	8525	X	8472	-0-		-53	-0-	43	1	6995	3	Y	1286	1375	0			295
								19	4	1415	9							
02	7868	X	6668	-0-		-1200	-0-	28	1	5585	3	Y	946	906	0			335
								14	4	1041	9							
03	8711	X	8683	-0-		-28	-0-	51	1	7222	3	Y	1255	1071	0			519
								29	4	1381	9							
*04	8430	X	8012	-0-		-418	-0-	35	1	6677	3	Y	1164	1339	0			344
								20	4	1280	9							
*05	8711	X	8118	-0-		-593	-0-	34	1	6759	3	Y	1187	1058	0			473
								19	4	1306	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22964	X	22964	-0-		-0-	-0-	145	1	16988	3	Y	5237	5110	0			131
								70	4	5761	9							
01	20142	X	20142	-0-		-0-	-0-	135	1	15526	3	Y	4020	4033	0			118
								59	4	4422	9							
02	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	94	1	10672	3	Y	3123	3128	0			113
								46	4	3435	9							
03	22971	X	12540	-0-		-10431	-0-	70	1	10516	3	Y	1740	1766	0			87
								40	4	1914	9							
*04	22230	X	19676	-0-		-2554	-0-	115	1	15324	3	Y	3792	3759	0			120
								66	4	4171	9							
05	22971	X	18558	-0-		-4413	-0-	106	1	14309	3	Y	3713	3727	0			106
								59	4	4084	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	81	1	13181	3	Y	2921	2851	0			73
							39	4	3213	9							
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	81	1	11032	3	Y	2394	2397	0			70
							35	4	2633	9							
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	57	1	9152	3	Y	1891	1893	0			68
							28	4	2080	9							
03	13733	X	11317	-0-	-2416	-0-	83	1	8926	3	Y	2055	2021	0			102
							47	4	2261	9							
*04	13290	X	10052	-0-	-3238	-0-	55	1	7961	3	Y	1822	1866	0			58
							32	4	2004	9							
05	13733	X	9493	-0-	-4240	-0-	37	1	8006	3	Y	1299	1320	0			37
							21	4	1429	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
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	709	1	2614	3	Y	409	408	0			19
							4	4	450	9							
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	864	1	3890	3	Y	575	567	0			27
							7	4	633	9							
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	766	1	3792	3	Y	547	550	0			24
							4	4	602	9							
03	3193	X	2571	-0-	-622	-0-	849	1	1381	3	Y	306	320	0			10
							4	4	337	9							
*04	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	839	1	1305	3	Y	278	279	0			9
							3	4	306	9							
*05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	865	1	2926	3	Y	754	745	0			18
							9	4	829	9							

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	3	12	9	N	11					634
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					634
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					634
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					634

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

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
*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
*09	DLQ G-10		90	-0-	90	150	88	3	2	9	Y	2					486
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					486
*11	DLQ G-10		63	-0-	63	213	63	3			Y	-0-					486
*12	284	N	71	-0-	-213	-0-	49	3	22	9	Y	20					506
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	Y	14					520
*02	T. A.		43	-0-	43	43	28	3	15	9	Y	14					534
*03	T. A.		65	-0-	65	108	44	3	21	9	Y	19					553
*04	T. A.		4	-0-	4	112	1	3	3	9	N	3					556
*05	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					556

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2387	X	2374	-0-	-13	-0-	1510	3	5	4	Y	781	834	0			521
							859	9									
01	2387	X	1814	-0-	-573	-0-	1014	3	7	4	Y	721	691	0			551
							793	9									
*02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1459	3	4	4	Y	756	651	0			656
							832	9									
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	1521	3	6	4	Y	774	929	0			501
							851	9									
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	4	Y	770	680	0			591
							847	9									
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	1718	3	13	4	Y	849	808	0			632
							934	9									

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

*12	13051	X	10270	-0-	-2781	-0-	9134	3	7	4	Y	1026	978	0			81
							1129	9									
*01	9610	X	6557	-0-	-3053	-0-	5512	3	10	4	Y	941	999	0			23
							1035	9									
*02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	9270	3	6	4	Y	1122	1105	0			40
							1234	9									
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	1	1	10043	3	Y	1332	1337	0			35
							11	4	1465	9							
*04	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	1	1	11217	3	Y	1400	1413	0			22
							12	4	1540	9							
*05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	1	1	11035	3	Y	1459	1457	0			24
							22	4	1605	9							

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

*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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
05	14B DENY	-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. (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	3100	N	3327	-0-	227	1170	34	1	2136	3	Y	1043	1059	0	49
							10	4	1147	9					
*01	4006	X	2836	-0-	-1170	-0-	25	1	2057	3	Y	678	695	0	32
							8	4	746	9					
02	3528	X	3236	-0-	-292	-0-	28	1	2387	3	Y	741	740	0	33
							6	4	815	9					
03	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	29	1	2619	3	Y	846	850	0	29
							10	4	931	9					
*04	3780	X	3400	-0-	-380	-0-	29	1	2469	3	Y	813	816	0	26
							8	4	894	9					
05	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	21	1	2521	3	Y	805	811	0	20
							9	4	886	9					

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

*12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	14	1	1850	3	Y	428	453	0	478
							4	4	471	9					
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	16	1	1895	3	Y	441	452	0	467
							5	4	485	9					
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	15	1	1711	3	Y	402	358	0	511
							3	4	442	9					
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	19	1	1920	3	Y	554	451	0	614
							7	4	609	9					
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	15	1	1882	3	Y	424	550	0	488
							4	4	466	9					
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	11	1	1964	3	Y	424	436	0	476
							5	4	466	9					

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

*12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			525
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			525
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			525
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			525
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			525
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			525

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	20	1	2752	3	Y	625	698	0	29
							6	4	688	9					
01	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	1	1	2	3	Y	20	48	0	1
							22	9							
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-			-0-
04	7380	X	148	-0-	-7232	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
*05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	43	1	5358	3	Y	1654	1614	0	40
							19	4	1819	9					

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
12	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	104	1	19396	3	Y	3744	3770	0			94
							50	4	4118	9							
01	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	102	1	15673	3	Y	3030	3035	0			89
							45	4	3333	9							
02	19656	X	4428	-0-	-15228	-0-	21	1	3613	3	Y	712	775	0			26
							11	4	783	9							
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*04	21060	X	80	-0-	-20980	-0-	1	1	46	3	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
*05	21762	X	1411	-0-	-20351	-0-	1407	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	5487	3	689	9	Y	626	562	1			613
01	6417	X	5713	-0-	-704	-0-	5579	3	134	9	Y	122					735
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5579	3	452	9	Y	411	884	1			262
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	5959	3	719	9	Y	654	370	1			546
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5564	3	664	9	N	604	386	1			764
*05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	5761	3	1471	9	N	1337	1072	1			1029

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
01	434	X	106	-0-	-328	-0-	2	1	48	3	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
02	14B2 EXT		188	-0-	188	188	1	1	168	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
03	14B2 EXT		80	-0-	80	268	72	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
*04	14B DENY		231	-0-	231	499	219	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	14B DENY		43	-0-	43	542	35	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

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
*12	2325	X	288	-0-	-2037	-0-	2	1	234	3	Y	47	106	0			2
							52	9									
01	2325	X	25	-0-	-2300	-0-	18	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3510	X	11	-0-	-3499	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					545
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
*12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	858	3	2	4	Y	247	239	0			19
							272	9									
01	1147	N	448	-0-	-699	-0-	263	3	2	4	Y	166	181	0			4
							183	9									
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	751	3	2	4	Y	387	377	0			14
							426	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1016	3	4	4	Y	448	450	0			12
							493	9									
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	328	335	0			5
							361	9									
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	878	3	19	4	Y	255	256	0			4
							281	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
12	17174	X	1273	-0-	-15901	-0-	4	1	1116	3	Y	137	199	0			3
							2	4	151	9							
01	17174	X	17168	-0-	-6	-0-	76	1	14565	3	Y	2266	2202	0			67
							34	4	2493	9							
02	14280	X	2631	-0-	-11649	-0-	13	1	2148	3	Y	422	474	0			15
							6	4	464	9							
03	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	118	1	20406	3	Y	2932	2801	0			146
							67	4	3225	9							
*04	15300	X	14633	-0-	-667	-0-	53	1	12620	3	Y	1754	1845	0			55
							31	4	1929	9							
*05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	61	1	15870	3	Y	2150	2143	0			62
							34	4	2365	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
*12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3446	3	4	4	Y	536	510	0			42
							590	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3434	3	7	4	Y	692	717	0			17
							761	9									
*02	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	2753	3	3	4	Y	524	523	0			18
							576	9									
03	3720	X	1944	-0-	-1776	-0-	1642	3	2	4	Y	273	284	0			7
							300	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3248	3	6	4	N	642	639	0			10
							706	9									
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	2880	3	9	4	N	566	567	0			9
							623	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
12	3069	X	1951	-0-	-1118	-0-	1654	3	297	9	Y	270	188	1			656
01	3410	X	261	-0-	-3149	-0-	261	3			Y	-0-					656
02	3304	X	2112	-0-	-1192	-0-	1875	3	237	9	Y	215					871
03	3658	X	1334	-0-	-2324	-0-	1094	3	240	9	Y	218					1089
*04	3540	X	2449	-0-	-1091	-0-	2061	3	388	9	N	353					1442
05	2325	X	96	-0-	-2229	-0-	95	3	1	9	N	1	737	1			706

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

*12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	3953	3	6	4	Y	839	797	0			66
							923	9									
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	3876	3	11	4	Y	1055	1095	0			26
							1161	9									
*02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3265	3	4	4	Y	814	811	0			29
							895	9									
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	3283	3	7	4	Y	823	831	0			21
							905	9									
*04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	4203	3	9	4	Y	997	1002	0			16
							1097	9									
*05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	4498	3	16	4	Y	1054	1052	0			18
							1159	9									

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	55	1	9109	3	Y	1985	1995	0			50
							26	4	2184	9							
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	68	1	9110	3	Y	2027	2017	0			60
							30	4	2230	9							
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	51	1	6916	3	Y	1704	1702	0			62
							25	4	1874	9							
03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	82	1	8871	3	Y	2025	1986	0			101
							46	4	2228	9							
*04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	48	1	7467	3	Y	1564	1616	0			49
							27	4	1720	9							
*05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	53	1	8752	3	Y	1866	1862	0			53
							29	4	2053	9							

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

*12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	1697	3	6	4	Y	964	920	0			76
							1060	9									
*01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	1686	3	11	4	Y	1091	1140	0			27
							1200	9									
*02	3192	X	2339	-0-	-853	-0-	1736	3	3	4	Y	545	553	0			19
							600	9									
03	3534	X	2901	-0-	-633	-0-	1988	3	7	4	Y	824	822	0			21
							906	9									
*04	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	2040	3	7	4	Y	861	868	0			14
							947	9									
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2238	3	12	4	Y	760	761	0			13
							836	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7657	X	7196	-0-	-461	-0-	58	1	5156	3	Y	1785	1834	0			84
							18	4	1964	9							
01	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	124	1	9882	3	Y	3342	3271	0			155
							41	4	3676	9							
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	110	1	8517	3	Y	2945	2970	0			130
							24	4	3240	9							
03	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	103	1	9607	3	Y	3065	3091	0			104
							37	5	3372	9							
*04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	97	1	7399	3	Y	2737	2754	0			87
							26	4	3011	9							
05	9269	X	3099	-0-	-6170	-0-	19	1	2255	3	Y	742	811	0			18
							9	4	816	9							

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

12	7533	X	5337	-0-	-2196	-0-	4017	3	1320	9	Y	1200					1769
01	7533	X	1358	-0-	-6175	-0-	560	3	798	9	Y	725	1510	1			984
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	4394	3	1672	9	Y	1520	545	1			1959
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	3417	3	1093	9	Y	994	2476	1			477
*04	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	8376	3	2929	9	N	2663	2050	1			1090
*05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2315	3	738	9	N	671	1260	1			501

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

12	9362	X	8578	-0-	-784	-0-	6309	3	2269	9	Y	2063	1661	1			1204
01	9362	X	3706	-0-	-5656	-0-	2776	3	930	9	Y	845	719	1			1330
02	6188	X	2865	-0-	-3323	-0-	2061	3	804	9	Y	731					2061
03	6851	X	3736	-0-	-3115	-0-	2933	3	803	9	Y	730	1969	1			822
*04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	6391	3	2251	9	N	2046	2393	1			475
*05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	6445	3	43	4	N	2052	1671	1			856
							2257	9									

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

*12	5859	X	4924	-0-	-935	-0-	4352	3	3	4	Y	517	493	0			41
							569	9									
01	5859	X	4194	-0-	-1665	-0-	3869	3	3	4	Y	293	327	0			7
							322	9									
*02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4603	3	3	4	Y	535	523	0			19
							589	9									
03	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	3900	3	5	4	Y	682	683	0			18
							750	9									
*04	5070	X	4984	-0-	-86	-0-	4167	3	6	4	Y	737	743	0			12
							811	9									
*05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5119	3	11	4	Y	745	745	0			12
							820	9									

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

*12	10974	X	6521	-0-	-4453	-0-	1017	1	3464	3	Y	1838	1861	0			87
							18	4	2022	9							
01	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1119	1	7127	3	Y	2589	2556	0			120
							32	4	2848	9							
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1008	1	7154	3	Y	2249	2270	0			99
							18	4	2474	9							
03	10447	X	10172	-0-	-275	-0-	1100	1	6528	3	Y	2288	2309	0			78
							27	4	2517	9							
*04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	1072	1	7501	3	Y	2316	2320	0			74
							22	4	2548	9							
*05	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	1087	1	8220	3	Y	2457	2471	0			60
							29	4	2703	9							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

*12	8556	X	6027	-0-	-2529	-0-	5164	3	5	4	Y	780	735	0			61
							858	9									
01	8463	X	4944	-0-	-3519	-0-	3994	3	9	4	Y	855	895	0			21
							941	9									
*02	T. A.		5520	-0-	5520	5520	4654	3	4	4	Y	784	777	0			28
							862	9									
03	T. A.		5020	-0-	5020	10540	4182	3	6	4	Y	756	764	0			20
							832	9									
*04	T. A.		4833	-0-	4833	15373	3982	3	7	4	Y	767	775	0			12
							844	9									
*05	21272	X	5899	-0-	-15373	-0-	4994	3	12	4	Y	812	810	0			14
							893	9									

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

*12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

*12	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	9220	3	2402	9	Y	2184	1523	1			1228
*01	9362	X	827	-0-	-8535	-0-	645	3	182	9	Y	165	1097	1			296
*02	8708	X	6406	-0-	-2302	-0-	5101	3	1305	9	Y	1186					1482
*03	9641	X	5901	-0-	-3740	-0-	4711	3	1190	9	Y	1082	1339	1			1225
*04	9330	X	3972	-0-	-5358	-0-	3149	3	823	9	N	748	898	1			1075
*05	9641	X	5763	-0-	-3878	-0-	4602	3	1161	9	N	1055	909	1			1221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10571	X	10447	-0-	-124	-0-	9603	3	5	4	Y	763	714	0			60
							839	9									
01	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	8658	3	7	4	Y	720	762	0			18
							792	9									
*02	T. A.		9483	-0-	9483	9483	8410	3	5	4	Y	971	955	0			34
							1068	9									
03	T. A.		10832	-0-	10832	20315	9504	3	10	4	Y	1198	1201	0			31
							1318	9									
*04	T. A.		8471	-0-	8471	28786	7320	3	9	4	Y	1038	1053	0			16
							1142	9									
*05	35988	X	7202	-0-	-28786	-0-	6370	3	11	4	Y	746	750	0			12
							821	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	96	1	12473	3	Y	3450	3504	0			590
							46	4	3795	9							
01	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	112	1	11560	3	Y	3323	3328	0			585
							49	4	3655	9							
02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	84	1	10265	3	Y	2803	2939	0			449
							42	4	3083	9							
03	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	139	1	11324	3	Y	3449	3334	0			564
							79	4	3794	9							
*04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	90	1	10122	3	Y	2961	3181	0			344
							52	4	3257	9							
*05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	96	1	10746	3	Y	3377	3359	0			362
							53	4	3715	9							

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	46	1	6294	3	Y	1399	1387	0			66
							14	4	1539	9							
01	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	34	1	3947	3	Y	909	933	0			42
							11	4	1000	9							
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
03	7316	X	5628	-0-	-1688	-0-	31	1	4588	3	Y	907	876	0			31
							11	4	998	9							
*04	7080	X	6655	-0-	-425	-0-	35	1	5521	3	Y	991	990	0			32
							9	4	1090	9							
05	7316	X	974	-0-	-6342	-0-	4	1	814	3	Y	140	169	0			3
							2	4	154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1643	X	254	-0-	-1389	-0-	43	3	1	4	Y	191	176	0			15
							210	9									
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	18	3	39	9	Y	35	49	0			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

*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
*09	DLQ G-10		106	-0-	106	462	98	3	8	9	Y	7					265
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					265
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					265
*12	462	N	-0-	-0-	-462	-0-					Y	-0-					265
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
*05	T. A.		240	-0-	240	240	124	3	116	9	N	105					370

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

*12	8246	X	7272	-0-	-974	-0-	6254	3	6	4	Y	920	857	0			72
							1012	9									
*01	7781	X	6146	-0-	-1635	-0-	5117	3	10	4	Y	926	975	0			23
							1019	9									
*02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5196	3	4	4	Y	816	810	0			29
							898	9									
03	7192	X	6549	-0-	-643	-0-	5574	3	7	4	Y	880	886	0			23
							968	9									
*04	6960	X	6803	-0-	-157	-0-	5810	3	8	4	Y	895	904	0			14
							985	9									
*05	7192	X	2434	-0-	-4758	-0-	2074	3	5	4	Y	323	332	0			5
							355	9									

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

12	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	51	1	10760	3	Y	1854	1861	0			46
							25	4	2039	9							
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	56	1	9580	3	Y	1670	1667	0			49
							25	4	1837	9							
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	48	1	9799	3	Y	1599	1590	0			58
							24	4	1759	9							
03	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	72	1	10735	3	Y	1795	1764	0			89
							41	4	1975	9							
*04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	50	1	9896	3	Y	1639	1676	0			52
							29	4	1803	9							
*05	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	45	1	9805	3	Y	1591	1597	0			46
							25	4	1750	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. (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	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	3925	3	4	4	Y	582	550	0	46
							640	9							
01	5053	X	2638	-0-	-2415	-0-	1943	3	6	4	Y	626	656	0	16
							689	9							
*02	T. A.		2925	-0-	2925	2925	2348	3	3	4	Y	522	520	0	18
							574	9							
03	T. A.		4105	-0-	4105	7030	3410	3	5	4	Y	627	629	0	16
							690	9							
*04	T. A.		4354	-0-	4354	11384	3649	3	5	4	Y	636	642	0	10
							700	9							
*05	14530	X	3146	-0-	-11384	-0-	2632	3	7	4	Y	461	463	0	8
							507	9							

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		4257	-0-	4257	4257	35	1	3065	3	Y	1041	1006	0	35
							12	4	1145	9					
*04	T. A.		210	-0-	210	4467	2	1	145	3	Y	56	89	0	2
							1	4	62	9					
05	T. A.		5770	-0-	5770	10237	28	1	4555	3	Y	1068	1044	0	26
							12	4	1175	9					

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	6528	3	2724	9	Y	2476	2414	0	62
01	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	7360	3	2957	9	Y	2688	2671	0	79
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	6318	3	2456	9	Y	2233	2231	0	81
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	6727	3	2638	9	Y	2398	2360	0	119
*04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	6349	3	2445	9	Y	2223	2272	0	70
*05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	5586	3	2129	9	Y	1935	1950	0	55

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

*12	10571	X	8010	-0-	-2561	-0-	6978	3	6	4	Y	933	872	0	73
							1026	9							
01	10571	X	9593	-0-	-978	-0-	1	1	8156	3	Y	1294	1335	0	32
							13	4	1423	9					
*02	T. A.		9189	-0-	9189	9189	7937	3	6	4	Y	1133	1125	0	40
							1246	9							
03	T. A.		10167	-0-	10167	19356	1	1	8717	3	Y	1308	1314	0	34
							10	4	1439	9					
*04	T. A.		8183	-0-	8183	27539	6924	3	10	4	Y	1135	1151	0	18
							1249	9							
*05	34261	X	6722	-0-	-27539	-0-	5689	3	14	4	Y	926	929	0	15
							1019	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
*12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	7195	3	5	4	Y	788	754	0			62
							867	9									
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6334	3	10	4	Y	1006	1043	0			25
							1107	9									
*02	T. A.		5709	-0-	5709	5709	4704	3	5	4	Y	909	902	0			32
							1000	9									
03	T. A.		8161	-0-	8161	13870	6819	3	10	4	Y	1211	1212	0			31
							1332	9									
*04	T. A.		7764	-0-	7764	21634	6466	3	10	4	Y	1171	1184	0			18
							1288	9									
*05	T. A.		8257	-0-	8257	29891	6879	3	19	4	Y	1235	1232	0			21
							1359	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
*12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3495	3	3	4	Y	431	410	0			34
							474	9									
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3747	3	5	4	Y	501	523	0			12
							551	9									
*02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3585	3	2	4	Y	430	427	0			15
							473	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4176	3	4	4	Y	543	544	0			14
							597	9									
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3367	3	4	4	Y	459	466	0			7
							505	9									
*05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3367	3	7	4	Y	458	457	0			8
							504	9									

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	2711	3	2	4	Y	303	290	0			24
							333	9									
01	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	1480	3	4	4	Y	387	401	0			10
							426	9									
*02	T. A.		2906	-0-	2906	2906	2429	3	2	4	Y	432	427	0			15
							475	9									
03	T. A.		3763	-0-	3763	6669	3167	3	4	4	Y	538	539	0			14
							592	9									
*04	T. A.		2995	-0-	2995	9664	2455	3	4	4	Y	487	493	0			8
							536	9									
*05	14060	X	4396	-0-	-9664	-0-	3780	3	8	4	Y	553	552	0			9
							608	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
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	70	1	10516	3	Y	2533	2543	0			63
							34	4	2786	9							
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	81	1	9870	3	Y	2409	2401	0			71
							36	4	2650	9							
02	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	63	1	8929	3	Y	2116	2110	0			77
							31	4	2328	9							
03	11656	X	5956	-0-	-5700	-0-	43	1	4721	3	Y	1062	1086	0			53
							24	4	1168	9							
*04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
*05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	92	1	13646	3	Y	3226	3134	0			92
							51	4	3549	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
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	46	1	6115	3	Y	1642	1646	0			41
							22	4	1806	9							
01	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	49	1	5839	3	Y	1465	1463	0			43
							22	4	1612	9							
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	44	1	4568	3	Y	1478	1468	0			53
							22	4	1626	9							
03	6634	X	4977	-0-	-1657	-0-	46	1	3643	3	Y	1147	1143	0			57
							26	4	1262	9							
*04	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	49	1	3816	3	Y	1619	1625	0			51
							28	4	1781	9							
*05	6634	X	5388	-0-	-1246	-0-	41	1	3726	3	Y	1453	1462	0			42
							23	4	1598	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
12	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	23	1	5359	3	Y	818	845	0			20
							11	4	900	9							
01	6510	X	4419	-0-	-2091	-0-	24	1	3586	3	Y	725	724	0			21
							11	4	798	9							
*02	10416	X	7860	-0-	-2556	-0-	38	1	6393	3	Y	1282	1257	0			46
							19	4	1410	9							
03	11532	X	6087	-0-	-5445	-0-	43	1	4846	3	Y	1067	1060	0			53
							24	4	1174	9							
*04	11160	X	5969	-0-	-5191	-0-	33	1	4708	3	Y	1099	1117	0			35
							19	4	1209	9							
05	8711	X	6687	-0-	-2024	-0-	31	1	5437	3	Y	1093	1097	0			31
							17	4	1202	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
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	34	1	4226	3	Y	1222	1216	0			31
							16	4	1344	9							
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	32	1	3300	3	Y	949	952	0			28
							14	4	1044	9							
*02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	41	1	5810	3	Y	1376	1354	0			50
							20	4	1514	9							
03	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	20	1	3705	3	Y	488	514	0			24
							11	4	537	9							
*04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	30	1	5416	3	Y	988	981	0			31
							17	4	1087	9							
*05	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	38	1	5874	3	Y	1327	1320	0			38
							21	4	1460	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
*12	4030	X	3562	-0-	-468	-0-	2944	3	4	4	Y	558	546	0			450
							614	9									
01	3162	X	1413	-0-	-1749	-0-	1311	3	1	4	Y	92	9	0			533
							101	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					533
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					533
*04	T. A.		20	-0-	20	20	1	3	19	9	Y	17	17	0			533
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					533

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9772	X	9772	-0-		-0-	-0-	89	1	6676	3	Y	2709	2704	0			128
								27	4	2980	9							
01	9233	X	9233	-0-		-0-	-0-	92	1	6375	3	Y	2486	2498	0			116
								31	4	2735	9							
*02	8243	X	8243	-0-		-0-	-0-	73	1	6007	3	Y	1952	1982	0			86
								16	4	2147	9							
03	8452	X	8452	-0-		-0-	-0-	71	1	6034	3	Y	2111	2125	0			72
								25	4	2322	9							
*04	8646	X	8646	-0-		-0-	-0-	84	1	5943	3	Y	2361	2358	0			75
								22	4	2597	9							
*05	8032	X	8032	-0-		-0-	-0-	59	1	5479	3	Y	2244	2264	0			55
								26	4	2468	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12111	X	12111	-0-		-0-	-0-	63	1	9535	3	Y	2257	2490	0			388
								30	4	2483	9							
01	11654	X	11654	-0-		-0-	-0-	77	1	9021	3	Y	2293	2253	0			428
								34	4	2522	9							
*02	5556	X	5556	-0-		-0-	-0-	32	1	4330	3	Y	1071	1083	0			416
								16	4	1178	9							
03	11001	X	11001	-0-		-0-	-0-	91	1	8378	3	Y	2255	1925	0			746
								51	4	2481	9							
*04	8590	X	8590	-0-		-0-	-0-	50	1	6696	3	Y	1650	1789	0			607
								29	4	1815	9							
*05	7094	X	7094	-0-		-0-	-0-	40	1	5469	3	Y	1421	1579	0			449
								22	4	1563	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2170	X	328	-0-		-1842	-0-	3	1	211	3	Y	103	146	0			5
								1	4	113	9							
01	2170	X	-0-	-0-		-2170	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	2156	X	1292	-0-		-864	-0-	14	1	858	3	Y	379	362	0			17
								3	4	417	9							
03	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	36	1	2403	3	Y	1054	1035	0			36
								13	4	1159	9							
*04	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	34	1	2219	3	Y	949	955	0			30
								9	4	1044	9							
*05	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	33	1	3023	3	Y	1248	1248	0			30
								15	4	1373	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5394	X	4890	-0-		-504	-0-	4267	3	4	4	Y	563	535	0			44
								619	9									
01	5301	X	3868	-0-		-1433	-0-	3168	3	7	4	Y	630	658	0			16
								693	9									
*02	T. A.		5002	-0-		5002	5002	4325	3	3	4	Y	613	607	0			22
								674	9									
03	T. A.		5765	-0-		5765	10767	4899	3	6	4	Y	782	784	0			20
								860	9									
*04	T. A.		4985	-0-		4985	15752	4213	3	6	4	Y	696	705	0			11
								766	9									
*05	20981	X	5229	-0-		-15752	-0-	4429	3	11	4	Y	717	716	0			12
								789	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-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

12	11932 X	9450	-0-	-2482	-0-	1076	1	6234	3	Y	1922	1884	0			48
						26	4	2114	9							
01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	994	1	3768	3	Y	1107	1122	0			33
						16	4	1218	9							
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	949	1	3335	3	Y	847	849	0			31
						13	4	932	9							
03	5921 X	3425	-0-	-2496	-0-	943	1	1957	3	Y	467	475	0			23
						11	4	514	9							
*04	5730 X	4122	-0-	-1608	-0-	750	1	2479	3	Y	799	797	0			25
						14	4	879	9							
*05	5921 X	4259	-0-	-1662	-0-	1042	1	2452	3	Y	685	690	0			20
						11	4	754	9							

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
*05	T. A.	-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

*12	6510 X	4903	-0-	-1607	-0-	3849	3	6	4	Y	953	903	0			75
						1048	9									
01	6510 X	5191	-0-	-1319	-0-	1	1	3924	3	Y	1140	1187	0			28
						12	4	1254	9							
*02	5880 X	5847	-0-	-33	-0-	4598	3	6	4	Y	1130	1118	0			40
						1243	9									
03	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	5404	3	9	4	Y	1179	1188	0			31
						1297	9									
*04	5100 X	5089	-0-	-11	-0-	4074	3	8	4	Y	915	932	0			14
						1007	9									
*05	6448 X	5905	-0-	-543	-0-	4825	3	15	4	Y	968	966	0			16
						1065	9									

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

*12	9920 X	8653	-0-	-1267	-0-	1	1	7465	3	Y	1073	1020	0			84
						7	4	1180	9							
01	10013 X	7786	-0-	-2227	-0-	1	1	6491	3	Y	1165	1220	0			29
						12	4	1282	9							
*02	9044 X	7252	-0-	-1792	-0-	6070	3	6	4	Y	1069	1060	0			38
						1176	9									
03	10013 X	8249	-0-	-1764	-0-	6951	3	9	4	Y	1172	1180	0			30
						1289	9									
*04	9210 X	8016	-0-	-1194	-0-	6833	3	9	4	Y	1067	1080	0			17
						1174	9									
*05	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	7523	3	19	4	Y	1223	1220	0			20
						1345	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
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	563	1	8777	3	Y	1853	1866	0			46
							25	4	2038	9							
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	542	1	9151	3	Y	1887	1877	0			56
							28	4	2076	9							
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					Y	1820	1810	0			66
*03	12152	X	10641	-0-	-1511	-0-	584	1	8026	3	Y	1809	1785	0			90
							41	4	1990	9							
*04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	554	1	9714	3	Y	1936	1965	0			61
							34	4	2130	9							
*05	12369	X	12005	-0-	-364	-0-	564	1	9376	3	Y	1851	1859	0			53
							29	4	2036	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
12	9920	X	7917	-0-	-2003	-0-	552	1	5743	3	Y	1457	1470	0			36
							19	4	1603	9							
01	9920	X	8909	-0-	-1011	-0-	565	1	6558	3	Y	1602	1591	0			47
							24	4	1762	9							
*02	10164	X	9316	-0-	-848	-0-	508	1	7085	3	Y	1545	1536	0			56
							23	4	1700	9							
03	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	582	1	7744	3	Y	1757	1726	0			87
							40	4	1933	9							
*04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	546	1	7045	3	Y	1669	1703	0			53
							29	4	1836	9							
*05	10323	X	9366	-0-	-957	-0-	558	1	6996	3	Y	1624	1630	0			47
							26	4	1786	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
12	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	555	1	8768	3	Y	1570	1576	0			39
							21	4	1727	9							
01	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	566	1	8490	3	Y	1606	1598	0			47
							24	4	1767	9							
*02	10024	X	8687	-0-	-1337	-0-	500	1	6759	3	Y	1281	1282	0			46
							19	4	1409	9							
03	11098	X	10743	-0-	-355	-0-	571	1	8513	3	Y	1477	1450	0			73
							34	4	1625	9							
*04	10740	X	10396	-0-	-344	-0-	536	1	8345	3	Y	1355	1385	0			43
							24	4	1491	9							
*05	11067	X	10910	-0-	-157	-0-	550	1	8853	3	Y	1351	1355	0			39
							21	4	1486	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
12	8649	X	6953	-0-	-1696	-0-	550	1	4856	3	Y	1390	1381	0			35
							18	4	1529	9							
01	8649	X	6389	-0-	-2260	-0-	520	1	4506	3	Y	1223	1222	0			36
							18	4	1345	9							
*02	7952	X	6582	-0-	-1370	-0-	499	1	4690	3	Y	1249	1240	0			45
							19	4	1374	9							
03	7874	X	6728	-0-	-1146	-0-	565	1	4674	3	Y	1326	1305	0			66
							30	4	1459	9							
*04	6720	X	5956	-0-	-764	-0-	531	1	4098	3	Y	1187	1215	0			38
							21	4	1306	9							
*05	7285	X	6011	-0-	-1274	-0-	545	1	4164	3	Y	1167	1172	0			33
							18	4	1284	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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

*12	15376	X	138	-0-	-15238	-0-	3	1	18	3	Y	105	250	0						5
							1	4	116	9										
01	15376	X	14389	-0-	-987	-0-	117	1	10773	3	Y	3145	3004	0						146
							39	4	3460	9										
02	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	195	1	17214	3	Y	5223	5139	0						230
							43	4	5745	9										
03	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	169	1	15519	3	Y	5014	5074	0						170
							60	4	5515	9										
*04	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	125	1	10456	3	Y	3515	3572	0		1	8			112
							33	4	3867	9										
05	25668	X	14486	-0-	-11182	-0-	92	1	10506	3	Y	3497	3524	0						85
							41	4	3847	9										

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

12	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	859	1	2335	3	Y	838	833	0						21
							11	4	922	9										
01	5239	X	2003	-0-	-3236	-0-	111	1	1506	3	Y	346	357	0						10
							5	4	381	9										
*02	5404	X	3217	-0-	-2187	-0-	757	1	1722	3	Y	662	648	0						24
							10	4	728	9										
03	5983	X	3693	-0-	-2290	-0-	835	1	1972	3	Y	789	774	0						39
							18	4	868	9										
*04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	943	1	3503	3	Y	973	981	0						31
							17	4	1070	9										
*05	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	809	1	1882	3	Y	593	607	0						17
							9	4	652	9										

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

12	26861	X	7397	-0-	-19464	-0-	673	1	5326	3	Y	1255	1238	0						31
							17	4	1381	9										
01	7533	X	7309	-0-	-224	-0-	1322	1	4826	3	Y	1042	1042	0						31
							15	4	1146	9										
*02	6804	X	4639	-0-	-2165	-0-	469	1	3102	3	Y	958	954	0						35
							14	4	1054	9										
*03	7533	X	2208	-0-	-5325	-0-	456	1	1299	3	Y	404	419	0						20
							9	4	444	9										
*04	7170	X	6323	-0-	-847	-0-	711	1	4559	3	Y	943	933	0						30
							16	4	1037	9										
*05	7409	X	6201	-0-	-1208	-0-	821	1	4246	3	Y	1016	1017	0						29
							16	4	1118	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
12	45351	X	8605	-0-	-36746	-0-	551	1	5802	3	Y	2023	2032	0			51
							27	4	2225	9							
01	10168	X	7414	-0-	-2754	-0-	575	1	4743	3	Y	1880	1876	0			55
							28	4	2068	9							
02	8456	X	8004	-0-	-452	-0-	523	1	5210	3	Y	2037	2018	0			74
							30	4	2241	9							
03	9362	X	7778	-0-	-1584	-0-	585	1	5141	3	Y	1827	1810	0			91
							42	4	2010	9							
*04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	559	1	6584	3	Y	2097	2122	0			66
							37	4	2307	9							
*05	8866	X	6921	-0-	-1945	-0-	623	1	4509	3	Y	1604	1624	0			46
							25	4	1764	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
12	6014	X	3775	-0-	-2239	-0-	585	1	2658	3	Y	478	498	0			12
							6	4	526	9							
01	6014	X	2454	-0-	-3560	-0-	347	1	1554	3	Y	496	493	0			15
							7	4	546	9							
*02	5572	X	5509	-0-	-63	-0-	700	1	3739	3	Y	960	940	0			35
							14	4	1056	9							
03	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	842	1	3206	3	Y	963	950	0			48
							22	4	1059	9							
*04	5970	X	1192	-0-	-4778	-0-	388	1	680	3	Y	111	155	0			4
							2	4	122	9							
*05	6107	X	4196	-0-	-1911	-0-	484	1	2850	3	Y	773	755	0			22
							12	4	850	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
*12	14353	X	135	-0-	-14218	-0-	3	1	18	3	Y	103	245	0			5
							1	4	113	9							
01	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	127	1	11458	3	Y	3437	3282	0			160
							43	4	3781	9							
02	38783	X	38783	-0-	-0-	-0-	320	1	28962	3	Y	8574	8356	0			378
							70	4	9431	9							
03	29062	X	29062	-0-	-0-	-0-	236	1	21054	3	Y	6990	7131	0			237
							83	4	7689	9							
*04	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	147	1	14996	3	Y	4152	4256	0	1	8	132
							39	4	4567	9							
05	26350	X	18526	-0-	-7824	-0-	96	1	14349	3	Y	3671	3713	0			90
							43	4	4038	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
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	499	1	6245	3	Y	1925	1935	0			48
							26	4	2118	9							
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	494	1	6469	3	Y	1935	1926	0			57
							29	4	2129	9							
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	525	1	7099	3	Y	2090	2071	0			76
							31	4	2299	9							
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	Y	2171	2139	0			108
							49	4	2388	9							
*04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	565	1	7759	3	Y	2313	2348	0			73
							40	4	2544	9							
*05	10106	X	9961	-0-	-145	-0-	573	1	6988	3	Y	2151	2162	0			62
							34	4	2366	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	529	1	5775	3	Y	1831	1838	0			46
							24	4	2014	9							
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	583	1	5478	3	Y	1626	1624	0			48
							24	4	1789	9							
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	516	1	6578	3	Y	1808	1791	0			65
							27	4	1989	9							
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	589	1	6827	3	Y	1919	1889	0			95
							44	4	2111	9							
*04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	561	1	7888	3	Y	2162	2189	0			68
							38	4	2378	9							
*05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	568	1	7200	3	Y	1981	1992	0			57
							31	4	2179	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

*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
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2					939
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					939
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	18	3	7	9	Y	6					945
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	3	9	9	Y	8					953
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14					967
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					975
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					975
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					1006
*05	T. A.		863	-0-	863	863	849	3	14	9	N	13					1019

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

*12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	4642	3	6	4	Y	846	798	0			66
							931	9									
*01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	4454	3	10	4	Y	990	1032	0			24
							1089	9									
*02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	3754	3	4	4	Y	831	826	0			29
							914	9									
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4350	3	7	4	Y	926	931	0			24
							1019	9									
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4806	3	9	4	Y	1013	1021	0			16
							1114	9									
*05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	4788	3	15	4	Y	1006	1005	0			17
							1107	9									

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

*12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	3797	3	6	4	Y	853	809	0			67
							938	9									
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	2982	3	9	4	Y	854	900	0			21
							939	9									
*02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3160	3	4	4	Y	838	829	0			30
							922	9									
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3398	3	7	4	Y	878	885	0			23
							966	9									
*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	4138	3	9	4	Y	1014	1021	0			16
							1115	9									
*05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	4467	3	17	4	Y	1107	1105	0			18
							1218	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

12	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	1133	1	13153	3	Y	3985	3909	0			100
							53	4	4384	9							
01	11470	X	11139	-0-	-331	-0-	1027	1	7809	3	Y	2065	2104	0			61
							31	4	2272	9							
02	13104	X	5013	-0-	-8091	-0-	953	1	2963	3	Y	984	1009	0			36
							15	4	1082	9							
03	14725	X	11072	-0-	-3653	-0-	1214	1	7300	3	Y	2278	2201	0			113
							52	4	2506	9							
*04	14250	X	12792	-0-	-1458	-0-	1132	1	8859	3	Y	2506	2540	0			79
							44	4	2757	9							
*05	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	1131	1	13111	3	Y	3804	3774	0			109
							60	4	4184	9							

CENTURION 53-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

*12	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	144	1	17228	3	Y	4412	4546	0			208
							44	4	4853	9							
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	135	1	14085	3	Y	3643	3682	0			169
							45	4	4007	9							
02	T. A.		3694	-0-	3694	3694	32	1	2699	3	Y	869	1000	0			38
							7	4	956	9							
03	T. A.		572	-0-	572	4266	2	1	497	3	Y	65	101	0			2
							1	4	72	9							
*04	T. A.		124	-0-	124	4390	1	1	90	3	Y	30	31	0			1
							33	9									
05	T. A.		122	-0-	122	4512	1	1	89	3	Y	29	29	0			1
							32	9									

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		90	-0-	90	118	90	3			Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		173	-0-	173	291	173	3			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8394	-0-	-1371	-0-	7671	3	723	9	Y	657	464	1			470
01	9021	X	6328	-0-	-2693	-0-	5778	3	550	9	Y	500					970
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					970
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					970
*04	7740	X	4730	-0-	-3010	-0-	4271	3	459	9	N	417	942	1			445
*05	7998	X	2968	-0-	-5030	-0-	2715	3	253	9	N	230	362	1			313

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

12	16430	X	12573	-0-	-3857	-0-	73	1	9555	3	N	2645	2648	0			66
							35	4	2910	9							
01	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	87	1	9681	3	N	2596	2586	0			76
							38	4	2856	9							
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	87	1	7872	3	N	2906	2877	0			105
							43	4	3197	9							
03	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	113	1	9355	3	Y	2816	2781	0			140
							64	4	3098	9							
*04	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	100	1	12017	3	Y	3283	3319	0			104
							57	4	3611	9							
*05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	74	1	9981	3	Y	2598	2628	0			74
							41	4	2858	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

12	17329	X	6250	-0-	-11079	-0-	42	1	4525	3	N	1512	1564	0			38
							20	4	1663	9							
01	17329	X	11021	-0-	-6308	-0-	83	1	8172	3	N	2481	2446	0			73
							37	4	2729	9							
02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	92	1	12455	3	N	3099	3060	0			112
							46	4	3409	9							
03	14818	X	13056	-0-	-1762	-0-	101	1	10152	3	Y	2496	2484	0			124
							57	4	2746	9							
*04	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	101	1	14405	3	Y	3318	3337	0			105
							58	4	3650	9							
05	17484	X	15223	-0-	-2261	-0-	83	1	11887	3	Y	2915	2936	0			84
							46	4	3207	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

12	10199	X	9454	-0-	-745	-0-	51	1	7356	3	N	1839	1844	0			46
							24	4	2023	9							
01	10199	X	7018	-0-	-3181	-0-	52	1	5243	3	N	1545	1546	0			45
							23	4	1700	9							
02	9212	X	8224	-0-	-988	-0-	48	1	6383	3	N	1608	1595	0			58
							24	4	1769	9							
03	9579	X	7443	-0-	-2136	-0-	63	1	5619	3	Y	1568	1548	0			78
							36	4	1725	9							
*04	9150	X	6768	-0-	-2382	-0-	51	1	4844	3	Y	1676	1701	0			53
							29	4	1844	9							
05	9455	X	6803	-0-	-2652	-0-	47	1	4905	3	Y	1659	1664	0			48
							26	4	1825	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	12834	X	11178	-0-	-1656		-0-	72	1	8213	3	N	2599	2605	0			65
								34	4	2859	9							
01	15206	X	15206	-0-	-0-		-0-	106	1	11569	3	N	3167	3139	0			93
								47	4	3484	9							
02	13138	X	13138	-0-	-0-		-0-	86	1	9835	3	N	2885	2874	0			104
								43	4	3174	9							
03	12366	X	12366	-0-	-0-		-0-	113	1	9113	3	Y	2796	2761	0			139
								64	4	3076	9							
*04	15046	X	15046	-0-	-0-		-0-	99	1	11311	3	Y	3254	3290	0			103
								57	4	3579	9							
05	15190	X	14466	-0-	-724		-0-	88	1	10935	3	Y	3085	3100	0			88
								49	4	3394	9							

VJ RANCH LINK 55-2 L WELL #: 2872H RRCID -> 300685 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12249 - 22627

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
12	177258	X	171329	-0-	-5929		-0-	408	1	154449	3	N	14796	14884	0			368
								196	4	16276	9							
01	177258	X	158981	-0-	-18277		-0-	450	1	143559	3	N	13431	13405	0			394
								198	4	14774	9							
02	160104	X	137624	-0-	-22480		-0-	342	1	124511	3	N	11456	11437	0			413
								169	4	12602	9							
03	177258	X	95296	-0-	-81962		-0-	336	1	85598	3	N	8338	8336	0			415
								190	4	9172	9							
*04	171540	X	109511	-0-	-62029		-0-	290	1	98539	3	N	9559	9672	0			302
								167	4	10515	9							
05	171244	X	123030	-0-	-48214		-0-	282	1	111696	3	N	9905	9923	0			284
								156	4	10896	9							

VJ RANCH LINK 55-2 J WELL #: 2871H RRCID -> 300981 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12154 - 22535

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
12	174696	X	174696	-0-	-0-		-0-	414	1	157560	3	N	15021	15086	0			374
								199	4	16523	9							
01	172440	X	172440	-0-	-0-		-0-	480	1	155999	3	N	14318	14272	0			420
								211	4	15750	9							
02	155652	X	145687	-0-	-9965		-0-	356	1	132020	3	N	11940	11930	0			430
								177	4	13134	9							
03	172329	X	130797	-0-	-41532		-0-	463	1	117426	3	N	11496	11354	0			572
								262	4	12646	9							
*04	166770	X	135274	-0-	-31496		-0-	378	1	120968	3	N	12464	12642	0			394
								218	4	13710	9							
05	172329	X	147074	-0-	-25255		-0-	369	1	132253	3	N	12953	12976	0			371
								204	4	14248	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	580	433	0			168
01	180	X	180	-0-	-0-		-0-	180	2			Y	-0-	168	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	351	192	0			159
03	1483	X	1483	-0-	-0-		-0-	1	2	694	4	Y	716	339	0			536
								788	9									
*04	180	X	-0-	-0-	-180		-0-					Y	-0-					536
05	8619	X	8619	-0-	-0-		-0-	4994	2	1737	4	Y	1716	1738	0			514
								1888	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	12747	2	1507	9	Y	1370	1296	1			487
01	17143	X	11064	-0-	-6079	-0-	9966	2	1098	9	Y	998	1267	1			218
02	15484	X	9877	-0-	-5607	-0-	8745	2	1132	9	Y	1029	824	1			423
03	17143	X	11905	-0-	-5238	-0-	10402	2	1503	9	Y	1366	1328	1			461
*04	13800	X	10015	-0-	-3785	-0-	8807	2	1208	9	Y	1098	1251	1			308
05	14260	X	12997	-0-	-1263	-0-	11377	2	2	4	Y	1471	1309	1			470
							1618	9									

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	7956	2	924	9	N	840	762	1			235
01	7068	X	3498	-0-	-3570	-0-	3039	2	459	9	N	417	371	1			281
02	6384	X	3032	-0-	-3352	-0-	2515	2	5	4	N	465	392	1			354
							512	9									
03	7068	X	748	-0-	-6320	-0-	747	2	1	9	N	1	190	1			165
*04	6840	X	5372	-0-	-1468	-0-	5372	2			N	-0-	60	1			105
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8032	2	551	9	N	501	356	1			250

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	9478	-0-	-1651	-0-	9113	2	365	9	N	332	196	1			413
01	11129	X	8529	-0-	-2600	-0-	8198	2	331	9	N	301	528	1			186
02	10052	X	8218	-0-	-1834	-0-	7904	2	314	9	N	285	190	1			281
03	9486	X	8386	-0-	-1100	-0-	8053	2	333	9	N	303	370	1			214
*04	9180	X	4580	-0-	-4600	-0-	4411	2	169	9	N	154	193	1			175
05	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10566	2	395	9	N	359	383	1			151

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	8932	2	440	9	N	400	393	1			287
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8673	2	425	9	N	386	402	1			271
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10452	2	461	9	N	419	389	1			301
03	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8611	2	413	9	N	375	384	1			292
*04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7575	2	393	9	N	357	357	1			292
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	9852	2	400	9	N	364	367	1			289

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41819	X	17547	-0-	-24272	-0-	11800	2	5551	4	N	178					630
							196	9									
01	41819	X	39000	-0-	-2819	-0-	38432	2	568	9	N	516	333	1			813
02	37772	X	-0-	-0-	-37772	-0-					N	-0-	191	1			622
03	41819	X	26717	-0-	-15102	-0-	26472	2	123	4	N	111	382	1			351
							122	9									
*04	37740	X	31284	-0-	-6456	-0-	30884	2	400	9	N	364	385	1			330
05	49158	X	49158	-0-	-0-	-0-	48554	2	604	9	N	549	504	1			375

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					242
*07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					242
*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					242
*09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					242
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	5			232
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5			225
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			224
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					226
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3324	-0-	224	224	2862	2	462	9	N	420	348	1			276
01	2483	N	2259	-0-	-224	-0-	1995	2	264	9	N	240	355	1			161
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2036	2	265	9	N	241	187	1			215
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1760	2	222	9	N	202	145	1			272
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2293	2	162	9	N	147	177	1			242
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2739	2	251	9	N	228	197	1			273

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25513	X	25409	-0-	-104	-0-	23469	2	1940	9	N	1764	1685	1			667
01	25513	X	21375	-0-	-4138	-0-	19750	2	1625	9	N	1477	1306	1			838
02	22064	X	18229	-0-	-3835	-0-	16933	2	1296	9	N	1178	1290	1			726
03	25420	X	21732	-0-	-3688	-0-	20011	2	9	4	N	1556	1693	1			589
							1712	9									
*04	24600	X	17960	-0-	-6640	-0-	16542	2	1418	9	N	1289	1334	1			544
05	25420	X	24792	-0-	-628	-0-	23084	2	1708	9	N	1553	1491	1			606

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	559	572	1			234
01	5177	X	3695	-0-	-1482	-0-	3040	2	655	9	N	595	656	1			173
02	4676	X	2798	-0-	-1878	-0-	2516	2	5	4	N	252	274	1			151
							277	9									
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	262	166	1			247
*04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5372	2	728	9	N	662	717	1			192
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	645	583	1			254

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	10154	-0-	-3486	-0-	9110	2	55	4	N	899	756	1			638
							989	9									
01	12989	X	8601	-0-	-4388	-0-	7777	2	2	4	N	747	801	1			584
							822	9									
02	11284	X	8570	-0-	-2714	-0-	7743	2	827	9	N	752	776	1			560
03	11284	X	8465	-0-	-2819	-0-	7535	2	121	4	N	735	745	1			550
							809	9									
*04	9840	X	7125	-0-	-2715	-0-	6496	2	629	9	N	572	571	1			551
05	10168	X	2204	-0-	-7964	-0-	1991	2	213	9	N	194	178	1			567

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	12998	-0-	-456	-0-	12401	2	597	9	Y	543	886	1			699
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	12672	2	1458	9	Y	1325	1578	1			446
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	13812	2	1254	9	Y	1140	768	1			818
03	15004	X	14910	-0-	-94	-0-	13509	2	1401	9	Y	1274	1345	1			747
*04	14520	X	13242	-0-	-1278	-0-	12031	2	1211	9	Y	1101	1307	1			541
05	16678	X	15370	-0-	-1308	-0-	13865	2	1505	9	Y	1368	1297	1			612

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	5268	-0-	-7256	-0-	3971	2	1297	9	Y	1179	1295	0			341
01	12214	X	8211	-0-	-4003	-0-	6844	2	1367	9	Y	1243	1249	0			335
02	11032	X	10401	-0-	-631	-0-	9039	2	1362	9	Y	1238	1013	0			560
03	12183	X	8367	-0-	-3816	-0-	7721	2	646	9	Y	587	708	0			439
*04	7950	X	4019	-0-	-3931	-0-	3959	2	60	4	Y	-0-					439
05	11501	X	7257	-0-	-4244	-0-	6772	2	65	4	Y	382	707	0			114
							420	9									

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	16161	-0-	-3245	-0-	15297	2	864	9	Y	785	743	1			412
01	20522	X	14621	-0-	-5901	-0-	13904	2	111	4	Y	551	747	1			216
							606	9									
02	18536	X	13552	-0-	-4984	-0-	12820	2	73	4	Y	599	459	1			356
							659	9									
03	20522	X	15129	-0-	-5393	-0-	14627	2	502	9	Y	456	638	1			174
*04	19500	X	14644	-0-	-4856	-0-	14095	2	549	9	Y	499	457	1			216
05	16151	X	12588	-0-	-3563	-0-	11867	2	721	9	Y	655	589	1			282

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	29109	2	1255	9	Y	1141	1628	0			330
01	21421	X	13520	-0-	-7901	-0-	12516	2	1004	9	Y	913	997	0			246
02	24696	X	11379	-0-	-13317	-0-	10792	2	587	9	Y	534	538	0			242
03	30349	X	8078	-0-	-22271	-0-	7470	2	608	9	Y	553	381	0			414
*04	29370	X	17520	-0-	-11850	-0-	16958	2	562	4	Y	-0-					414
05	30349	X	10977	-0-	-19372	-0-	8907	2	1387	4	Y	621	849	0			186
							683	9									

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
12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	9963	2	1117	9	Y	1015	978	1			533
01	7657	X	6586	-0-	-1071	-0-	5690	2	92	4	Y	731	977	1			287
							804	9									
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	9346	2	151	4	Y	972	681	1			578
							1069	9									
03	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	13755	2	1573	9	Y	1430	1464	1			544
*04	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	13214	2	1375	9	Y	1250	1254	1			540
05	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	13690	2	1093	9	Y	994	1106	1			428

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	26977	2	2074	9	Y	1885	1748	0			393
01	28582	X	27054	-0-	-1528	-0-	25166	2	1888	9	Y	1716	1742	0			367
02	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	24802	2	1409	9	Y	1281	1336	0			312
03	28582	X	27528	-0-	-1054	-0-	25762	2	1766	9	Y	1605	1620	0			297
*04	27660	X	26779	-0-	-881	-0-	24980	2	1799	9	Y	1635	1660	0			272
05	28582	X	27600	-0-	-982	-0-	25834	2	1766	9	Y	1605	1460	0			417

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	19260	2	1726	9	Y	1569	1451	0			327
01	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	18578	2	1500	4	Y	1446	1464	0			309
							1591	9									
02	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	18130	2	988	9	Y	898	988	0			219
03	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	19753	2	1507	9	Y	1370	1336	0			253
*04	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	19334	2	1618	9	Y	1471	1479	0			245
05	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	20608	2	1563	9	Y	1421	1297	0			369

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

12	13206	X	12061	-0-	-1145	-0-	10959	2	1102	9	Y	1002	979	1			356
01	14291	X	9596	-0-	-4695	-0-	8533	2	1063	9	Y	966	1111	1			211
02	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	13992	2	1279	9	Y	1163	896	1			478
03	14291	X	12889	-0-	-1402	-0-	11758	2	1131	9	Y	1028	1159	1			347
*04	12930	X	10026	-0-	-2904	-0-	9232	2	794	9	Y	722	866	1			203
05	16895	X	13846	-0-	-3049	-0-	12546	2	2	4	Y	1180	1006	1			377
							1298	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

12	10013	X	7467	-0-	-2546	-0-	935	1	6366	2	Y	151	416	1			225
							166	9									
01	7657	X	7594	-0-	-63	-0-	1166	1	6205	2	Y	203	360	1			68
							223	9									
02	8596	X	6086	-0-	-2510	-0-	661	1	5142	2	Y	257	141	1			184
							283	9									
03	9517	X	6635	-0-	-2882	-0-	6321	2	314	9	Y	285	302	1			167
*04	9210	X	4075	-0-	-5135	-0-	3966	2	109	9	Y	99	217	1			49
05	7595	X	6626	-0-	-969	-0-	6626	2			Y	-0-	49	1			-0-

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

12	18817	X	14814	-0-	-4003	-0-	14392	2	422	9	Y	384	556	1			482
01	18817	X	16798	-0-	-2019	-0-	15750	2	1048	9	Y	953	1114	1			321
02	16996	X	14566	-0-	-2430	-0-	14028	2	538	9	Y	489	459	1			351
03	17391	X	16955	-0-	-436	-0-	16160	2	795	9	Y	723	650	1			424
*04	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16175	2	659	9	Y	599	729	1			294
05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	18202	2	996	9	Y	905	794	1			405

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	9070	2	1787	4	N	364	386	1			548
							400	9									
01	10540	X	8233	-0-	-2307	-0-	7563	2	338	4	N	302	400	1			450
							332	9									
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	10324	2	492	4	N	343	378	1			415
							377	9									
03	11253	X	10730	-0-	-523	-0-	9510	2	829	4	N	355	327	1			443
							391	9									
*04	10890	X	8394	-0-	-2496	-0-	5460	2	2634	4	N	273	333	1			383
							300	9									
05	12400	X	12155	-0-	-245	-0-	10384	2	1341	4	N	391	357	1			417
							430	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	5620	2	1282	9	Y	1165	1195	0			119
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	5651	2	1235	9	Y	1123	1115	0			127
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	4617	2	1692	9	Y	1538	1492	0			173
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	5311	2	28	4	Y	1207	1213	0			167
							1328	9									
*04	3750	X	1810	-0-	-1940	-0-	1455	2	12	4	Y	312	447	0			32
							343	9									
05	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	6649	2	62	4	Y	1038	980	0			90
							1142	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26846	X	20303	-0-	-6543	-0-	17270	2	3033	9	Y	2757	2791	0			282
01	23157	X	19826	-0-	-3331	-0-	16990	2	2836	9	Y	2578	2569	0			291
02	20916	X	-0-	-0-	-20916	-0-					Y	-0-	291	0			-0-
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-					-0-
*04	20880	X	4533	-0-	-16347	-0-	3392	2	27	4	Y	1013	909	0			104
							1114	9									
05	20305	X	18379	-0-	-1926	-0-	14741	2	138	4	Y	3182	3010	0			276
							3500	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11643	-0-	-509	-0-	10396	2	748	4	N	454	551	0			693
							499	9									
01	11997	X	4321	-0-	-7676	-0-	4249	2	72	9	N	65					758
02	10808	X	9653	-0-	-1155	-0-	9191	2	462	9	N	420	309	0			869
03	11966	X	3169	-0-	-8797	-0-	3025	2	144	9	N	131	316	0			684
*04	11280	X	1690	-0-	-9590	-0-	1546	2	144	9	N	131	28	0			787
05	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	12766	2	515	9	N	468	487	0			768

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	305	1	31823	2	Y	3646	3504	0			236
							4011	9									
01	24893	X	18229	-0-	-6664	-0-	56	1	16292	2	Y	1710	1519	0			427
							1881	9									
02	22484	X	13529	-0-	-8955	-0-	12	1	11923	2	Y	1449	1707	0			169
							1594	9									
*03	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	19	1	30013	2	Y	3501	3488	0			182
							32	4	3851	9							
*04	34034	X	34034	-0-	-0-	-0-	30479	2	3555	9	Y	3232	3259	0			155
05	24893	X	20238	-0-	-4655	-0-	18038	2	8	4	Y	1993	2030	0			118
							2192	9									

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55676	X	55057	-0-	-619	-0-	503	1	52340	2	Y	2013	2089	0			130
							2214	9									
01	55676	X	34653	-0-	-21023	-0-	115	1	33441	2	Y	997	878	0			249
							1097	9									
02	52612	X	28630	-0-	-23982	-0-	28	1	27699	2	Y	821	974	0			96
							903	9									
*03	58249	X	52060	-0-	-6189	-0-	32	1	50163	2	Y	1646	1656	0			86
							54	4	1811	9							
*04	56370	X	49277	-0-	-7093	-0-	47547	2	1730	9	Y	1573	1583	0			76
05	55056	X	50643	-0-	-4413	-0-	48956	2	23	4	Y	1513	1499	0			90
							1664	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33671	X	33671	-0-		-0-	-0-	280	1	29203	2	Y	3807	3895	0			246
								4188	9									
01	16515	X	16515	-0-		-0-	-0-	50	1	14684	2	Y	1619	1461	0			404
								1781	9									
02	14590	X	14590	-0-		-0-	-0-	13	1	12627	2	Y	1773	1970	0			207
								1950	9									
*03	27046	X	27046	-0-		-0-	-0-	15	1	23432	2	Y	3249	3287	0			169
								25	4	3574	9							
*04	21516	X	21516	-0-		-0-	-0-	18346	2	3170	9	Y	2882	2912	0			139
05	17804	X	17804	-0-		-0-	-0-	15253	2	7	4	Y	2313	2315	0			137
								2544	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14062	-0-		-2027	-0-	12805	2	1257	9	Y	1143	1163	0			251
01	15221	X	14901	-0-		-320	-0-	13656	2	1245	9	Y	1132	980	0			403
02	13748	X	12562	-0-		-1186	-0-	11035	2	1527	9	Y	1388	1335	0			456
03	14661	X	14661	-0-		-0-	-0-	13144	2	1517	9	Y	1379	1452	0			383
*04	14430	X	10900	-0-		-3530	-0-	9789	2	1111	9	Y	1010	1128	0			265
05	14911	X	13857	-0-		-1054	-0-	12189	2	1668	9	Y	1516	1329	0			452

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	15935	-0-		-402	-0-	14265	2	1670	9	Y	1518	1539	0			333
01	16337	X	8794	-0-		-7543	-0-	7435	2	1359	9	Y	1235	1129	0			439
02	14560	X	12287	-0-		-2273	-0-	10524	2	1763	9	Y	1603	1515	0			527
03	16120	X	14076	-0-		-2044	-0-	12235	2	1841	9	Y	1674	1736	0			465
*04	15600	X	13286	-0-		-2314	-0-	11572	2	1714	9	Y	1558	1614	0			409
05	16367	X	16367	-0-		-0-	-0-	14259	2	2108	9	Y	1916	1754	0			571

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51026	X	43935	-0-		-7091	-0-	399	1	41528	2	Y	1825	1877	0			118
								2008	9									
01	51584	X	29868	-0-		-21716	-0-	99	1	28747	2	Y	929	815	0			232
								1022	9									
02	46592	X	41769	-0-		-4823	-0-	41	1	40254	2	Y	1340	1416	0			156
								1474	9									
*03	51553	X	33351	-0-		-18202	-0-	20	1	31570	2	Y	1570	1644	0			82
								34	4	1727	9							
*04	42930	X	41784	-0-		-1146	-0-	39959	2	1825	9	Y	1659	1661	0			80
05	46252	X	41660	-0-		-4592	-0-	39916	2	19	4	Y	1568	1555	0			93
								1725	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	11316	-0-		-2944	-0-	10045	2	1271	9	Y	1155	1126	0			118
01	14446	X	12418	-0-		-2028	-0-	11059	2	1359	9	Y	1235	1213	0			140
02	13390	X	13390	-0-		-0-	-0-	12110	2	1280	9	Y	1164	1173	0			131
03	14446	X	14320	-0-		-126	-0-	12730	2	66	4	Y	1385	1325	0			191
								1524	9									
*04	14731	X	14731	-0-		-0-	-0-	13220	2	106	4	Y	1277	1337	0			131
								1405	9									
05	15746	X	15746	-0-		-0-	-0-	14069	2	131	4	Y	1405	1414	0			122
								1546	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3588	-0-	488	488	2969	2	619	9	Y	563	546	0			86
01	3100	N	2677	-0-	-423	65	2044	2	633	9	Y	575	569	0			92
02	2455	N	2390	-0-	-65	-0-	1826	2	564	9	Y	513	539	0			66
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1472	2	559	9	Y	508	496	0			78
*04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	329	360	0			47
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1854	2	663	9	Y	603	565	0			85

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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

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
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	21	52	0			2
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	1	3	0			-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	7688	X	86	-0-	-7602	-0-	1	2	85	9	Y	77	66	0			11
*04	1440	X	493	-0-	-947	-0-	231	2	2	4	Y	236	223	0			24
							260	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	31	0			1

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	767	691	0			117
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1123	2	492	9	Y	447	492	0			72
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	6735	2	766	9	Y	696	678	0			90
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3858	2	733	9	Y	666	653	0			103
*04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	183	260	0			26
05	7595	X	1080	-0-	-6515	-0-	654	2	426	9	Y	387	359	0			54

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	7020	-0-	-3582	-0-	5834	2	1186	9	Y	1078	1108	0			110
01	10664	X	7113	-0-	-3551	-0-	5817	2	1296	9	Y	1178	1155	0			133
02	9212	X	7114	-0-	-2098	-0-	5922	2	1192	9	Y	1084	1095	0			122
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	9092	2	48	4	Y	1550	1458	0			214
							1705	9									
*04	9840	X	5793	-0-	-4047	-0-	4458	2	35	4	Y	1182	1275	0			121
							1300	9									
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	9173	2	85	4	Y	1299	1307	0			113
							1429	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31279	X	29955	-0-	-1324	-0-	27817	2	2138	9	Y	1944	1935	0			179
01	31310	X	17672	-0-	-13638	-0-	15815	2	1857	9	Y	1688	1689	0			178
02	28280	X	27863	-0-	-417	-0-	25919	2	1944	9	Y	1767	1777	0			168
03	31279	X	28074	-0-	-3205	-0-	25948	2	23	4	Y	1912	1943	0			137
							2103	9									
*04	29640	X	27592	-0-	-2048	-0-	25459	2	83	4	Y	1864	1826	0			175
							2050	9									
05	30845	X	30809	-0-	-36	-0-	28789	2	5	4	Y	1832	1855	0			152
							2015	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	18767	2	1858	9	Y	1689	1688	0	156
01	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	21100	2	1587	9	Y	1443	1447	0	152
02	18760	X	17530	-0-	-1230	-0-	15735	2	1795	9	Y	1632	1629	0	155
03	20770	X	17436	-0-	-3334	-0-	15578	2	14	4	Y	1676	1711	0	120
							1844	9							
*04	21960	X	17880	-0-	-4080	-0-	16044	2	53	4	Y	1621	1589	0	152
							1783	9							
05	22692	X	20067	-0-	-2625	-0-	18390	2	3	4	Y	1522	1548	0	126
							1674	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	22424	2	1233	9	Y	1121	1122	0	103
01	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	26492	2	1140	9	Y	1036	1030	0	109
02	22204	X	17076	-0-	-5128	-0-	15983	2	1093	9	Y	994	1009	0	94
03	24583	X	17426	-0-	-7157	-0-	16226	2	14	4	Y	1078	1095	0	77
							1186	9							
*04	23790	X	17558	-0-	-6232	-0-	16378	2	54	4	Y	1024	1005	0	96
							1126	9							
05	24583	X	21445	-0-	-3138	-0-	20285	2	3	4	Y	1052	1061	0	87
							1157	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	27621	X	11823	-0-	-15798	-0-	11099	2	724	9	Y	658	731	0	61
01	27280	X	14107	-0-	-13173	-0-	13209	2	898	9	Y	816	791	0	86
02	24640	X	20627	-0-	-4013	-0-	19295	2	1332	9	Y	1211	1182	0	115
03	25234	X	22799	-0-	-2435	-0-	21999	2	20	4	Y	709	773	0	51
							780	9							
*04	24420	X	23733	-0-	-687	-0-	22859	2	75	4	Y	726	709	0	68
							799	9							
05	26569	X	26569	-0-	-0-	-0-	25869	2	4	4	Y	633	649	0	52
							696	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	28055	X	25102	-0-	-2953	-0-	23308	2	1794	9	Y	1631	1617	0	150
01	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	28770	2	1767	9	Y	1606	1587	0	169
02	25741	X	25741	-0-	-0-	-0-	24127	2	1614	9	Y	1467	1497	0	139
03	28055	X	24975	-0-	-3080	-0-	23222	2	20	4	Y	1575	1601	0	113
							1733	9							
*04	27150	X	22642	-0-	-4508	-0-	21085	2	69	4	Y	1353	1339	0	127
							1488	9							
05	28055	X	25270	-0-	-2785	-0-	23810	2	4	4	Y	1324	1341	0	110
							1456	9							

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	EOM BALANCE
12	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	14317	2	1399	9	Y	1272	1289	0	117
01	13671	X	13116	-0-	-555	-0-	11808	2	1308	9	Y	1189	1181	0	125
02	12320	X	7790	-0-	-4530	-0-	6148	2	1642	9	Y	1493	1476	0	142
03	13764	X	9878	-0-	-3886	-0-	8294	2	7	4	Y	1434	1473	0	103
							1577	9							
*04	13320	X	12119	-0-	-1201	-0-	10261	2	34	4	Y	1658	1606	0	155
							1824	9							
05	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	14279	2	2	4	Y	1886	1885	0	156
							2075	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	9517	X	3430	-0-	-6087	-0-	3155	2	59	4	Y	196	163	0			142
							216	9									
01	16833	X	2047	-0-	-14786	-0-	2047	2			Y	-0-	142	0			-0-
02	15204	X	9251	-0-	-5953	-0-	8279	2	972	9	Y	884	385	0			499
03	16802	X	11863	-0-	-4939	-0-	10669	2	174	4	Y	927	1265	0			161
							1020	9									
*04	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	32	1	11455	2	Y	1395	1335	0			221
							9	4	1535	9							
05	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	28	1	15829	2	Y	859	931	0			149
							172	4	945	9							

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

12	11842	X	2574	-0-	-9268	-0-	2160	2	40	4	Y	340	200	0			246
							374	9									
01	10602	X	1526	-0-	-9076	-0-	1281	2	245	9	Y	223	320	0			149
02	9576	X	4691	-0-	-4885	-0-	3936	2	755	9	Y	686	448	0			387
03	10602	X	9904	-0-	-698	-0-	8465	2	138	4	Y	1183	1365	0			205
							1301	9									
*04	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	33	1	11536	2	Y	1484	1454	0			235
							10	4	1632	9							
05	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	28	1	15635	2	Y	1785	1710	0			310
							170	4	1964	9							

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

12	12803	X	2919	-0-	-9884	-0-	2517	2	47	4	Y	323	216	0			233
							355	9									
01	12803	X	2032	-0-	-10771	-0-	1775	2	257	9	Y	234	311	0			156
02	9940	X	2553	-0-	-7387	-0-	1887	2	666	9	Y	605	420	0			341
03	11005	X	6034	-0-	-4971	-0-	5037	2	82	4	Y	832	1029	0			144
							915	9									
*04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	14	1	5137	2	Y	830	843	0			131
							4	4	913	9							
05	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	16	1	8953	2	Y	1475	1350	0			256
							97	4	1623	9							

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370

12	37076	X	23917	-0-	-13159	-0-	21186	2	2731	9	Y	2483	2435	0			214
01	33821	X	19641	-0-	-14180	-0-	17078	2	2563	9	Y	2330	2179	0			365
02	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	22888	2	2896	9	Y	2633	2793	0			205
03	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	24158	2	2850	9	Y	2591	2642	0			154
*04	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	24663	2	2510	9	Y	2282	2278	0			158
05	28551	X	24650	-0-	-3901	-0-	22116	2	2534	9	Y	2304	2296	0			166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	87823	X	55648	-0-		-32175	-0-		51989	2	3659	9	Y	3326	3242	0			286
01	87823	X	46878	-0-		-40945	-0-		44190	2	2688	9	Y	2444	2348	0			382
02	79324	X	57044	-0-		-22280	-0-		54101	2	2943	9	Y	2675	2849	0			208
03	66809	X	66809	-0-		-0-	-0-		63684	2	3125	9	Y	2841	2880	0			169
*04	58671	X	58671	-0-		-0-	-0-		55727	2	2944	9	Y	2676	2659	0			186
05	63147	X	46863	-0-		-16284	-0-		44730	2	2133	9	Y	1939	1985	0			140

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

12	44804	X	44804	-0-		-0-	-0-		361	1	37613	2	Y	6209	6008	0			401
									6830	9									
01	36828	X	23994	-0-		-12834	-0-		71	1	20782	2	Y	2855	2543	0			713
									3141	9									
02	31668	X	18160	-0-		-13508	-0-		16	1	15397	2	Y	2497	2919	0			291
									2747	9									
*03	44795	X	42682	-0-		-2113	-0-		24	1	36353	2	Y	5696	5691	0			296
									39	4	6266	9							
*04	51484	X	51484	-0-		-0-	-0-		44528	2	6956	9	Y	6324	6316	0			304
05	48138	X	48138	-0-		-0-	-0-		42655	2	20	4	Y	4966	4976	0			294
									5463	9									

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

12	47385	X	47385	-0-		-0-	-0-		41810	2	5575	9	Y	5068	5041	0			436
01	56730	X	40301	-0-		-16429	-0-		35785	2	4516	9	Y	4105	3899	0			642
02	51240	X	42589	-0-		-8651	-0-		37369	2	5220	9	Y	4745	5018	0			369
03	56668	X	41296	-0-		-15372	-0-		36227	2	5069	9	Y	4608	4703	0			274
*04	45870	X	39644	-0-		-6226	-0-		34661	2	4983	9	Y	4530	4489	0			315
05	47399	X	40016	-0-		-7383	-0-		35229	2	4787	9	Y	4352	4354	0			313

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

12	8494	X	7360	-0-		-1134	-0-		5796	2	1564	9	Y	1422	1343	0			216
01	8494	X	6092	-0-		-2402	-0-		4790	2	1302	9	Y	1184	1210	0			190
02	7252	X	5149	-0-		-2103	-0-		3793	2	1356	9	Y	1233	1264	0			159
03	8029	X	5403	-0-		-2626	-0-		3938	2	1465	9	Y	1332	1286	0			205
*04	7770	X	5543	-0-		-2227	-0-		4406	2	1137	9	Y	1034	1091	0			148
05	7347	X	5929	-0-		-1418	-0-		4953	2	976	9	Y	887	911	0			124

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

12	13733	X	8190	-0-		-5543	-0-		7024	2	1166	9	Y	1060	1041	0			161
01	13733	X	3873	-0-		-9860	-0-		3075	2	798	9	Y	725	770	0			116
02	12404	X	6371	-0-		-6033	-0-		4865	2	1506	9	Y	1369	1309	0			176
03	12090	X	3566	-0-		-8524	-0-		2705	2	861	9	Y	783	838	0			121
*04	9570	X	6370	-0-		-3200	-0-		5096	2	1274	9	Y	1158	1113	0			166
05	8184	X	6669	-0-		-1515	-0-		5360	2	1309	9	Y	1190	1189	0			167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	10549	-0-	-13290	-0-	7512	2	90	4	Y	2679	2607	0			363
							2947	9									
01	26257	X	9269	-0-	-16988	-0-	6366	2	132	4	Y	2519	2615	0			267
							2771	9									
02	23716	X	12818	-0-	-10898	-0-	10117	2	32	4	Y	2426	2355	0			338
							2669	9									
03	26226	X	12186	-0-	-14040	-0-	9213	2	38	4	Y	2668	2582	0			424
							2935	9									
*04	22920	X	11535	-0-	-11385	-0-	8582	2	37	4	Y	2651	2518	0			557
							2916	9									
05	14198	X	7105	-0-	-7093	-0-	4898	2	22	4	Y	1986	2243	0			300
							2185	9									

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
12	20832	X	8828	-0-	-12004	-0-	6240	2	74	4	Y	2285	2225	0			310
							2514	9									
01	20832	X	7899	-0-	-12933	-0-	5629	2	116	4	Y	1958	2060	0			208
							2154	9									
02	17416	X	11812	-0-	-5604	-0-	9665	2	31	4	Y	1924	1864	0			268
							2116	9									
03	18848	X	11242	-0-	-7606	-0-	8998	2	37	4	Y	2006	1955	0			319
							2207	9									
*04	18240	X	10438	-0-	-7802	-0-	8421	2	36	4	Y	1801	1742	0			378
							1981	9									
05	13082	X	6621	-0-	-6461	-0-	4947	2	22	4	Y	1502	1653	0			227
							1652	9									

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	6145	-0-	-6410	-0-	3671	2	44	4	Y	2209	2114	0			300
							2430	9									
01	10881	X	5818	-0-	-5063	-0-	3606	2	75	4	Y	1943	2037	0			206
							2137	9									
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	6959	2	22	4	Y	2085	2001	0			290
							2294	9									
03	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	8037	2	33	4	Y	2492	2386	0			396
							2741	9									
*04	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	8570	2	37	4	Y	2527	2392	0			531
							2780	9									
05	10261	X	4538	-0-	-5723	-0-	3036	2	13	4	Y	1354	1680	0			205
							1489	9									

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
12	26474	X	18511	-0-	-7963	-0-	16336	2	2175	9	Y	1977	1952	0			117
01	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	27785	2	3585	9	Y	3259	3201	0			175
02	35168	X	26975	-0-	-8193	-0-	24025	2	2950	9	Y	2682	2730	0			127
03	38936	X	23248	-0-	-15688	-0-	20147	2	3101	9	Y	2819	2814	0			132
*04	37680	X	27243	-0-	-10437	-0-	24201	2	3042	9	Y	2765	2793	0			104
05	31372	X	22658	-0-	-8714	-0-	19735	2	2923	9	Y	2657	2652	0			109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	19809	X	13663	-0-	-6146	-0-	12353	2	1310	9	Y	1191	1168	0			128
01	19809	X	13795	-0-	-6014	-0-	12821	2	974	9	Y	885	899	0			114
02	17892	X	11034	-0-	-6858	-0-	10418	2	616	9	Y	560	564	0			110
03	13671	X	12144	-0-	-1527	-0-	11617	2	1	4	Y	478	494	0			94
							526	9									
*04	13350	X	12001	-0-	-1349	-0-	11068	2	13	4	Y	836	839	0			91
							920	9									
05	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	11826	2	961	9	Y	874	791	0			174

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
12	7564	X	3877	-0-	-3687	-0-	2804	2	1073	9	Y	975	955	0			105
01	7564	X	875	-0-	-6689	-0-	196	2	679	9	Y	617	642	0			80
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					Y	473	460	0			93
03	3875	X	1426	-0-	-2449	-0-	886	2	540	9	Y	491	487	0			97
*04	3750	X	2724	-0-	-1026	-0-	1940	2	2	4	Y	711	731	0			77
							782	9									
05	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2155	2	827	9	Y	752	679	0			150

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
12	17701	X	14308	-0-	-3393	-0-	13262	2	1046	9	Y	951	931	0			103
01	17701	X	11939	-0-	-5762	-0-	11242	2	697	9	Y	634	655	0			82
02	15988	X	12731	-0-	-3257	-0-	12227	2	504	9	Y	458	450	0			90
03	14322	X	13747	-0-	-575	-0-	13182	2	1	4	Y	513	502	0			101
							564	9									
*04	13860	X	13474	-0-	-386	-0-	12610	2	15	4	Y	772	789	0			84
							849	9									
05	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14323	2	641	9	Y	583	551	0			116

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	4688	-0-	-2163	-0-	3672	2	1016	9	Y	924	902	0			100
01	6479	X	4111	-0-	-2368	-0-	3298	2	813	9	Y	739	743	0			96
02	5348	X	3150	-0-	-2198	-0-	2675	2	475	9	Y	432	443	0			85
03	4681	X	3699	-0-	-982	-0-	3197	2	502	9	Y	456	451	0			90
*04	4530	X	2129	-0-	-2401	-0-	1376	2	2	4	Y	683	699	0			74
							751	9									
05	4681	X	2862	-0-	-1819	-0-	2124	2	738	9	Y	671	611	0			134

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	2986	-0-	-4144	-0-	2094	2	892	9	Y	811	819	0			87
01	7130	X	1443	-0-	-5687	-0-	850	2	593	9	Y	539	556	0			70
02	6440	X	1831	-0-	-4609	-0-	1432	2	399	9	Y	363	361	0			72
03	5177	X	2129	-0-	-3048	-0-	1784	2	345	9	Y	314	324	0			62
*04	3360	X	971	-0-	-2389	-0-	546	2	1	4	Y	385	405	0			42
							424	9									
05	2976	X	2359	-0-	-617	-0-	1555	2	804	9	Y	731	627	0			146

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28737	X	19364	-0-	-9373	-0-	16161	2	3203	9	Y	2912	2841	0			172
01	28737	X	8810	-0-	-19927	-0-	5218	2	3592	9	Y	3265	3261	0			176
02	26040	X	13140	-0-	-12900	-0-	10087	2	3053	9	Y	2775	2820	0			131
03	28830	X	20536	-0-	-8294	-0-	17260	2	3276	9	Y	2978	2970	0			139
*04	45591	X	45591	-0-	-0-	-0-	42339	2	3252	9	Y	2956	2984	0			111
05	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	45178	2	3159	9	Y	2872	2865	0			118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

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
12	54653	X	50320	-0-	-4333	-0-	46874	2	3446	9	Y	3133	3056	0	241
01	54591	X	43710	-0-	-10881	-0-	40831	2	2879	9	Y	2617	2623	0	235
02	49308	X	43211	-0-	-6097	-0-	40429	2	2782	9	Y	2529	2520	0	244
03	54560	X	53924	-0-	-636	-0-	50846	2	3078	9	Y	2798	2685	0	357
*04	50370	X	48990	-0-	-1380	-0-	46369	2	7	4	Y	2376	2604	0	129
							2614	9							
05	50670	X	50670	-0-	-0-	-0-	47711	2	365	4	Y	2358	2340	0	147
							2594	9							

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
12	57009	X	45745	-0-	-11264	-0-	42085	2	3660	9	Y	3327	3283	0	256
01	57009	X	42000	-0-	-15009	-0-	38230	2	3770	9	Y	3427	3375	0	308
02	41580	X	40486	-0-	-1094	-0-	36963	2	3523	9	Y	3203	3202	0	309
03	46035	X	42627	-0-	-3408	-0-	39115	2	3512	9	Y	3193	3094	0	408
*04	44550	X	39966	-0-	-4584	-0-	36053	2	6	4	Y	3552	3768	0	192
							3907	9							
05	45756	X	40933	-0-	-4823	-0-	36735	2	281	4	Y	3561	3531	0	222
							3917	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	15062	-0-	-5956	-0-	12828	2	2234	9	Y	2031	1955	0	219
01	21018	X	8678	-0-	-12340	-0-	7213	2	1465	9	Y	1332	1379	0	172
02	18984	X	13148	-0-	-5836	-0-	11961	2	1187	9	Y	1079	1038	0	213
03	15066	X	8733	-0-	-6333	-0-	7973	2	1	4	Y	690	767	0	136
							759	9							
*04	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	13782	2	16	4	Y	2005	1923	0	218
							2206	9							
05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	13325	2	2025	9	Y	1841	1692	0	367

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	EOM BALANCE
12	18290	X	8969	-0-	-9321	-0-	6012	2	72	4	Y	2623	2540	0	356
							2885	9							
01	18290	X	7667	-0-	-10623	-0-	5302	2	110	4	Y	2050	2189	0	217
							2255	9							
02	15708	X	10183	-0-	-5525	-0-	8079	2	26	4	Y	1889	1843	0	263
							2078	9							
03	17391	X	9876	-0-	-7515	-0-	7424	2	30	4	Y	2202	2115	0	350
							2422	9							
*04	16830	X	9576	-0-	-7254	-0-	7089	2	31	4	Y	2233	2114	0	469
							2456	9							
05	11284	X	4462	-0-	-6822	-0-	3155	2	14	4	Y	1175	1466	0	178
							1293	9							

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	EOM BALANCE
12	34638	X	34638	-0-	-0-	-0-	30797	2	3841	9	Y	3492	3398	0	206
01	34534	X	33094	-0-	-1440	-0-	29421	2	3673	9	Y	3339	3365	0	180
02	31192	X	29167	-0-	-2025	-0-	25945	2	3222	9	Y	2929	2971	0	138
03	34627	X	28121	-0-	-6506	-0-	24665	2	3456	9	Y	3142	3133	0	147
*04	33510	X	26393	-0-	-7117	-0-	23013	2	3380	9	Y	3073	3105	0	115
05	34627	X	27036	-0-	-7591	-0-	23822	2	3214	9	Y	2922	2917	0	120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	EOM BALANCE
12	25482	X	17884	-0-	-7598	-0-	15487	2	2397	9	Y	2179	2254	0	244
01	22940	X	13570	-0-	-9370	-0-	11555	2	2015	9	Y	1832	1724	0	352
02	16716	X	14979	-0-	-1737	-0-	13629	2	1350	9	Y	1227	1282	0	297
03	18507	X	14645	-0-	-3862	-0-	12552	2	2093	9	Y	1903	2122	0	78
*04	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	15937	2	3179	9	Y	2890	2768	0	200
05	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	16116	2	34	4	Y	2370	2487	0	83
							2607	9							

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	EOM BALANCE
12	27125	X	26134	-0-	-991	-0-	24801	2	1333	9	Y	1212	1203	0	135
01	27931	X	17713	-0-	-10218	-0-	16813	2	900	9	Y	818	796	0	157
02	25228	X	12564	-0-	-12664	-0-	12110	2	454	9	Y	413	470	0	100
03	27900	X	20665	-0-	-7235	-0-	19665	2	1000	9	Y	909	972	0	37
*04	25290	X	24623	-0-	-667	-0-	23325	2	1298	9	Y	1180	1135	0	82
05	26133	X	21470	-0-	-4663	-0-	20325	2	42	4	Y	1003	1050	0	35
							1103	9							

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	EOM BALANCE
12	34317	X	31448	-0-	-2869	-0-	27756	2	3692	9	Y	3356	3348	0	375
01	34317	X	21351	-0-	-12966	-0-	18987	2	2364	9	Y	2149	2111	0	413
02	30996	X	13268	-0-	-17728	-0-	12095	2	1173	9	Y	1066	1221	0	258
03	31558	X	23736	-0-	-7822	-0-	20868	2	2868	9	Y	2607	2758	0	107
*04	30420	X	10216	-0-	-20204	-0-	8602	2	1614	9	Y	1467	1472	0	102
05	31434	X	28380	-0-	-3054	-0-	24612	2	51	4	Y	3379	3362	0	119
							3717	9							

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	EOM BALANCE
12	40424	X	13646	-0-	-26778	-0-	105	1	12463	2	Y	980	971	0	84
							1078	9							
01	33759	X	18226	-0-	-15533	-0-	182	1	17057	2	Y	897	901	0	80
							987	9							
02	30492	X	9114	-0-	-21378	-0-	105	1	8232	2	Y	706	691	0	95
							777	9							
03	20739	X	12561	-0-	-8178	-0-	125	1	11699	2	Y	670	699	0	66
							737	9							
*04	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	224	1	25444	2	Y	686	714	0	38
							755	9							
05	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	212	1	32826	2	Y	433	444	0	27
							476	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	EOM BALANCE
12	42160	X	40189	-0-	-1971	-0-	35769	2	4420	9	Y	4018	4000	0	449
01	42470	X	28426	-0-	-14044	-0-	25304	2	3122	9	Y	2838	2742	0	545
02	38360	X	28369	-0-	-9991	-0-	25720	2	2649	9	Y	2408	2370	0	583
03	42346	X	32955	-0-	-9391	-0-	29775	2	3180	9	Y	2891	3356	0	118
*04	43879	X	43879	-0-	-0-	-0-	39745	2	4134	9	Y	3758	3616	0	260
05	40176	X	30334	-0-	-9842	-0-	27030	2	57	4	Y	2952	3108	0	104
							3247	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	9580	2	1557	9	Y	1415	1428	0		158
01	12462	X	9438	-0-	-3024	-0-	8297	2	1141	9	Y	1037	996	0		199
02	11732	X	7392	-0-	-4340	-0-	5884	2	1508	9	Y	1371	1238	0		332
03	12989	X	3264	-0-	-9725	-0-	2871	2	393	9	Y	357	674	0		15
*04	12570	X	2723	-0-	-9847	-0-	2529	2	194	9	Y	176	179	0		12
05	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	15353	2	32	4	Y	2155	2091	0		76
							2371	9								

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
12	23808	X	18801	-0-	-5007	-0-	17686	2	1115	9	Y	1014	1003	0		113
01	23808	X	13247	-0-	-10561	-0-	12662	2	585	9	Y	532	543	0		102
02	21504	X	8432	-0-	-13072	-0-	8010	2	422	9	Y	384	393	0		93
03	18786	X	7132	-0-	-11654	-0-	6744	2	388	9	Y	353	432	0		14
*04	18180	X	1590	-0-	-16590	-0-	1515	2	75	9	Y	68	77	0		5
05	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	18398	2	39	4	Y	951	923	0		33
							1046	9								

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
12	52173	X	27942	-0-	-24231	-0-	204	1	24245	2	Y	3175	3176	0		272
							3493	9								
01	39804	X	26946	-0-	-12858	-0-	248	1	23192	2	Y	3187	3175	0		284
							3506	9								
02	35952	X	21085	-0-	-14867	-0-	228	1	17851	2	Y	2733	2648	0		369
							3006	9								
03	37944	X	23942	-0-	-14002	-0-	217	1	20333	2	Y	3084	3149	0		304
							3392	9								
*04	36720	X	18337	-0-	-18383	-0-	127	1	14385	2	Y	3477	3590	0		191
							3825	9								
05	76773	X	76773	-0-	-0-	-0-	466	1	72033	2	Y	3885	3837	0		239
							4274	9								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40052	X	28519	-0-	-11533	-0-	206	1	24577	2	Y	3396	3336	0		291
							3736	9								
01	45787	X	19476	-0-	-26311	-0-	179	1	16804	2	Y	2266	2355	0		202
							2493	9								
02	41356	X	21869	-0-	-19487	-0-	239	1	18704	2	Y	2660	2503	0		359
							2926	9								
03	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	308	1	28834	2	Y	3630	3631	0		358
							3993	9								
*04	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	234	1	26601	2	Y	3574	3736	0		196
							3931	9								
05	48064	X	48064	-0-	-0-	-0-	287	1	44389	2	Y	3080	3087	0		189
							3388	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	18282	-0-	-287	-0-	139	1	16569	2	Y	1431	1448	0		123
							1574	9								
01	21824	X	3849	-0-	-17975	-0-	38	1	3590	2	Y	201	306	0		18
							221	9								
02	24136	X	6742	-0-	-17394	-0-	83	1	6507	2	Y	138	137	0		19
							152	9								
03	26722	X	16783	-0-	-9939	-0-	161	1	15107	2	Y	1377	1260	0		136
							1515	9								
*04	25860	X	23105	-0-	-2755	-0-	185	1	21025	2	Y	1723	1764	0		95
							1895	9								
05	36502	X	36502	-0-	-0-	-0-	222	1	34217	2	Y	1875	1855	0		115
							2063	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40765	X	38672	-0-	-2093	-0-	285	1	33922	2	Y	4059	4032	0			347
							4465	9									
01	62713	X	37220	-0-	-25493	-0-	330	1	30908	2	Y	5438	5301	0			484
							5982	9									
02	56644	X	32982	-0-	-23662	-0-	368	1	28859	2	Y	3414	3437	0			461
							3755	9									
03	44547	X	35434	-0-	-9113	-0-	330	1	30883	2	Y	3837	3920	0			378
							4221	9									
*04	43110	X	36260	-0-	-6850	-0-	279	1	31617	2	Y	3967	4127	0			218
							4364	9									
05	38657	X	37259	-0-	-1398	-0-	225	1	34724	2	Y	2100	2189	0			129
							2310	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65286	X	29444	-0-	-35842	-0-	26244	2	3200	9	Y	2909	2894	0			224
01	65286	X	23138	-0-	-42148	-0-	19977	2	3161	9	Y	2874	2840	0			258
02	58968	X	31611	-0-	-27357	-0-	27828	2	3783	9	Y	3439	3365	0			332
03	43183	X	40090	-0-	-3093	-0-	36084	2	4006	9	Y	3642	3509	0			465
*04	41790	X	34570	-0-	-7220	-0-	30982	2	5	4	Y	3257	3546	0			176
							3583	9									
05	38841	X	38841	-0-	-0-	-0-	34660	2	266	4	Y	3559	3513	0			222
							3915	9									

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
12	41757	X	29229	-0-	-12528	-0-	213	1	25424	2	Y	3265	3285	0			279
							3592	9									
01	51894	X	32495	-0-	-19399	-0-	303	1	28340	2	Y	3502	3469	0			312
							3852	9									
02	46872	X	23649	-0-	-23223	-0-	257	1	20112	2	Y	2982	2891	0			403
							3280	9									
03	41261	X	29149	-0-	-12112	-0-	267	1	24968	2	Y	3558	3610	0			351
							3914	9									
*04	39930	X	30486	-0-	-9444	-0-	231	1	26285	2	Y	3609	3762	0			198
							3970	9									
05	42180	X	42180	-0-	-0-	-0-	252	1	38990	2	Y	2671	2705	0			164
							2938	9									

LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120652	X	39349	-0-	-81303	-0-	35965	2	3384	9	Y	3076	3011	0			237
01	120652	X	18194	-0-	-102458	-0-	16556	2	1638	9	Y	1489	1592	0			134
02	108976	X	25417	-0-	-83559	-0-	23184	2	2233	9	Y	2030	1968	0			196
03	45663	X	22258	-0-	-23405	-0-	19872	2	2386	9	Y	2169	2088	0			277
*04	39180	X	29243	-0-	-9937	-0-	26163	2	4	4	Y	2796	2922	0			151
							3076	9									
05	39339	X	29883	-0-	-9456	-0-	26670	2	204	4	Y	2735	2715	0			171
							3009	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	48391	X	25461	-0-	-22930	-0-	23893	2	1568	9	Y	1425	1449	0	110
01	45694	X	25005	-0-	-20689	-0-	22650	2	2355	9	Y	2141	2058	0	193
02	41272	X	10690	-0-	-30582	-0-	9854	2	836	9	Y	760	880	0	73
03	45663	X	39295	-0-	-6368	-0-	36413	2	2882	9	Y	2620	2359	0	334
*04	41880	X	34714	-0-	-7166	-0-	32313	2	5	4	Y	2178	2394	0	118
							2396	9							
05	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	25311	2	194	4	Y	2018	2010	0	126
							2220	9							

KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 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	EOM BALANCE
12	13392	X	12117	-0-	-1275	-0-	9517	2	2600	9	Y	2364	2205	0	255
01	9889	X	9710	-0-	-179	-0-	8244	2	1466	9	Y	1333	1416	0	172
02	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	8387	2	1201	9	Y	1092	1049	0	215
03	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	17565	2	1	4	Y	1401	1340	0	276
							1541	9							
*04	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	14917	2	18	4	Y	2066	2117	0	225
							2273	9							
05	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	16354	2	1	4	Y	2184	1974	0	435
							2402	9							

KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 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	EOM BALANCE
12	10943	X	4504	-0-	-6439	-0-	4155	2	349	9	Y	317	337	0	34
01	10943	X	8122	-0-	-2821	-0-	6789	2	1333	9	Y	1212	1089	0	157
02	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	13492	2	1408	9	Y	1280	1185	0	252
03	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	4912	2	596	9	Y	542	687	0	107
*04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	8782	2	11	4	Y	1849	1755	0	201
							2034	9							
05	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	14917	2	1	4	Y	2274	2022	0	453
							2501	9							

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	EOM BALANCE
12	45384	X	30843	-0-	-14541	-0-	26582	2	4261	9	Y	3874	3895	0	357
01	45384	X	20927	-0-	-24457	-0-	18605	2	2322	9	Y	2111	2245	0	223
02	40992	X	35166	-0-	-5826	-0-	30612	2	4554	9	Y	4140	3970	0	393
03	39463	X	31148	-0-	-8315	-0-	27035	2	24	4	Y	3717	3844	0	266
							4089	9							
*04	35280	X	27511	-0-	-7769	-0-	23352	2	76	4	Y	3712	3630	0	348
							4083	9							
05	38936	X	33286	-0-	-5650	-0-	29006	2	5	4	Y	3886	3912	0	322
							4275	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45477	X	43187	-0-	-2290	-0-	38388	2	4799	9	Y	4363	4390	0	402
01	45477	X	29045	-0-	-16432	-0-	26052	2	2993	9	Y	2721	2836	0	287
02	41076	X	24581	-0-	-16495	-0-	21476	2	3105	9	Y	2823	2842	0	268
03	43183	X	31598	-0-	-11585	-0-	27307	2	24	4	Y	3879	3869	0	278
							4267	9							
*04	41790	X	31070	-0-	-10720	-0-	26292	2	86	4	Y	4265	4144	0	399
							4692	9							
05	43183	X	35386	-0-	-7797	-0-	30950	2	5	4	Y	4028	4094	0	333
							4431	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38006	X	17316	-0-	-20690	-0-	15079	2	2237	9	Y	2034	2123	0	187
01	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					Y	2516	2438	0	265
02	34328	X	26650	-0-	-7678	-0-	24086	2	2564	9	Y	2331	2375	0	221
03	39931	X	39931	-0-	-0-	-0-	37382	2	33	4	Y	2287	2344	0	164
							2516	9							
*04	40074	X	40074	-0-	-0-	-0-	36651	2	120	4	Y	3003	2886	0	281
							3303	9							
05	29852	X	29852	-0-	-0-	-0-	26636	2	4	4	Y	2920	2959	0	242
							3212	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26288	X	10199	-0-	-16089	-0-	7317	2	2882	9	Y	2620	2507	0	155
01	26071	X	4288	-0-	-21783	-0-	3489	2	799	9	Y	726	842	0	39
02	23548	X	6946	-0-	-16602	-0-	5149	2	1797	9	Y	1634	1596	0	77
03	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	24721	2	3439	9	Y	3126	3057	0	146
*04	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	20032	2	3430	9	Y	3118	3147	0	117
05	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	15636	2	3124	9	Y	2840	2841	0	116

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30783	X	27198	-0-	-3585	-0-	22578	2	4620	9	Y	4200	4091	0	248
01	30783	X	25102	-0-	-5681	-0-	20295	2	4807	9	Y	4370	4383	0	235
02	30016	X	28565	-0-	-1451	-0-	23963	2	4602	9	Y	4184	4221	0	198
03	33232	X	28458	-0-	-4774	-0-	23787	2	4671	9	Y	4246	4246	0	198
*04	32160	X	29359	-0-	-2801	-0-	24680	2	4679	9	Y	4254	4292	0	160
05	31651	X	24882	-0-	-6769	-0-	20611	2	4271	9	Y	3883	3884	0	159

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42160	X	26492	-0-	-15668	-0-	21137	2	5355	9	Y	4868	4757	0	288
01	42160	X	27309	-0-	-14851	-0-	23136	2	4173	9	Y	3794	3878	0	204
02	38080	X	31560	-0-	-6520	-0-	26619	2	4941	9	Y	4492	4484	0	212
03	38006	X	37021	-0-	-985	-0-	31282	2	5739	9	Y	5217	5185	0	244
*04	38191	X	38191	-0-	-0-	-0-	32783	2	5408	9	Y	4916	4976	0	184
05	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	31517	2	5201	9	Y	4728	4718	0	194

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489	X	27064	-0-	-1425	-0-	23108	2	3956	9	Y	3596	3515	0	212
01	32612	X	29841	-0-	-2771	-0-	25609	2	4232	9	Y	3847	3852	0	207
02	32228	X	26533	-0-	-5695	-0-	22800	2	3733	9	Y	3394	3441	0	160
03	35681	X	29302	-0-	-6379	-0-	25125	2	4177	9	Y	3797	3780	0	177
*04	34530	X	17590	-0-	-16940	-0-	13886	2	3704	9	Y	3367	3418	0	126
05	29853	X	24285	-0-	-5568	-0-	20778	2	3507	9	Y	3188	3183	0	131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41385	X	29648	-0-	-11737	-0-	25602	2	4046	9	Y	3678	3582	0			217
01	32054	X	31603	-0-	-451	-0-	27397	2	4206	9	Y	3824	3835	0			206
02	30772	X	26948	-0-	-3824	-0-	23297	2	3651	9	Y	3319	3368	0			157
03	34681	X	34681	-0-	-0-	-0-	30766	2	3915	9	Y	3559	3550	0			166
*04	32970	X	30489	-0-	-2481	-0-	26640	2	3849	9	Y	3499	3534	0			131
05	31589	X	24279	-0-	-7310	-0-	20341	2	3938	9	Y	3580	3564	0			147

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41106	X	36209	-0-	-4897	-0-	32756	2	3453	9	Y	3139	3062	0			185
01	28737	X	23429	-0-	-5308	-0-	19927	2	3502	9	Y	3184	3198	0			171
02	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	24060	2	3556	9	Y	3233	3251	0			153
03	38148	X	38148	-0-	-0-	-0-	33979	2	4169	9	Y	3790	3766	0			177
*04	35040	X	25668	-0-	-9372	-0-	21900	2	3768	9	Y	3425	3473	0			129
05	36208	X	25636	-0-	-10572	-0-	22060	2	3576	9	Y	3251	3247	0			133

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104997	X	92046	-0-	-12951	-0-	90328	2	25	4	Y	1539	1530	0			70
							1693	9									
01	113708	X	81527	-0-	-32181	-0-	79203	2	652	4	Y	1520	1368	0			222
							1672	9									
02	102704	X	46241	-0-	-56463	-0-	45390	2	851	9	Y	774	937	0			59
03	113677	X	81751	-0-	-31926	-0-	77936	2	2242	4	Y	1430	1418	0			71
							1573	9									
*04	89070	X	75738	-0-	-13332	-0-	74153	2	136	4	Y	1317	1344	0			44
							1449	9									
05	95673	X	95673	-0-	-0-	-0-	93093	2	831	4	Y	1590	1572	0			62
							1749	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40238	X	36209	-0-	-4029	-0-	30175	2	6034	9	Y	5485	5347	0			324
01	40238	X	26337	-0-	-13901	-0-	22059	2	4278	9	Y	3889	4004	0			209
02	36344	X	20029	-0-	-16315	-0-	16385	2	3644	9	Y	3313	3366	0			156
03	40176	X	28375	-0-	-11801	-0-	22703	2	5672	9	Y	5156	5071	0			241
*04	38880	X	24457	-0-	-14423	-0-	18768	2	5689	9	Y	5172	5219	0			194
05	36208	X	28839	-0-	-7369	-0-	23952	2	4887	9	Y	4443	4455	0			182

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101184	X	76536	-0-	-24648	-0-	72682	2	20	4	Y	3485	3511	0			160
							3834	9									
01	101184	X	64373	-0-	-36811	-0-	60381	2	497	4	Y	3177	2864	0			473
							3495	9									
02	91392	X	60300	-0-	-31092	-0-	57575	2	2725	9	Y	2477	2763	0			187
03	90520	X	80890	-0-	-9630	-0-	74894	2	2154	4	Y	3493	3507	0			173
							3842	9									
*04	83760	X	78267	-0-	-5493	-0-	74222	2	136	4	Y	3554	3608	0			119
							3909	9									
05	79009	X	79009	-0-	-0-	-0-	74506	2	665	4	Y	3489	3471	0			137
							3838	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65503	X	41263	-0-	-24240	-0-	34891	2	10	4	Y	5784	5577	0			265
							6362	9									
01	43834	X	37579	-0-	-6255	-0-	32075	2	264	4	Y	4764	4334	0			695
							5240	9									
02	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	22418	2	3240	9	Y	2945	3417	0			223
03	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	35095	2	1009	4	Y	5197	5163	0			257
							5717	9									
*04	40903	X	40903	-0-	-0-	-0-	35150	2	64	4	Y	5172	5255	0			174
							5689	9									
05	47500	X	47500	-0-	-0-	-0-	41913	2	374	4	Y	4739	4727	0			186
							5213	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91016	X	63237	-0-	-27779	-0-	61975	2	18	4	Y	1131	1129	0			52
							1244	9									
01	79174	X	61823	-0-	-17351	-0-	60243	2	496	4	Y	985	893	0			144
							1084	9									
02	71512	X	55694	-0-	-15818	-0-	54990	2	704	9	Y	640	736	0			48
03	71083	X	61614	-0-	-9469	-0-	58914	2	1695	4	Y	914	917	0			45
							1005	9									
*04	68790	X	34626	-0-	-34164	-0-	34037	2	62	4	Y	479	508	0			16
							527	9									
05	63240	X	46193	-0-	-17047	-0-	45024	2	402	4	Y	697	686	0			27
							767	9									

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
12	62155	X	14474	-0-	-47681	-0-	11847	2	3	4	Y	2385	2552	0			109
							2624	9									
01	48205	X	24096	-0-	-24109	-0-	20111	2	166	4	Y	3472	3075	0			506
							3819	9									
02	44380	X	18124	-0-	-26256	-0-	15625	2	2499	9	Y	2272	2606	0			172
03	49135	X	21384	-0-	-27751	-0-	17238	2	496	4	Y	3318	3326	0			164
							3650	9									
*04	47550	X	30762	-0-	-16788	-0-	26237	2	48	4	Y	4070	4097	0			137
							4477	9									
05	24087	X	21574	-0-	-2513	-0-	19008	2	170	4	Y	2178	2229	0			86
							2396	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
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6742	3	229	9	N	208	178	1			234
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6300	3	168	9	N	153	183	1			204
02	4872	X	426	-0-	-4446	-0-	224	3	202	9	N	184	181	1			207
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6126	3	219	9	N	199	180	1			226
04	5220	X	442	-0-	-4778	-0-	209	3	233	9	N	212	180	1			258
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5666	3	182	9	N	165	177	1			246

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	85	0			15
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	71	78	0			8
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	554	3	85	9	Y	77	74	0			11
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	578	3	105	9	Y	95	85	0			21
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	217	3	35	9	Y	32	32	0			21
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1978	3	352	9	Y	320	341	0			-0-

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

12	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	17041	3	1704	9	Y	1549	1432	0			136
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	13279	3	1231	9	Y	1119	1238	0			17
02	15316	X	6656	-0-	-8660	-0-	5666	3	990	9	Y	900	876	0			41
03	18755	X	4093	-0-	-14662	-0-	3249	3	844	9	Y	767	689	0			119
04	18150	X	5051	-0-	-13099	-0-	4277	3	774	9	Y	704	674	0			149
05	18755	X	5863	-0-	-12892	-0-	5167	3	696	9	Y	633	671	0			111

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

12	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	13581	3	1995	9	Y	1814	1831	1			78
01	16647	X	11436	-0-	-5211	-0-	10002	3	1434	9	Y	1304	1204	1			178
02	24276	X	11531	-0-	-12745	-0-	10031	3	1500	9	Y	1364	1362	1			180
03	26877	X	13645	-0-	-13232	-0-	11756	3	1889	9	Y	1717	1542	1			355
04	26010	X	13873	-0-	-12137	-0-	12411	3	1462	9	Y	1329	1383	1			301
05	15562	X	11438	-0-	-4124	-0-	9845	3	1593	9	Y	1448	1469	1			280

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

12	8525	X	2790	-0-	-5735	-0-	1677	3	1113	9	Y	1012	935	0			88
01	8525	X	2110	-0-	-6415	-0-	1307	3	803	9	Y	730	808	0			10
02	6804	X	1406	-0-	-5398	-0-	590	3	816	9	Y	742	715	0			37
03	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	2797	3	894	9	Y	813	730	0			120
04	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	1693	3	404	9	Y	367	357	0			130
05	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2205	3	220	9	Y	200	213	0			117

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	522	482	0			108
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	376	417	0			67
02	1960	X	512	-0-	-1448	-0-	94	3	418	9	Y	380	368	0			79
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2633	3	392	9	Y	356	320	0			115
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	3205	3	961	9	Y	874	835	0			154
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	925	3	701	9	Y	637	668	0			123

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	784	724	0			101
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	564	625	0			40
02	5712	X	4873	-0-	-839	-0-	4238	3	635	9	Y	577	554	0			63
03	6324	X	2149	-0-	-4175	-0-	1752	3	397	9	Y	361	324	0			100
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2139	3	321	9	Y	292	282	0			110
05	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	4303	3	838	9	Y	762	855	0			17

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

12	23250	X	12176	-0-	-11074	-0-	10593	3	1583	9	Y	1439	1473	1			62
01	22444	X	8854	-0-	-13590	-0-	7766	3	1088	9	Y	989	916	1			135
02	25312	X	10704	-0-	-14608	-0-	9409	3	1295	9	Y	1177	1156	1			156
03	28024	X	8891	-0-	-19133	-0-	7707	3	1184	9	Y	1076	1009	1			223
04	27120	X	9598	-0-	-17522	-0-	8409	3	1189	9	Y	1081	1059	1			245
05	12183	X	8151	-0-	-4032	-0-	6988	3	1163	9	Y	1057	1098	1			204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	X	-0-	-0-	-2393	-0-					Y	16	15	0			55
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12	13	0			54
02	T. A.		2029	-0-	2029	2029	2015	3	14	9	Y	13	12	0			55
03	T. A.		2252	-0-	2252	4281	2237	3	15	9	Y	14	13	0			56
04	T. A.		801	-0-	801	5082	777	3	24	9	Y	22	20	0			58
05	T. A.		2250	-0-	2250	7332	2166	3	84	9	Y	76	84	0			50

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

12	19995	X	15677	-0-	-4318	-0-	14271	3	1406	9	Y	1278	1296	0	1	8	61
01	23529	X	18583	-0-	-4946	-0-	16667	3	1916	9	Y	1742	1697	0			106
02	21252	X	9777	-0-	-11475	-0-	8894	3	883	9	Y	803	844	0	1	8	64
03	23529	X	9873	-0-	-13656	-0-	9057	3	816	9	Y	742	765	0	1	8	40
04	20640	X	9614	-0-	-11026	-0-	8866	3	748	9	Y	680	673	0	1	8	46
05	18569	X	10101	-0-	-8468	-0-	9314	3	787	9	Y	715	693	0	1	8	67

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

12	41306	X	41306	-0-	-0-	-0-	39513	3	1793	9	N	1630	1615	0	3	8	89
01	40134	X	40134	-0-	-0-	-0-	38646	3	1488	9	N	1353	1348	0			94
02	42487	X	42487	-0-	-0-	-0-	40551	3	1936	9	N	1760	1748	0	3	8	103
03	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	43835	3	2014	9	N	1831	1856	0	2	8	76
04	43569	X	43569	-0-	-0-	-0-	41825	3	1744	9	N	1585	1586	0	2	8	73
05	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	40215	3	1802	9	N	1638	1563	0	4	8	144

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

12	4216	X	34	-0-	-4182	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

12	4743	X	2361	-0-	-2382	-0-	1725	3	636	9	Y	578	580	0			7
01	4743	X	2003	-0-	-2740	-0-	1464	3	539	9	Y	490	487	0			10
02	4284	X	2384	-0-	-1900	-0-	1765	3	619	9	Y	563	556	0			17
03	4247	X	2529	-0-	-1718	-0-	1944	3	585	9	Y	532	528	0			21
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	1833	3	649	9	Y	590	595	0			16
05	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	1780	3	681	9	Y	619	619	0			16

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

12	25048	X	9294	-0-	-15754	-0-	7978	3	1316	9	Y	1196	1185	0			173
01	22661	X	10212	-0-	-12449	-0-	8267	3	1945	9	Y	1768	1873	0			68
02	15204	X	11110	-0-	-4094	-0-	9278	3	1832	9	Y	1665	1601	0	1	8	131
03	16740	X	12327	-0-	-4413	-0-	10358	3	1969	9	Y	1790	1721	0	1	8	199
04	16200	X	11872	-0-	-4328	-0-	10068	3	1804	9	Y	1640	1590	0	1	8	248
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	10875	3	3417	9	Y	3106	2964	0	1	8	389

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

12	14973	X	13379	-0-	-1594	-0-	11799	3	1580	9	Y	1436	1432	0	1	8	69
01	14973	X	11735	-0-	-3238	-0-	10610	3	1125	9	Y	1023	1029	0			63
02	13524	X	10468	-0-	-3056	-0-	9410	3	1058	9	Y	962	948	0	1	8	76
03	14384	X	12847	-0-	-1537	-0-	11287	3	1560	9	Y	1418	1417	0	1	8	76
04	13920	X	13390	-0-	-530	-0-	11879	3	1511	9	Y	1374	1355	0	1	8	94
05	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	12291	3	1552	9	Y	1411	1372	0	1	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	19050	-0-	-2867	-0-	17589	3	1461	9	N	1328	1311	0	1	8	135
01	21855	X	16811	-0-	-5044	-0-	15609	3	1202	9	N	1093	1093	0			135
02	19740	X	17532	-0-	-2208	-0-	16231	3	1301	9	N	1183	1193	0	1	8	124
03	21111	X	19813	-0-	-1298	-0-	18351	3	1462	9	N	1329	1331	0	1	8	121
04	19620	X	19592	-0-	-28	-0-	18187	3	1405	9	N	1277	1280	0	1	8	117
05	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	18842	3	1445	9	N	1314	1259	0	1	8	171

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	18280	3	2473	9	Y	2248	2257	0	1	8	37
01	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	15463	3	2096	9	Y	1905	1892	0			50
02	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	14980	3	2142	9	Y	1947	1924	0	2	8	71
03	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	16034	3	1793	9	Y	1630	1616	0	1	8	84
04	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	14924	3	2198	9	Y	1998	2013	0	2	8	67
05	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	16736	3	2461	9	Y	2237	2236	0	2	8	66

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	16962	-0-	-2723	-0-	14991	3	1971	9	Y	1792	1761	0	1	8	116
01	18600	X	13573	-0-	-5027	-0-	12020	3	1553	9	Y	1412	1402	0			126
02	16800	X	15768	-0-	-1032	-0-	13914	3	1854	9	Y	1685	1692	0	1	8	118
03	17949	X	14153	-0-	-3796	-0-	11648	3	2505	9	Y	2277	2247	0	1	8	147
04	16410	X	15527	-0-	-883	-0-	12850	3	2677	9	Y	2434	2382	0	1	8	198
05	17453	X	16006	-0-	-1447	-0-	13538	3	2468	9	Y	2244	2252	0	1	8	189

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25761	X	24327	-0-	-1434	-0-	22558	3	1769	9	Y	1608	1597	0	1	8	104
01	25761	X	19598	-0-	-6163	-0-	18299	3	1299	9	Y	1181	1180	0			105
02	22344	X	22236	-0-	-108	-0-	20707	3	1529	9	Y	1390	1396	0	2	8	97
03	24738	X	24100	-0-	-638	-0-	23241	3	859	9	Y	781	826	0	2	8	50
04	23940	X	22910	-0-	-1030	-0-	22252	3	658	9	Y	598	597	0	2	8	49
05	24614	X	23820	-0-	-794	-0-	23106	3	714	9	Y	649	641	0	2	8	55

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	14760	-0-	-275	-0-	12969	3	1791	9	Y	1628	1713	0	1	8	206
01	15035	X	13400	-0-	-1635	-0-	11720	3	1680	9	Y	1527	1486	0			247
02	13580	X	8839	-0-	-4741	-0-	7957	3	882	9	Y	802	875	0	1	8	173
03	14942	X	14045	-0-	-897	-0-	12037	3	2008	9	Y	1825	1807	0	1	8	190
04	14280	X	14150	-0-	-130	-0-	12267	3	1883	9	Y	1712	1630	0	1	8	271
05	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	13238	3	1827	9	Y	1661	1630	0	2	8	300

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
12	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	29332	3	3210	9	Y	2918	2928	0	2	8	30
01	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	23785	3	2605	9	Y	2368	2352	0			46
02	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	22561	3	2839	9	Y	2581	2551	0	2	8	74
03	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	24636	3	2706	9	Y	2460	2438	0	2	8	94
04	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	21891	3	2861	9	Y	2601	2620	0	2	8	73
05	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	23426	3	3178	9	Y	2889	2889	0	2	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	727	636	0			222
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	527	443	0			306
02	10164	X	7810	-0-	-2354	-0-	7173	3	637	9	N	579	689	0	1	8	195
03	11253	X	3687	-0-	-7566	-0-	3003	3	684	9	N	622	511	0			306
04	7560	X	3768	-0-	-3792	-0-	3045	3	723	9	N	657	768	0			195
05	8649	X	7021	-0-	-1628	-0-	6375	3	646	9	N	587	483	0	1	8	298

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1444	3	466	9	Y	424	426	0			76
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1232	3	400	9	Y	364	361	0			79
02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1132	3	428	9	Y	389	385	0			83
03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1286	3	410	9	Y	373	370	0			86
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1345	3	461	9	Y	419	422	0			83
05	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1593	3	446	9	Y	405	405	0			83

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

12	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	21895	3	2451	9	Y	2228	2236	0	1	8	25
01	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	18861	3	2114	9	Y	1922	1909	0			38
02	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	17327	3	2261	9	Y	2055	2029	0	2	8	62
03	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	18907	3	2110	9	Y	1918	1902	0	1	8	77
04	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	16515	3	2210	9	Y	2009	2023	0	2	8	61
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	20959	3	2286	9	Y	2078	2077	0	2	8	60

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

12	6076	X	2345	-0-	-3731	-0-	1848	3	497	9	Y	452	453	0			3
01	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	1592	3	428	9	Y	389	387	0			5
02	2268	X	2231	-0-	-37	-0-	1756	3	475	9	Y	432	427	0			10
03	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2012	3	454	9	Y	413	409	0			14
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	1936	3	494	9	Y	449	453	0			10
05	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	1820	3	519	9	Y	472	472	0			10

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

12	12617	X	3754	-0-	-8863	-0-	3543	3	211	9	Y	192	222	0			28
01	11222	X	6707	-0-	-4515	-0-	6414	3	293	9	Y	266	284	0			10
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7491	3	321	9	Y	292	278	0	1	8	23
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7427	3	359	9	Y	326	312	0	1	8	36
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6858	3	244	9	Y	222	224	0	1	8	33
05	8649	X	6628	-0-	-2021	-0-	6276	3	352	9	Y	320	312	0	1	8	40

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

12	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	19397	3	1454	9	Y	1322	1319	0	1	8	91
01	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	18164	3	1694	9	Y	1540	1454	0			177
02	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	16747	3	1696	9	Y	1542	1562	0	2	8	155
03	20863	X	19447	-0-	-1416	-0-	17604	3	1843	9	Y	1675	1745	0	2	8	83
04	20190	X	15612	-0-	-4578	-0-	14186	3	1426	9	Y	1296	1313	0	1	8	65
05	20863	X	16441	-0-	-4422	-0-	14560	3	1881	9	Y	1710	1619	0	1	8	155

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

12	75997	X	75997	-0-	-0-	-0-	72922	3	3075	9	Y	2795	2754	0	4	8	150
01	63279	X	63279	-0-	-0-	-0-	61016	3	2263	9	Y	2057	2086	0			121
02	64199	X	64199	-0-	-0-	-0-	61357	3	2842	9	Y	2584	2584	0	5	8	116
03	63710	X	63710	-0-	-0-	-0-	60984	3	2726	9	Y	2478	2473	0	4	8	117
04	69668	X	69668	-0-	-0-	-0-	66785	3	2883	9	Y	2621	2595	0	5	8	138
05	70967	X	70967	-0-	-0-	-0-	68075	3	2892	9	Y	2629	2657	0	4	8	106

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1137	3	200	9	Y	182					182
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	541	3	64	9	Y	58	115	0			125
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	X	179	-0-	-1154	-0-	149	3	30	9	Y	27	2	0			25

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

12	13206	X	8999	-0-	-4207	-0-	8519	3	480	9	Y	436	488	0	1	8	26
01	10974	X	8126	-0-	-2848	-0-	7416	3	710	9	Y	645	543	0			128
02	7952	X	4696	-0-	-3256	-0-	4106	3	590	9	Y	536	624	0			40
03	8990	X	4516	-0-	-4474	-0-	3792	3	724	9	Y	658	654	0			44
04	8700	X	4469	-0-	-4231	-0-	3736	3	733	9	Y	666	648	0			62
05	8990	X	7984	-0-	-1006	-0-	7168	3	816	9	Y	742	743	0	1	8	60

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

12	14911	X	13773	-0-	-1138	-0-	12619	3	1154	9	N	1049	1126	0	1	8	207
01	14911	X	10748	-0-	-4163	-0-	9787	3	961	9	N	874	872	0			209
02	13468	X	12176	-0-	-1292	-0-	11193	3	983	9	N	894	851	0	1	8	251
03	13764	X	11028	-0-	-2736	-0-	10146	3	882	9	N	802	769	0	1	8	283
04	13320	X	12905	-0-	-415	-0-	11933	3	972	9	N	884	858	0	1	8	308
05	13764	X	13622	-0-	-142	-0-	12633	3	989	9	N	899	812	0	1	8	394

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	47819	X	47819	-0-	-0-	-0-	44490	3	3329	9	Y	3026	2987	0	3	8	291
01	45840	X	45840	-0-	-0-	-0-	42498	3	3342	9	Y	3038	2963	0			366
02	42619	X	42619	-0-	-0-	-0-	39480	3	3139	9	Y	2854	2907	0	8	8	305
03	46408	X	46408	-0-	-0-	-0-	43417	3	2991	9	Y	2719	2734	0	7	8	283
04	50770	X	50770	-0-	-0-	-0-	47176	3	3594	9	Y	3267	3228	0	8	8	314
05	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-	49536	3	3620	9	Y	3291	3247	0	9	8	349

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

12	4805	X	4164	-0-	-641	-0-	3694	3	470	9	Y	427	426	0			23
01	4805	X	4187	-0-	-618	-0-	3880	3	307	9	Y	279	286	0			16
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5960	3	173	9	Y	157	165	0	1	8	7
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7475	3	176	9	Y	160	158	0	1	8	8
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7573	3	451	9	Y	410	395	0	1	8	22
05	6789	X	6052	-0-	-737	-0-	5880	3	172	9	Y	156	171	0	1	8	6

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1539	3	264	9	N	240	249	0			27
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	104	104	0			27
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	8	34	0			1
03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	43	39	0			5
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	15	17	0			3
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	3	0			-0-

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

12	4464	X	3081	-0-	-1383	-0-	2641	3	440	9	Y	400	420	0			61
01	3999	X	3226	-0-	-773	-0-	2817	3	409	9	Y	372	384	0			49
02	3528	X	1951	-0-	-1577	-0-	1766	3	185	9	Y	168	194	0			23
03	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	2581	3	276	9	Y	251	243	0			31
04	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	2723	3	393	9	Y	357	338	0			50
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	2785	3	215	9	Y	195	206	0			39

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

12	15655	X	9409	-0-	-6246	-0-	8729	3	680	9	N	618	605	0			70
01	15655	X	3328	-0-	-12327	-0-	3101	3	227	9	N	206	222	0			54
02	14140	X	7825	-0-	-6315	-0-	7430	3	395	9	N	359	358	0	1	8	54
03	9424	X	8437	-0-	-987	-0-	7954	3	483	9	N	439	441	0			52
04	9120	X	8182	-0-	-938	-0-	7717	3	465	9	N	423	403	0	1	8	71
05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	8797	3	860	9	N	782	719	0	1	8	133

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

12	23622	X	22077	-0-	-1545	-0-	19763	3	2314	9	Y	2104	2083	0	1	8	113
01	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	21623	3	2272	9	Y	2065	2057	0			121
02	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	27161	3	3168	9	Y	2880	2870	0	2	8	129
03	30615	X	30615	-0-	-0-	-0-	27950	3	2665	9	Y	2423	2435	0	2	8	115
04	23130	X	16643	-0-	-6487	-0-	14494	3	2149	9	Y	1954	1965	0	1	8	103
05	33573	X	13471	-0-	-20102	-0-	11148	3	2323	9	Y	2112	2129	0	1	8	85

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	9875	3	1482	9	N	1347	1318	0	1	8	153
01	8618	X	7421	-0-	-1197	-0-	6500	3	921	9	N	837	769	0			221
02	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	11503	3	1354	9	N	1231	1266	0	1	8	185
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	10008	3	1540	9	N	1400	1419	0	1	8	165
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	10292	3	1510	9	N	1373	1305	0	1	8	232
05	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	12044	3	1409	9	N	1281	1293	0	1	8	219

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	477	452	0			26
01	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	1218	3	265	9	Y	241	253	0			14
02	1932	X	1103	-0-	-829	-0-	964	3	139	9	Y	126	134	0			6
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2116	3	195	9	Y	177	175	0			8
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1644	3	153	9	Y	139	140	0			7
05	1488	X	1003	-0-	-485	-0-	872	3	131	9	Y	119	121	0			5

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

12	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	22548	3	1543	9	Y	1403	1374	0	1	8	134
01	18941	X	18026	-0-	-915	-0-	16440	3	1586	9	Y	1442	1378	0			198
02	24864	X	13407	-0-	-11457	-0-	12089	3	1318	9	Y	1198	1279	0	1	8	116
03	27528	X	20707	-0-	-6821	-0-	19248	3	1459	9	Y	1326	1311	0	1	8	130
04	26640	X	24159	-0-	-2481	-0-	22928	3	1231	9	Y	1119	1166	0	1	8	82
05	24087	X	23752	-0-	-335	-0-	22584	3	1168	9	Y	1062	1018	0	1	8	125

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

12	14632	X	4459	-0-	-10173	-0-	4347	3	112	9	Y	102	95	0			7
01	14632	X	7777	-0-	-6855	-0-	7567	3	210	9	Y	191	187	0			11
02	17388	X	2767	-0-	-14621	-0-	2688	3	79	9	Y	72	76	0			7
03	8928	X	3938	-0-	-4990	-0-	3822	3	116	9	Y	105	108	0			4
04	7530	X	1710	-0-	-5820	-0-	1524	3	186	9	Y	169	165	0			8
05	7781	X	5918	-0-	-1863	-0-	5723	3	195	9	Y	177	173	0			12

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	415	3	44	9	Y	40	32	0			86
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	427	3	31	9	Y	28	54	0			60
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1984	3	215	9	Y	195	115	0			140
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2311	3	240	9	Y	218	165	0			193
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2094	3	232	9	Y	211	252	0			152
05	2449	X	1691	-0-	-758	-0-	1516	3	175	9	Y	159	162	0			149

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

12	14787	X	12709	-0-	-2078	-0-	11078	3	1631	9	Y	1483	1443	0	1	8	225
01	14787	X	10247	-0-	-4540	-0-	8869	3	1378	9	Y	1253	1314	0			164
02	12992	X	10784	-0-	-2208	-0-	9049	3	1735	9	Y	1577	1524	0	1	8	216
03	13919	X	11410	-0-	-2509	-0-	9713	3	1697	9	Y	1543	1568	0	1	8	190
04	13140	X	12625	-0-	-515	-0-	10851	3	1774	9	Y	1613	1576	0	2	8	225
05	12710	X	12688	-0-	-22	-0-	10937	3	1751	9	Y	1592	1499	0	2	8	316

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

12	34311	X	98	-0-	-34213	-0-	86	3	12	9	Y	11	10	0			1
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	4931	3	1085	9	Y	986	933	0			54
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	4566	3	894	9	Y	813	793	0			74
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5343	3	972	9	Y	884	924	0			34
04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	10385	3	1189	9	Y	1081	1063	0	1	8	51
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	11362	3	971	9	Y	883	874	0	1	8	59

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

12	13795	X	6598	-0-	-7197	-0-	6436	3	162	9	Y	147	142	0			10
01	13795	X	4243	-0-	-9552	-0-	4022	3	221	9	Y	201	200	0			11
02	12460	X	2791	-0-	-9669	-0-	2684	3	107	9	Y	97	99	0			9
03	10664	X	3832	-0-	-6832	-0-	3692	3	140	9	Y	127	131	0			5
04	10320	X	1796	-0-	-8524	-0-	1584	3	212	9	Y	193	189	0			9
05	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	5588	3	149	9	Y	135	135	0			9

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4569	3	1151	9	N	1046	1036	0			49
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2292	3	504	9	N	458	471	0			36
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	3864	3	908	9	N	825	802	0	1	8	58
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	4569	3	1015	9	N	923	926	0			55
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	7737	3	1598	9	N	1453	1419	0	1	8	88
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	4746	3	1097	9	N	997	1045	0	1	8	39

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

12	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	24450	3	4052	9	N	3684	3675	0	1 8		172
01	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	19083	3	2917	9	N	2652	2615	0			209
02	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	19448	3	2993	9	N	2721	2737	0	2 8		191
03	25079	X	25079	-0-	-0-	-0-	21413	3	3666	9	N	3333	3324	0	2 8		198
04	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	22647	3	3247	9	N	2952	2970	0	2 8		178
05	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	21654	3	3273	9	N	2975	3035	0	2 8		116

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

12	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16509	3	317	9	Y	288	276	0	1 8		20
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	3	13	9	Y	12	31	0			1
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

12	3720	X	2634	-0-	-1086	-0-	2213	3	421	9	Y	383	380	0			21
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	273	278	0			16
02	3052	X	2644	-0-	-408	-0-	2310	3	334	9	Y	304	306	0			14
03	3379	X	2667	-0-	-712	-0-	2140	3	527	9	Y	479	470	0			23
04	3270	X	2513	-0-	-757	-0-	1865	3	648	9	Y	589	581	0			31
05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2037	3	606	9	Y	551	560	0			22

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

12	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	29162	3	4576	9	N	4160	4149	0	2 8		194
01	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	23048	3	3352	9	N	3047	3001	0			240
02	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	23368	3	3388	9	N	3080	3102	0	2 8		216
03	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	25951	3	4161	9	N	3783	3772	0	2 8		225
04	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	27059	3	3938	9	N	3580	3587	0	2 8		216
05	29547	X	29547	-0-	-0-	-0-	25587	3	3960	9	N	3600	3674	0	2 8		140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8775	3	299	9	Y	272	264	0			19
01	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	18903	3	105	9	Y	95	109	0			5
02	T. A.		12796	-0-	12796	12796	12371	3	425	9	Y	386	355	0	1	8	35
03	T. A.		13668	-0-	13668	26464	13239	3	429	9	Y	390	409	0	1	8	15
04	T. A.		13433	-0-	13433	39897	13092	3	341	9	Y	310	309	0	1	8	15
05	T. A.		12293	-0-	12293	52190	11911	3	382	9	Y	347	338	0	1	8	23

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	12002	3	1606	9	Y	1460	1367	0	1	8	326
01	11842	X	7652	-0-	-4190	-0-	6462	3	1190	9	Y	1082	1251	0			157
02	10836	X	7960	-0-	-2876	-0-	6754	3	1206	9	Y	1096	956	0	1	8	296
03	13609	X	7028	-0-	-6581	-0-	5774	3	1254	9	Y	1140	1184	0			252
04	13170	X	5002	-0-	-8168	-0-	3977	3	1025	9	Y	932	971	0			213
05	13609	X	6664	-0-	-6945	-0-	5296	3	1368	9	Y	1244	1217	0	1	8	239

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	26451	3	3617	9	Y	3288	3339	0	2	8	197
01	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	27784	3	3029	9	Y	2754	2404	0			547
02	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	28296	3	2517	9	Y	2288	2662	0	4	8	169
03	33380	X	33380	-0-	-0-	-0-	30457	3	2923	9	Y	2657	2645	0	2	8	179
04	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	26548	3	2768	9	Y	2516	2458	0	3	8	234
05	35688	X	35688	-0-	-0-	-0-	32373	3	3315	9	Y	3014	3000	0	3	8	245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	23197	3	1494	9	Y	1358	1308	0	1	8	93
01	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	20419	3	1503	9	Y	1366	1384	0			75
02	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	14640	3	1010	9	Y	918	908	0	1	8	84
03	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	26155	3	1014	9	Y	922	969	0	2	8	35
04	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	28697	3	1	4	Y	569	575	0	2	8	27
							626	9									
05	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	18881	3	683	9	Y	621	605	0	1	8	42

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16452	3	532	9	Y	484	461	0	1	8	33
01	16802	X	13641	-0-	-3161	-0-	13564	3	77	9	Y	70	99	0			4
02	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10169	3	30	9	Y	27	28	0	1	8	2
03	9579	X	6436	-0-	-3143	-0-	6348	3	88	9	Y	80	79	0			3
04	9270	X	4062	-0-	-5208	-0-	3796	3	266	9	Y	242	234	0			11
05	9579	X	4209	-0-	-5370	-0-	3608	3	601	9	Y	546	520	0			37

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
12	24893	X	21233	-0-	-3660	-0-	20798	3	435	9	Y	395	378	0	1	8	27
01	30287	X	12842	-0-	-17445	-0-	12520	3	322	9	Y	293	304	0			16
02	27356	X	12058	-0-	-15298	-0-	11647	3	411	9	Y	374	355	0	1	8	34
03	30287	X	15218	-0-	-15069	-0-	14776	3	442	9	Y	402	420	0	1	8	15
04	21570	X	14586	-0-	-6984	-0-	13984	3	602	9	Y	547	535	0	1	8	26
05	21235	X	16175	-0-	-5060	-0-	15612	3	563	9	Y	512	503	0	1	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	20026	X	14742	-0-	-5284	-0-	14302	3	440	9	Y	400	384	0	1	8	27
01	20026	X	2067	-0-	-17959	-0-	1994	3	73	9	Y	66	89	0			4
02	19040	X	-0-	-0-	-19040	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					Y	-0-					-0-
04	20400	X	-0-	-0-	-20400	-0-					Y	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	115	109	0			11
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	69	71	0			9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	0			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	141	0			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	355	0			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	387	0			48

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264	X	21204	-0-	-8060	-0-	19221	3	1983	9	Y	1803	1860	0	1	8	124
01	29264	X	18073	-0-	-11191	-0-	16562	3	1511	9	Y	1374	1340	0			158
02	25424	X	17642	-0-	-7782	-0-	16236	3	1406	9	Y	1278	1306	0	2	8	128
03	28148	X	20014	-0-	-8134	-0-	18478	3	1536	9	Y	1396	1454	0	1	8	69
04	26580	X	24341	-0-	-2239	-0-	22784	3	1557	9	Y	1415	1410	0	3	8	71
05	24714	X	24714	-0-	-0-	-0-	23287	3	1427	9	Y	1297	1248	0	3	8	117

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35464	X	10244	-0-	-25220	-0-	9951	3	293	9	Y	266	252	0	1	8	18
01	35464	X	24504	-0-	-10960	-0-	24079	3	425	9	Y	386	383	0			21
02	23408	X	12769	-0-	-10639	-0-	12540	3	229	9	Y	208	209	0	1	8	19
03	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	19878	3	337	9	Y	306	312	0	1	8	12
04	23700	X	23200	-0-	-500	-0-	22817	3	1	4	Y	347	342	0	1	8	16
							382	9									
05	24490	X	15794	-0-	-8696	-0-	15282	3	512	9	Y	465	449	0	1	8	31

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	559	3	112	9	Y	102	107	0			7
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2478	3	417	9	Y	379	365	0			21
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4401	3	424	9	Y	385	371	0			35
03	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	23872	3	952	9	Y	865	865	0	2	8	33
04	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	19890	3	1042	9	Y	947	934	0	1	8	45
05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13692	3	361	9	Y	328	350	0	1	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	18270	3	1329	9	Y	1208	1164	0	1	8	83
01	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	21607	3	1192	9	Y	1084	1107	0			60
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13150	3	803	9	Y	730	722	0	1	8	67
03	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	13414	3	1128	9	Y	1025	1052	0	1	8	39
04	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	14358	3	1080	9	Y	982	974	0	1	8	46
05	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	18458	3	911	9	Y	828	817	0	1	8	56

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2538	-0-	-2019	-0-	2128	3	410	9	Y	373	368	0			77
01	4557	X	2316	-0-	-2241	-0-	2092	3	224	9	Y	204	227	0			54
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2455	3	345	9	Y	314	296	0			72
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3265	3	596	9	Y	542	549	0			65
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3445	3	528	9	Y	480	474	0			71
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	3941	3	549	9	Y	499	488	0			82

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 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
12	15066	X	12239	-0-	-2827	-0-	11028	3	1211	9	Y	1101	1116	0	1	8	228
01	14539	X	9943	-0-	-4596	-0-	9392	3	551	9	Y	501	597	0			132
02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	10633	3	848	9	Y	771	725	0	1	8	177
03	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	12188	3	1397	9	Y	1270	1294	0	1	8	152
04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	12194	3	1211	9	Y	1101	1089	0	1	8	163
05	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	12212	3	1176	9	Y	1069	1055	0	1	8	176

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4080	3	895	9	N	814	794	0			63
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	4470	3	788	9	N	716	580	0			199
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3417	3	688	9	N	625	788	0			36
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4056	3	934	9	N	849	824	0			61
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	4214	3	928	9	N	844	813	0			92
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4058	3	650	9	N	591	663	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

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
12	74097	X	74097	-0-	-0-	-0-	72317	3	1780	9	Y	1618	1549	0	4	8	110
01	72895	X	72895	-0-	-0-	-0-	70595	3	2300	9	Y	2091	2086	0			115
02	77887	X	77887	-0-	-0-	-0-	75618	3	1	4	Y	2062	1983	0	6	8	188
							2268	9									
03	72742	X	72742	-0-	-0-	-0-	70740	3	2002	9	Y	1820	1935	0	4	8	69
04	77032	X	77032	-0-	-0-	-0-	74816	3	2	4	Y	2013	1982	0	5	8	95
							2214	9									
05	71299	X	71299	-0-	-0-	-0-	69673	3	1626	9	Y	1478	1469	0	5	8	99

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

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
12	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	21872	3	712	9	Y	647	622	0	1	8	44
01	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	28535	3	758	9	Y	689	695	0			38
02	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	21353	3	513	9	Y	466	460	0	2	8	42
03	41384	X	41384	-0-	-0-	-0-	40646	3	738	9	Y	671	685	0	3	8	25
04	39921	X	39921	-0-	-0-	-0-	39120	3	1	4	Y	727	715	0	3	8	34
							800	9									
05	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	35310	3	740	9	Y	673	659	0	3	8	45

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

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
12	23157	X	20181	-0-	-2976	-0-	17949	3	2232	9	Y	2029	2195	0	1	8	143
01	23157	X	20086	-0-	-3071	-0-	17323	3	5	4	Y	2507	1779	0			871
							2758	9									
02	20916	X	16542	-0-	-4374	-0-	14465	3	9	4	Y	1880	2380	0	2	8	369
							2068	9									
03	22041	X	20936	-0-	-1105	-0-	18498	3	2438	9	Y	2216	2199	0	1	8	385
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	17487	3	2136	9	Y	1942	1919	0	2	8	406
05	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	23081	3	1	4	Y	3157	3070	0	2	8	491
							3473	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	5461	3	964	9	Y	876	949	0			62
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	5152	3	2	4	Y	1053	749	0			366
							1158	9									
02	5908	X	5349	-0-	-559	-0-	4425	3	3	4	Y	837	1038	0	1	8	164
							921	9									
03	6541	X	5777	-0-	-764	-0-	4739	3	1038	9	Y	944	943	0	1	8	164
04	6330	X	5264	-0-	-1066	-0-	4321	3	943	9	Y	857	841	0	1	8	179
05	6417	X	5227	-0-	-1190	-0-	4326	3	901	9	Y	819	870	0	1	8	127

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	9885	-0-	-4716	-0-	9060	3	825	9	Y	750	836	0	1	8	53
01	12741	X	10272	-0-	-2469	-0-	9238	3	3	4	Y	937	664	0			326
							1031	9									
02	10304	X	8866	-0-	-1438	-0-	8069	3	5	4	Y	720	904	0	1	8	141
							792	9									
03	11408	X	11240	-0-	-168	-0-	10347	3	893	9	Y	812	811	0	1	8	141
04	11040	X	10592	-0-	-448	-0-	9776	3	816	9	Y	742	727	0	1	8	155
05	10261	X	8994	-0-	-1267	-0-	8286	3	708	9	Y	644	698	0	1	8	100

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27652	X	23450	-0-	-4202	-0-	20744	3	3	4	Y	2457	2439	0	2	8	109
							2703	9									
01	27652	X	23263	-0-	-4389	-0-	21068	3	5	4	Y	1991	1486	0			614
							2190	9									
02	25144	X	18194	-0-	-6950	-0-	15961	3	134	4	Y	1908	2388	0	2	8	132
							2099	9									
03	27838	X	15383	-0-	-12455	-0-	13652	3	1731	9	Y	1574	1596	0	1	8	109
04	26940	X	10491	-0-	-16449	-0-	9418	3	1073	9	Y	975	990	0	1	8	93
05	23436	X	9114	-0-	-14322	-0-	8026	3	1	4	Y	988	979	0	1	8	101
							1087	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	13860	-0-	-1981	-0-	12136	3	2	4	Y	1565	1549	0	1	8	69
							1722	9									
01	15841	X	13048	-0-	-2793	-0-	11711	3	3	4	Y	1213	908	0			374
							1334	9									
02	14308	X	11501	-0-	-2807	-0-	10071	3	85	4	Y	1223	1511	0	1	8	85
							1345	9									
03	14632	X	13118	-0-	-1514	-0-	11482	3	1636	9	Y	1487	1468	0	1	8	103
04	13410	X	11686	-0-	-1724	-0-	10331	3	1355	9	Y	1232	1217	0	1	8	117
05	13857	X	8232	-0-	-5625	-0-	6859	3	1	4	Y	1247	1236	0	1	8	127
							1372	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	16851	-0-	-2958	-0-	14711	3	2	4	Y	1944	1922	0	1	8	86
							2138	9									
01	19096	X	15956	-0-	-3140	-0-	14338	3	3	4	Y	1468	1102	0			452
							1615	9									
02	17220	X	13799	-0-	-3421	-0-	12019	3	101	4	Y	1526	1870	0	2	8	106
							1679	9									
03	17515	X	16447	-0-	-1068	-0-	14498	3	1949	9	Y	1772	1754	0	1	8	123
04	16320	X	16293	-0-	-27	-0-	14477	3	1816	9	Y	1651	1615	0	2	8	157
05	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	16064	3	2	4	Y	1906	1867	0	2	8	194
							2097	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
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	10273	3	1921	9	N	1746	1702	0	1	8	135
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	10661	3	2054	9	N	1867	1483	0			519
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	8421	3	1703	9	N	1548	1976	0	1	8	90
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	11134	3	1984	9	N	1804	1764	0	1	8	129
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	9083	3	1682	9	N	1529	1491	0	1	8	166
05	10974	X	10576	-0-	-398	-0-	9278	3	1298	9	N	1180	1306	0	1	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35495	X	33744	-0-	-1751	-0-	30099 3 3645 9		N	3314	3238	0 3 8	256
01	35433	X	33360	-0-	-2073	-0-	29672 3 3688 9		N	3353	2676	0	933
02	32004	X	27100	-0-	-4904	-0-	24283 3 2817 9		N	2561	3341	0 4 8	149
03	35428	X	35428	-0-	-0-	-0-	31409 3 4019 9		N	3654	3537	0 4 8	262
04	33690	X	32646	-0-	-1044	-0-	29313 3 3333 9		N	3030	2960	0 3 8	329
05	34761	X	34761	-0-	-0-	-0-	30209 3 4552 9		N	4138	4326	0 3 8	138

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	28996 3 3763 9		N	3421	3261	0 2 8	359
01	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	27848 3 30 4 3757 9		N	3415	3080	0	694
02	26325	X	26325	-0-	-0-	-0-	22802 3 106 4 3417 9		N	3106	3621	0 3 8	176
03	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	26964 3 111 4 4102 9		N	3729	3687	0 3 8	215
04	27803	X	27803	-0-	-0-	-0-	23986 3 218 4 3599 9		N	3272	3154	0 3 8	330
05	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	27028 3 19 4 3442 9		N	3129	3295	0 3 8	161

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41511	X	41511	-0-	-0-	-0-	36850 3 4661 9		N	4237	4034	0 3 8	445
01	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	35199 3 38 4 4342 9		N	3947	3590	0	802
02	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	29777 3 138 4 3443 9		N	3130	3750	0 4 8	178
03	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	35841 3 147 4 3774 9		N	3431	3408	0 3 8	198
04	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	21681 3 197 4 2870 9		N	2609	2542	0 2 8	263
05	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	19113 3 13 4 1899 9		N	1726	1898	0 2 8	89

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8138	-0-	-1472	-0-	6766	3	1372	9	N	1247	1262	0			170
01	8773	X	6330	-0-	-2443	-0-	5437	3	893	9	N	812	840	0			142
02	8400	X	4263	-0-	-4137	-0-	3289	3	974	9	N	885	848	0			179
03	9300	X	4483	-0-	-4817	-0-	3381	3	1102	9	N	1002	1031	0			150
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	843	842	0			151
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	1034	987	0			198

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	13180	3	1778	9	Y	1616	1555	0	1	8	154
01	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	16333	3	1614	9	Y	1467	1420	0			201
02	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	17778	3	1502	9	Y	1365	1433	0	1	8	132
03	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	15557	3	1695	9	Y	1541	1520	0	1	8	152
04	17370	X	13727	-0-	-3643	-0-	12102	3	1625	9	Y	1477	1520	0	1	8	108
05	21359	X	14454	-0-	-6905	-0-	12896	3	1558	9	Y	1416	1357	0	1	8	166

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5519	-0-	-1022	-0-	4181	3	1338	9	N	1216	1210	0			166
01	6479	X	3581	-0-	-2898	-0-	2514	3	1067	9	N	970	966	0			170
02	6076	X	5274	-0-	-802	-0-	4083	3	1191	9	N	1083	1034	0			219
03	6727	X	5630	-0-	-1097	-0-	4612	3	1018	9	N	925	1006	0			138
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	9958	3	1245	9	N	1132	1066	0	1	8	203
*05	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	13272	3	1571	9	N	1428	1357	0	1	8	273

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 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
12	39866	X	39126	-0-	-740	-0-	34672	3	4454	9	Y	4049	4045	0			12
01	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	36106	3	4446	9	Y	4042	4040	0			14
02	37324	X	37324	-0-	-0-	-0-	33534	3	3790	9	Y	3445	3437	0			22
03	40982	X	39299	-0-	-1683	-0-	35281	3	4018	9	Y	3653	3652	0			23
04	39660	X	32764	-0-	-6896	-0-	29570	3	3194	9	Y	2904	2902	0			25
05	41323	X	37967	-0-	-3356	-0-	33868	3	4099	9	Y	3726	3735	0			16

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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	EOM BALANCE
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	6159	3	4148	9	Y	3771	3767	0	11
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	7713	3	4330	9	Y	3936	3933	0	14
02	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	8384	3	4080	9	Y	3709	3700	0	23
03	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	9830	3	4413	9	Y	4012	4009	0	26
04	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	7409	3	3578	9	Y	3253	3251	0	28
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	7243	3	4349	9	Y	3954	3965	0	17

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

12	31682	X	24581	-0-	-7101	-0-	21658	3	2923	9	Y	2657	2654	0	8
01	31620	X	22369	-0-	-9251	-0-	19498	3	2871	9	Y	2610	2609	0	9
02	26096	X	22065	-0-	-4031	-0-	19412	3	2653	9	Y	2412	2406	0	15
03	28892	X	24057	-0-	-4835	-0-	21155	3	2902	9	Y	2638	2636	0	17
04	24870	X	18425	-0-	-6445	-0-	15986	3	2439	9	Y	2217	2215	0	19
05	27692	X	27692	-0-	-0-	-0-	24196	3	3496	9	Y	3178	3183	0	14

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

12	56823	X	52976	-0-	-3847	-0-	49409	3	3567	9	Y	3243	3239	0	10
01	71207	X	46362	-0-	-24845	-0-	43309	3	3053	9	Y	2775	2775	0	10
02	64316	X	44141	-0-	-20175	-0-	41195	3	2946	9	Y	2678	2671	0	17
03	71207	X	52992	-0-	-18215	-0-	49574	3	3418	9	Y	3107	3104	0	20
04	51270	X	41358	-0-	-9912	-0-	38370	3	2988	9	Y	2716	2713	0	23
05	52979	X	49750	-0-	-3229	-0-	46594	3	3156	9	Y	2869	2880	0	12

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

12	10137	X	5749	-0-	-4388	-0-	5603	3	146	9	Y	133	134	0	-0-
01	9486	X	6474	-0-	-3012	-0-	5770	3	704	9	Y	640	638	0	2
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	6979	3	917	9	Y	834	831	0	5
03	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	8862	3	920	9	Y	836	836	0	5
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7176	3	829	9	Y	754	753	0	6
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7437	3	644	9	Y	585	588	0	3

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

12	3100	N	24418	-0-	21318	41570	19198	3	5220	9	Y	4745	4740	0	14
01	3100	N	22289	-0-	19189	60759	17178	3	5111	9	Y	4646	4644	0	16
02	79406	X	18647	-0-	-60759	-0-	14620	3	4027	9	Y	3661	3654	0	23
03	24428	X	17247	-0-	-7181	-0-	13450	3	3797	9	Y	3452	3453	0	22
04	23640	X	16704	-0-	-6936	-0-	13132	3	3572	9	Y	3247	3242	0	27
05	24428	X	4310	-0-	-20118	-0-	3655	3	655	9	Y	595	619	0	3

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

12	39029	X	22753	-0-	-16276	-0-	19874	3	2879	9	Y	2617	2613	0	8
01	23468	X	23468	-0-	-0-	-0-	20309	3	3159	9	Y	2872	2870	0	10
02	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	21170	3	2981	9	Y	2710	2703	0	17
03	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	27608	3	3634	9	Y	3304	3300	0	21
04	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	27335	3	3003	9	Y	2730	2728	0	23
05	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	34435	3	3714	9	Y	3376	3385	0	14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 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
12	43741	X	38205	-0-	-5536	-0-	14	1	33981	3	Y	3827	3801	0	2	8	92
							4210	9									
01	41075	X	37358	-0-	-3717	-0-	14	1	32869	3	Y	4068	4108	0			52
							4475	9									
02	36876	X	33169	-0-	-3707	-0-	13	1	29511	3	Y	3314	3289	0	4	8	73
							3645	9									
03	38192	X	35247	-0-	-2945	-0-	13	1	31162	3	Y	3702	3690	0	3	8	82
							4072	9									
04	36960	X	33792	-0-	-3168	-0-	12	1	29740	3	Y	3673	3659	0	4	8	92
							4040	9									
05	38192	X	34761	-0-	-3431	-0-	14	1	30277	3	Y	4064	4036	0	4	8	116
							4470	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61597	X	36326	-0-	-25271	-0-	13	1	32184	3	Y	3754	3733	0	3	8	90
							4129	9									
01	61597	X	36781	-0-	-24816	-0-	13	1	32212	3	Y	4142	4179	0			53
							4556	9									
02	40292	X	29489	-0-	-10803	-0-	11	1	25851	3	Y	3297	3276	0	2	8	72
							3627	9									
03	37944	X	35498	-0-	-2446	-0-	12	1	31410	3	Y	3705	3692	0	3	8	82
							4076	9									
04	36450	X	32139	-0-	-4311	-0-	11	1	28305	3	Y	3475	3466	0	3	8	88
							3823	9									
05	36766	X	32110	-0-	-4656	-0-	13	1	28194	3	Y	3548	3531	0	3	8	102
							3903	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74679	X	62044	-0-	-12635	-0-	10	1	54490	3	Y	6858	6797	0	8	8	165
							7544	9									
01	74679	X	57700	-0-	-16979	-0-	10	1	50442	3	Y	6589	6670	0			84
							7248	9									
02	58184	X	51250	-0-	-6934	-0-	10	1	45787	3	Y	4957	4919	0	13	8	109
							5453	9									
03	63798	X	48377	-0-	-15421	-0-	9	1	43131	3	Y	4761	4762	0	3	8	105
							5237	9									
04	61867	X	61867	-0-	-0-	-0-	10	1	55497	3	Y	5782	5737	0	4	8	146
							6360	9									
05	62031	X	56299	-0-	-5732	-0-	11	1	49939	3	Y	5772	5749	0	4	8	165
							6349	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67766	X	60811	-0-	-6955	-0-	9	1	49334	3	Y	10425	10286	0	4	8	251
							11468	9									
01	61845	X	53053	-0-	-8792	-0-	9	1	45629	3	Y	6741	6906	0			86
							7415	9									
02	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	10	1	46524	3	Y	9655	9523	0	6	8	212
							10621	9									
03	61251	X	61251	-0-	-0-	-0-	11	1	53816	3	Y	6749	6807	0	5	8	149
							7424	9									
04	58860	X	53813	-0-	-5047	-0-	9	1	47340	3	Y	5876	5871	0	6	8	148
							6464	9									
05	63271	X	10606	-0-	-52665	-0-	2	1	8735	3	Y	1699	1797	0	1	8	49
							1869	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39556	X	38007	-0-	-1549	-0-	15 3906	1 9	34086	3	Y	3551	3527	0	2	8	85
01	35371	X	33505	-0-	-1866	-0-	14 4003	1 9	29488	3	Y	3639	3677	0			47
02	31948	X	27696	-0-	-4252	-0-	10 3157	1 9	24529	3	Y	2870	2851	0	3	8	63
03	38006	X	29541	-0-	-8465	-0-	10 3438	1 9	26093	3	Y	3125	3117	0	2	8	69
04	36780	X	27699	-0-	-9081	-0-	9 3289	1 9	24401	3	Y	2990	2982	0	2	8	75
05	38006	X	27946	-0-	-10060	-0-	10 3511	1 9	24425	3	Y	3192	3174	0	2	8	91

MAROON BELLS 13-14 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295536 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11022 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
12	34751	X	28683	-0-	-6068	-0-	11 3645	1 9	25027	3	Y	3314	3282	0	2	8	80
01	29853	X	29598	-0-	-255	-0-	12 4023	1 9	25563	3	Y	3657	3690	0			47
02	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	11 3428	1 9	24492	3	Y	3116	3092	0	3	8	68
03	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	11 3643	1 9	25311	3	Y	3312	3303	0	4	8	73
04	28650	X	25010	-0-	-3640	-0-	10 3779	1 9	21221	3	Y	3435	3418	0	4	8	86
05	30411	X	30043	-0-	-368	-0-	12 3794	1 9	26237	3	Y	3449	3431	0	5	8	99

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67332	X	54770	-0-	-12562	-0-	9 5916	1 9	48845	3	Y	5378	5341	0	8	8	129
01	67332	X	50726	-0-	-16606	-0-	9 5811	1 9	44906	3	Y	5283	5344	0			68
02	50428	X	45642	-0-	-4786	-0-	9 4894	1 9	40739	3	Y	4449	4410	0	9	8	98
03	59694	X	59694	-0-	-0-	-0-	10 8450	1 9	51234	3	Y	7682	7607	0	3	8	170
04	55460	X	55460	-0-	-0-	-0-	9 6411	1 9	49040	3	Y	5828	5848	0	3	8	147
05	56512	X	56512	-0-	-0-	-0-	11 5773	1 9	50728	3	Y	5248	5242	0	3	8	150

STORM KING STATE 11-14 H WELL #: 8H RRCID -> 300933 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11880 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654608	X	131811	-0-	-522797	-0-	111684	3	20127	9	Y	18297	18276	0	6	8	54
01	150660	X	119727	-0-	-30933	-0-	101783	3	17944	9	Y	16313	16311	0			56
02	136080	X	102794	-0-	-33286	-0-	88059	3	14735	9	Y	13395	13359	0	8	8	84
03	150660	X	108902	-0-	-41758	-0-	93762	3	15140	9	Y	13764	13754	0	6	8	88
04	145800	X	81211	-0-	-64589	-0-	70950	3	10261	9	Y	9328	9331	0	6	8	79
05	131812	X	101673	-0-	-30139	-0-	88695	3	12978	9	Y	11798	11819	0	7	8	51

STORM KING STATE 14 WELL #: 101H RRCID -> 301010 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11307 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265142	X	55437	-0-	-209705	-0-	44417	3	11020	9	Y	10018	10009	0	3	8	29
01	61101	X	47942	-0-	-13159	-0-	39155	3	8787	9	Y	7988	7990	0			27
02	55188	X	42179	-0-	-13009	-0-	34723	3	7456	9	Y	6778	6757	0	5	8	43
03	61101	X	43033	-0-	-18068	-0-	35594	3	7439	9	Y	6763	6759	0	4	8	43
04	59130	X	33152	-0-	-25978	-0-	27731	3	5421	9	Y	4928	4925	0	4	8	42
05	55428	X	23650	-0-	-31778	-0-	19734	3	3916	9	Y	3560	3584	0	3	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STORM KING STATE 11-14 B WELL #: 2H RRCID -> 301086 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11309 - 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
12	635887	X	164396	-0-	-471491	-0-	139391	3	25005	9	Y	22732	22708	0	5	8	67
01	215760	X	153687	-0-	-62073	-0-	131646	3	22041	9	Y	20037	20035	0			69
02	194880	X	128388	-0-	-66492	-0-	110381	3	18007	9	Y	16370	16308	0	28	8	103
03	215760	X	136356	-0-	-79404	-0-	118021	3	18335	9	Y	16668	16643	0	22	8	106
04	208800	X	51442	-0-	-157358	-0-	45022	3	6420	9	Y	5836	5883	0	10	8	49
05	153698	X	106958	-0-	-46740	-0-	92063	3	14895	9	Y	13541	13512	0	20	8	58

STORM KING STATE 11-14 G WELL #: 7H RRCID -> 301096 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11483 - 22881

12	659938	X	95474	-0-	-564464	-0-	76708	3	18766	9	Y	17060	17045	0	6	8	50
01	179149	X	99200	-0-	-79949	-0-	81944	3	17256	9	Y	15687	15683	0			54
02	161812	X	72228	-0-	-89584	-0-	669	1	59451	3	Y	11007	10984	0	8	8	69
							12108	9									
03	179149	X	56254	-0-	-122895	-0-	534	1	46688	3	Y	8211	8223	0	5	8	52
							9032	9									
04	173370	X	56674	-0-	-116696	-0-	693	1	47619	3	Y	7602	7584	0	6	8	64
							8362	9									
05	99200	X	65862	-0-	-33338	-0-	741	1	54682	3	Y	9490	9506	0	7	8	41
							10439	9									

STORM KING STATE 11-14 D WELL #: 4H RRCID -> 301104 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11241 - 22232

12	738979	X	171835	-0-	-567144	-0-	144905	3	26930	9	Y	24482	24454	0	10	8	72
01	203980	X	160823	-0-	-43157	-0-	137408	3	23415	9	Y	21286	21285	0			73
02	184240	X	136525	-0-	-47715	-0-	117844	3	18681	9	Y	16983	16935	0	14	8	107
03	203980	X	144320	-0-	-59660	-0-	125693	3	18627	9	Y	16934	16922	0	11	8	108
04	197400	X	106062	-0-	-91338	-0-	93820	3	12242	9	Y	11129	11130	0	13	8	94
05	171833	X	128565	-0-	-43268	-0-	112978	3	15587	9	Y	14170	14183	0	20	8	61

STORM KING STATE 11-14 A WELL #: 1H RRCID -> 301105 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11042 - 21050

12	547859	X	122109	-0-	-425750	-0-	97709	3	24400	9	Y	22182	22166	0	5	8	65
01	122636	X	106805	-0-	-15831	-0-	86767	3	20038	9	Y	18216	18218	0			63
02	110768	X	87208	-0-	-23560	-0-	71663	3	15545	9	Y	14132	14100	0	6	8	89
03	122636	X	89651	-0-	-32985	-0-	74468	3	15183	9	Y	13803	13799	0	5	8	88
04	118680	X	68870	-0-	-49810	-0-	58101	3	10769	9	Y	9790	9790	0	5	8	83
05	122109	X	75818	-0-	-46291	-0-	62451	3	13367	9	Y	12152	12178	0	5	8	52

STORM KING STATE 11-14 C WELL #: 3H RRCID -> 301172 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11201 - 21762

12	553768	X	113277	-0-	-440491	-0-	90127	3	23150	9	Y	21045	21032	0	4	8	62
01	124062	X	97977	-0-	-26085	-0-	79333	3	18644	9	Y	16949	16953	0			58
02	112056	X	78944	-0-	-33112	-0-	64930	3	14014	9	Y	12740	12714	0	4	8	80
03	124062	X	82241	-0-	-41821	-0-	68540	3	13701	9	Y	12455	12452	0	3	8	80
04	120060	X	60506	-0-	-59554	-0-	51244	3	9262	9	Y	8420	8426	0	3	8	71
05	113274	X	65493	-0-	-47781	-0-	54346	3	11147	9	Y	10134	10159	0	3	8	43

STORM KING STATE 11-14 F WELL #: 6H RRCID -> 301255 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11275 - 22799

12	774607	X	164412	-0-	-610195	-0-	138812	3	25600	9	Y	23273	23245	0	11	8	68
01	167400	X	153010	-0-	-14390	-0-	130914	3	22096	9	Y	20087	20086	0			69
02	151200	X	128468	-0-	-22732	-0-	110985	3	17483	9	Y	15894	15837	0	26	8	100
03	167400	X	136277	-0-	-31123	-0-	118511	3	17766	9	Y	16151	16128	0	20	8	103
04	162000	X	97624	-0-	-64376	-0-	86095	3	11529	9	Y	10481	10477	0	18	8	89
05	118942	X	118942	-0-	-0-	-0-	104465	3	14477	9	Y	13161	13173	0	21	8	56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STORM KING STATE 11-14 E WELL #: 5H RRCID -> 301277 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10981 - 22260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		208415	-0-	208415	208415	155110	3	53305	9	Y	48459	48258	0	13	8	188
10	0		192124	-0-	192124	400539	143852	3	48272	9	Y	43884	44003	0	4	8	65
11	0		136894	-0-	136894	537433	106237	3	30657	9	Y	27870	27875	0	6	8	54
12	659594	X	122161	-0-	-537433	-0-	97303	3	24858	9	Y	22598	22574	0	12	8	66
01	212350	X	110916	-0-	-101434	-0-	90301	3	20615	9	Y	18741	18743	0			64
02	191800	X	90876	-0-	-100924	-0-	717	1	74558	3	Y	14183	14143	0	15	8	89
							15601	9									
03	212350	X	97699	-0-	-114651	-0-	794	1	81255	3	Y	14227	14213	0	12	8	91
							15650	9									
04	205500	X	63516	-0-	-141984	-0-	742	1	51367	3	Y	10370	10364	0	9	8	88
							11407	9									
05	212350	X	70568	-0-	-141782	-0-	794	1	58016	3	Y	10689	10721	0	10	8	46
							11758	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAP ROCK OPERATING, LLC 836003
FLOTILLA E WELL #: 212H RRCID -> 301013 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10634 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		95967	-0-	95967	442127	2408	1	76895	2	N	15144	15067	1	52	8	131
							6	4	16658	9							
01	527382	X	85255	-0-	-442127	-0-	1239	1	70628	2	N	12171	12207	1	51	8	44
							13388	9									
02	81256	X	64479	-0-	-16777	-0-	1424	1	53168	2	N	8988	8950	1	37	8	45
							9887	9									
03	89962	X	69481	-0-	-20481	-0-	1633	1	58213	2	N	8759	8688	1	50	8	66
							9635	9									
04	87060	X	60386	-0-	-26674	-0-	1105	1	51196	2	N	7303	7327	1			42
							52	4	8033	9							
*05	89962	X	71482	-0-	-18480	-0-	1454	1	62392	2	N	6942	6927	1			57
							7636	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 836003
FLOTILLA A WELL #: 211H RRCID -> 301017 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10751 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		99132	-0-	99132	445859	2476	1	79311	2	N	15762	15679	1	53	8	144
							7	4	17338	9							
01	538788	X	92929	-0-	-445859	-0-	1349	1	76806	2	N	13431	13511	1	15	8	49
							14774	9									
02	84000	X	70526	-0-	-13474	-0-	1542	1	57585	2	N	10363	10320	1	40	8	52
							11399	9									
03	93000	X	69241	-0-	-23759	-0-	1591	1	56768	2	N	9893	9818	1	55	8	72
							10882	9									
04	90000	X	59551	-0-	-30449	-0-	1065	1	49326	2	N	8288	8315	1			45
							43	4	9117	9							
*05	93000	X	57023	-0-	-35977	-0-	1101	1	47174	2	N	7953	7930	1			68
							8748	9									

FLOTILLA G WELL #: 222H RRCID -> 301052 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11136 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141174	X	138233	-0-	-2941	-0-	3306	1	117231	2	N	16080	15885	1	174	8	143
							8	4	17688	9							
01	141242	X	141242	-0-	-0-	-0-	2164	1	123301	2	N	14343	14394	1	42	8	50
							15777	9									
02	127512	X	106199	-0-	-21313	-0-	2459	1	91806	2	N	10849	10698	1	148	8	53
							11934	9									
03	141174	X	106263	-0-	-34911	-0-	2581	1	92102	2	N	10527	10297	1	208	8	75
							11580	9									
04	90141	X	90141	-0-	-0-	-0-	1699	1	78732	2	N	8767	8795	1			47
							66	4	9644	9							
*05	141174	X	86417	-0-	-54757	-0-	1758	1	75369	2	N	8445	8421	1			71
							9290	9									

FLOTILLA H WELL #: 217H RRCID -> 301053 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10762 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	98289	-0-	98289	412055	2204	1	77872	2	N	16553	16455	1	55	8	155
							5	4	18208	9							
01	0	W	95779	-0-	95779	507834	1373	1	78281	2	N	14659	14747	1	14	8	53
							16125	9									
02	0	W	71625	-0-	71625	579459	1550	1	57875	2	N	11091	11047	1	41	8	56
							12200	9									
03	0	W	73844	-0-	73844	653303	1696	1	60441	2	N	10643	10569	1	55	8	75
							11707	9									
04	720378	X	67075	-0-	-653303	-0-	1215	1	56319	2	N	8625	8648	1			52
							53	4	9488	9							
*05	97650	X	59130	-0-	-38520	-0-	1129	1	48422	2	N	8708	8689	1			71
							9579	9									

FLOTILLA F WELL #: 132H RRCID -> 301065 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10516 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		125814	-0-	125814	536453	2912	1	98087	2	N	22554	22445	1	70	8	207
							6	4	24809	9							
01	657697	X	121244	-0-	-536453	-0-	1714	1	97575	2	N	19959	20078	1	15	8	73
							21955	9									
02	97888	X	94250	-0-	-3638	-0-	2014	1	75202	2	N	15485	15421	1	58	8	79
							17034	9									
03	108376	X	93468	-0-	-14908	-0-	2099	1	74880	2	N	14990	14877	1	84	8	108
							16489	9									
04	104880	X	78584	-0-	-26296	-0-	1372	1	63586	2	N	12341	12384	1			65
							51	4	13575	9							
*05	108376	X	75016	-0-	-33360	-0-	1419	1	60847	2	N	11591	11562	1			94
							12750	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 836003
FLOTILLA C WELL #: 131H RRCID -> 301082 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10632 - 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
12	0		177715	-0-	177715	668942	3948	1	134315	2	N	35862	35743	1	88	8	311
							4	4	39448	9							
01	819979	X	151037	-0-	-668942	-0-	2056	1	117124	2	N	28961	29145	1	22	8	105
							31857	9									
02	119392	X	118213	-0-	-1179	-0-	2434	1	90919	2	N	22600	22509	1	65	8	131
							24860	9									
03	133247	X	133247	-0-	-0-	-0-	2906	1	103876	2	N	24059	23917	1	104	8	169
							26465	9									
04	127920	X	101826	-0-	-26094	-0-	1691	1	79137	2	N	19057	19118	1			108
							35	4	20963	9							
*05	132184	X	99709	-0-	-32475	-0-	1800	1	77145	2	N	18876	18826	1			158
							20764	9									

FLOTILLA B WELL #: 221H RRCID -> 301097 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11232 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		125321	-0-	125321	419791	2995	1	107000	2	N	13926	13744	1	154	8	131
							7	4	15319	9							
01	545361	X	125570	-0-	-419791	-0-	1932	1	110069	2	N	12335	12403	1	19	8	44
							13569	9									
02	112560	X	99618	-0-	-12942	-0-	2323	1	86756	2	N	9581	9449	1	124	8	52
							10539	9									
03	124620	X	110955	-0-	-13665	-0-	2728	1	97322	2	N	9914	9703	1	194	8	69
							10905	9									
04	120600	X	94032	-0-	-26568	-0-	1798	1	83303	2	N	8055	8081	1			43
							70	4	8861	9							
*05	124620	X	90442	-0-	-34178	-0-	1872	1	80226	2	N	7585	7564	1			64
							8344	9									

FLOTILLA D WELL #: 215H RRCID -> 301098 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10788 - 21194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		92650	-0-	92650	407883	2176	1	75991	2	N	13164	13079	1	58	8	120
							3	4	14480	9							
01	493569	X	85686	-0-	-407883	-0-	1272	1	72444	2	N	10882	10950	1	13	8	39
							11970	9									
02	81508	X	63765	-0-	-17743	-0-	1426	1	53264	2	N	8250	8205	1	43	8	41
							9075	9									
03	90241	X	63331	-0-	-26910	-0-	1491	1	53186	2	N	7867	7792	1	59	8	57
							8654	9									
04	87330	X	54974	-0-	-32356	-0-	1009	1	46754	2	N	6519	6541	1			35
							40	4	7171	9							
*05	90241	X	53211	-0-	-37030	-0-	1057	1	45311	2	N	6221	6206	1			50
							6843	9									

TRIGO OIL AND GAS, LLC 869701
EFG-GUS STATE 57-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 301433 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10562 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		8600	-0-	8600	8600	368	1	7803	3	N	390	270	0			120
							429	9									
*01	0		53842	-0-	53842	62442	2327	1	49393	3	N	1929	1929	0			120
							2122	9									
*02	0		106531	-0-	106531	168973	4527	1	96064	3	N	5400	5400	0			120
							5940	9									
*03	328869	X	159896	-0-	-168973	-0-	6850	1	145368	3	N	6980	6980	0			120
							7678	9									
*04	176899	X	176899	-0-	-0-	-0-	7621	1	161728	3	N	6864	6864	0			120
							7550	9									
*05	175246	X	175246	-0-	-0-	-0-	7559	1	160427	3	N	6600	6600	0			120
							7260	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRIGO OIL AND GAS, LLC //CONT.// 869701
EFG-GUS STATE 57-T2-42 WELL #: 4H RRCID -> 301434 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10599 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		6662	-0-		6662	6662	288	1	6119	3	N	232	112	0			120
								255	9									
*01	0		52055	-0-		52055	58717	2248	1	47717	3	N	1900	1900	0			120
								2090	9									
*02	0		107141	-0-		107141	165858	4538	1	96316	3	N	5715	5715	0			120
								6287	9									
*03	306855	X	140997	-0-		-165858	-0-	5954	1	126349	3	N	7904	7904	0			120
								8694	9									
*04	136760	X	136760	-0-		-0-	-0-	5877	1	124719	3	N	5604	5604	0			120
								6164	9									
*05	143040	X	143040	-0-		-0-	-0-	6188	1	131324	3	N	5025	5025	0			120
								5528	9									

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 5H RRCID -> 301437 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10784 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		4616	-0-		4616	4616	201	1	4273	3	N	129	9	0			120
								142	9									
*01	0		72832	-0-		72832	77448	3085	1	65469	3	N	3889	3889	0			120
								4278	9									
*02	0		91212	-0-		91212	168660	3903	1	82824	3	N	4077	4077	0			120
								4485	9									
*03	297293	X	128633	-0-		-168660	-0-	5560	1	117991	3	N	4620	4620	0			120
								5082	9									
*04	122306	X	122306	-0-		-0-	-0-	5291	1	112286	3	N	4299	4299	0			120
								4729	9									
*05	143870	X	143870	-0-		-0-	-0-	6264	1	132942	3	N	4240	4240	0			120
								4664	9									

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 6H RRCID -> 301438 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10549 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		620	-0-		620	620	22	1	466	3	N	120					120
								132	9									
*01	0		61651	-0-		61651	62271	2619	1	55581	3	N	3137	3137	0			120
								3451	9									
*02	0		93381	-0-		93381	155652	4001	1	84906	3	N	4067	4067	0			120
								4474	9									
*03	274608	X	118956	-0-		-155652	-0-	5130	1	108870	3	N	4505	4505	0			120
								4956	9									
*04	134444	X	134444	-0-		-0-	-0-	5786	1	122798	3	N	5327	5327	0			120
								5860	9									
*05	142473	X	142473	-0-		-0-	-0-	6192	1	131421	3	N	4418	4418	0			120
								4860	9									

TRP OPERATING LLC 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 606H RRCID -> 300548 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10943 - 21129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257951	X	29392	-0-		-228559	-0-	666	1	25275	3	N	3137	3090	0	7	8	66
								3451	9									
01	257951	X	28789	-0-		-229162	-0-	611	1	24883	3	N	2995	2999	0	3	8	59
								3295	9									
02	23996	X	15293	-0-		-8703	-0-	652	1	11896	3	N	2495	2485	0	7	8	62
								2745	9									
03	29388	X	17511	-0-		-11877	-0-	675	1	12954	3	N	3265	3262	0	5	8	60
								290	4	3592	9							
04	28440	X	15626	-0-		-12814	-0-	777	1	11259	3	N	3264	3290	0			34
								3590	9									
05	29388	X	14887	-0-		-14501	-0-	904	1	10430	3	N	3230	3241	0			23
								3553	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 701H RRCID -> 300614 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF.11270 - 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
12	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	455	1	15038	3	N	1489	1494	0	6	8	109
							1638	9									
01	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	425	1	14168	3	N	1461	1485	0	3	8	82
							116	4	1607	9							
02	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	389	1	13191	3	N	1401	1429	0	7	8	47
							1541	9									
03	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	428	1	16981	3	N	1657	1670	0	4	8	30
							161	4	1823	9							
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	461	1	14684	3	N	1711	1721	0			20
							1882	9									
05	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	444	1	15437	3	N	1710	1710	0			20
							1881	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 706H RRCID -> 300615 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11408 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	404	1	16502	3	N	1262	1243	0	7	8	44
							1388	9									
01	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	413	1	16026	3	N	1256	1250	0	4	8	46
							131	4	1382	9							
02	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	374	1	13738	3	N	1106	1108	0	8	8	36
							1217	9									
03	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	407	1	16227	3	N	1199	1209	0	4	8	22
							154	4	1319	9							
04	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	404	1	15380	3	N	1123	1132	0			13
							1235	9									
05	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	431	1	16215	3	N	1170	1169	0			14
							1287	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 601H RRCID -> 300616 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11143 - 21470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	402	1	23552	3	N	2844	2806	0	6	8	99
							3128	9									
01	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	384	1	21559	3	N	2571	2573	0	3	8	94
							176	4	2828	9							
02	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	313	1	17892	3	N	2270	2282	0	7	8	75
							2497	9									
03	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	401	1	22168	3	N	2838	2857	0	4	8	52
							211	4	3122	9							
04	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	377	1	20893	3	N	2294	2319	0			27
							2523	9									
05	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	424	1	21427	3	N	2335	2335	0			27
							2569	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 602H RRCID -> 300617 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11250 - 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
12	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	504	1	21502	3	N	2727	2687	0	7	8	95
							3000	9									
01	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	513	1	20297	3	N	2561	2558	0	4	8	94
							166	4	2817	9							
02	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	459	1	17480	3	N	2182	2197	0	7	8	72
							2400	9									
03	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	517	1	19574	3	N	2559	2580	0	4	8	47
							186	4	2815	9							
04	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	451	1	19044	3	N	2316	2336	0			27
							2548	9									
05	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	435	1	18933	3	N	2324	2324	0			27
							2556	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 603H RRCID -> 300618 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11234 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	436	1	19325	3	N	2261	2220	0	7	8	78
							2487	9									
01	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	462	1	19014	3	N	2059	2058	0	4	8	75
							155	4	2265	9							
02	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	439	1	16395	3	N	1759	1769	0	7	8	58
							1935	9									
03	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	446	1	18570	3	N	2006	2023	0	4	8	37
							176	4	2207	9							
04	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	440	1	17332	3	N	1894	1909	0			22
							2083	9									
05	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	468	1	18037	3	N	1885	1885	0			22
							2074	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 604H RRCID -> 300619 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11237 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	435	1	20577	3	N	2345	2310	0	6	8	81
							2580	9									
01	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	420	1	18928	3	N	2203	2200	0	3	8	81
							154	4	2423	9							
02	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	391	1	17407	3	N	1749	1766	0	6	8	58
							1924	9									
03	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	445	1	20592	3	N	2197	2212	0	3	8	40
							196	4	2417	9							
04	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	438	1	17943	3	N	1974	1991	0			23
							2171	9									
05	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	466	1	20478	3	N	2015	2015	0			23
							2217	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 605H RRCID -> 300620 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11360 - 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
12	25376	X	25376	-0-	-0-	-0-	477	1	22282	3	N	2379	2351	0	6	8	83
							2617	9									
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	517	1	20414	3	N	2281	2277	0	3	8	84
							167	4	2509	9							
02	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	408	1	19176	3	N	1938	1951	0	7	8	64
							2132	9									
03	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	475	1	23745	3	N	2375	2392	0	4	8	43
							226	4	2613	9							
04	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	425	1	21526	3	N	2056	2075	0			24
							2262	9									
05	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	429	1	21530	3	N	2151	2150	0			25
							2366	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 802H RRCID -> 300625 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12560 - 22922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166594	X	35911	-0-	-130683	-0-	1578	1	30650	3	N	3348	3323	0	12	8	91
							3683	9									
01	166594	X	34063	-0-	-132531	-0-	1610	1	28921	3	N	3211	3248	0	7	8	47
							3532	9									
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	1017	1	20685	3	N	2777	2742	0	12	8	70
							3055	9									
03	33851	X	33851	-0-	-0-	-0-	1377	1	28622	3	N	3371	3335	0	8	8	98
							144	4	3708	9							
*04	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	1413	1	28123	3	N	3375	3396	0	1	8	76
							3713	9									
*05	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	1417	1	27378	3	N	3400	3435	0			41
							322	4	3740	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 601H RRCID -> 300626 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11667 - 22169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9153	-0-		9153	9153		692	1	6990	3	N	1337	1300	0	4	8	33
									1471	9									
03	14B2	EXT	10826	-0-		10826	19979		768	1	8340	3	N	1524	1511	0	2	8	44
									42	4	1676	9							
04	14B2	EXT	11099	-0-		11099	31078		778	1	8574	3	N	1588	1596	0			36
									1747	9									
05	14B2	EXT	10694	-0-		10694	41772		815	1	8055	3	N	1572	1589	0			19
									95	4	1729	9							

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 701H RRCID -> 300630 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11415 PERF.12364 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	85250	X	9576	-0-		-75674	-0-		831	1	7834	3	N	828	819	0	3	8	27
									911	9									
01	85250	X	9669	-0-		-75581	-0-		836	1	7934	3	N	817	824	0	2	8	18
									899	9									
02	7812	X	7280	-0-		-532	-0-		689	1	5834	3	N	688	686	0	3	8	17
									757	9									
03	10137	X	8300	-0-		-1837	-0-		800	1	6629	3	N	762	755	0	2	8	22
									33	4	838	9							
04	9810	X	8610	-0-		-1200	-0-		833	1	6886	3	N	810	814	0			18
									891	9									
05	9672	X	8832	-0-		-840	-0-		777	1	7035	3	N	852	860	0			10
									83	4	937	9							

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 702H RRCID -> 300631 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12230 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	120683	X	16735	-0-		-103948	-0-		815	1	14813	3	N	1006	997	0	3	8	34
									1107	9									
01	120683	X	16971	-0-		-103712	-0-		946	1	15010	3	N	923	933	0	2	8	22
									1015	9									
02	20935	X	20935	-0-		-0-	-0-		684	1	19360	3	N	810	807	0	4	8	21
									891	9									
03	17360	X	14224	-0-		-3136	-0-		848	1	12335	3	N	890	883	0	2	8	26
									62	4	979	9							
04	16800	X	15303	-0-		-1497	-0-		872	1	13399	3	N	938	943	0			21
									1032	9									
05	20925	X	13043	-0-		-7882	-0-		560	1	11355	3	N	904	914	0			11
									134	4	994	9							

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 603H RRCID -> 300632 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11320 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	105648	X	22429	-0-		-83219	-0-		921	1	18321	3	N	2897	2873	0	8	8	93
									3187	9									
01	105648	X	22351	-0-		-83297	-0-		888	1	18346	3	N	2834	2860	0	4	8	63
									3117	9									
02	17184	X	17184	-0-		-0-	-0-		744	1	13722	3	N	2471	2463	0	8	8	63
									2718	9									
03	23653	X	20897	-0-		-2756	-0-		866	1	16870	3	N	2796	2774	0	4	8	81
									85	4	3076	9							
04	22890	X	19540	-0-		-3350	-0-		892	1	15702	3	N	2678	2698	0			61
									2946	9									
05	22444	X	21157	-0-		-1287	-0-		1090	1	16692	3	N	2889	2915	0			35
									197	4	3178	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 604H RRCID -> 300633 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11375 - 22577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61070	X	20055	-0-	-41015	-0-	1054	1	15525	3	N	3160	3129	0	9	8	102
							3476	9									
01	61070	X	19502	-0-	-41568	-0-	1060	1	15153	3	N	2990	3020	0	5	8	67
							3289	9									
02	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	833	1	10966	3	N	2547	2540	0	9	8	65
							2802	9									
03	20553	X	17638	-0-	-2915	-0-	989	1	13416	3	N	2877	2853	0	5	8	84
							68	4	3165	9							
04	19890	X	17099	-0-	-2791	-0-	988	1	12945	3	N	2878	2897	0			65
							3166	9									
05	20057	X	18608	-0-	-1449	-0-	1133	1	13893	3	N	3107	3134	0			38
							164	4	3418	9							

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 703H RRCID -> 300634 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11427 - 23087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143065	X	25007	-0-	-118058	-0-	1127	1	21617	3	N	2057	2025	0	7	8	66
							2263	9									
01	143065	X	26309	-0-	-116756	-0-	1145	1	22881	3	N	2075	2091	0	4	8	46
							2283	9									
02	20972	X	19834	-0-	-1138	-0-	944	1	17011	3	N	1708	1703	0	8	8	43
							1879	9									
03	26691	X	24637	-0-	-2054	-0-	1128	1	21235	3	N	1970	1952	0	4	8	57
							107	4	2167	9							
04	25830	X	25637	-0-	-193	-0-	1148	1	22150	3	N	2126	2135	0			48
							2339	9									
05	26319	X	25368	-0-	-951	-0-	1153	1	21626	3	N	2122	2144	0			26
							255	4	2334	9							

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 601H RRCID -> 300635 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11042 - 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
*06	58290	X	37548	-0-	-20742	-0-	677	1	33267	3	Y	2547	2534	0	3	8	34
							802	4	2802	9							
*07	60233	X	39520	-0-	-20713	-0-	523	1	36335	2	Y	2420	2428	0	3	8	23
							2662	9									
*08	60233	X	40062	-0-	-20171	-0-	1424	1	36575	2	Y	1875	1885	0	13	8	-0-
							2063	9									
*09	58290	X	35930	-0-	-22360	-0-	1257	1	32762	2	Y	1737	1727	0	2	8	8
							1911	9									
*10	60233	X	32220	-0-	-28013	-0-	1256	1	28323	2	Y	2401	2394	0	1	8	14
							2641	9									
*11	58290	X	41276	-0-	-17014	-0-	1435	1	37105	3	Y	2487	2477	0	1	8	23
							2736	9									
*12	60233	X	38895	-0-	-21338	-0-	588	1	35677	3	Y	2391	2381	0	6	8	27
							2630	9									
*01	60233	X	36132	-0-	-24101	-0-	559	1	33097	3	Y	2251	2259	0	3	8	16
							2476	9									
*02	29797	X	29797	-0-	-0-	-0-	461	1	27392	3	Y	1767	1774	0	6	8	3
							1944	9									
*03	41602	X	35496	-0-	-6106	-0-	547	1	32229	3	Y	2118	2103	0	3	8	15
							390	4	2330	9							
*04	40260	X	29249	-0-	-11011	-0-	548	1	26711	3	Y	1650	1659	0			6
							175	4	1815	9							
*05	38905	X	22209	-0-	-16696	-0-	578	1	19401	3	Y	2027	2021	0			12
							2230	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 604H RRCID -> 300636 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10774 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	53670	X	20821	-0-		-32849	-0-	767	1	18365	3	Y	1133	1128	0	2	8	23
								443	4	1246	9							
*07	55459	X	17186	-0-		-38273	-0-	539	1	13751	2	Y	2633	2628	0			28
								2896	9									
*08	55459	X	18953	-0-		-36506	-0-	676	1	17350	2	Y	843	847	0	6	8	18
								927	9									
*09	53670	X	16818	-0-		-36852	-0-	571	1	14885	2	Y	1238	1231	0	1	8	24
								1362	9									
*10	55459	X	14503	-0-		-40956	-0-	534	1	12043	2	Y	1751	1746	0	1	8	28
								1926	9									
*11	53670	X	17552	-0-		-36118	-0-	581	1	15029	3	Y	1765	1757	0	1	8	35
								1942	9									
*12	55459	X	15627	-0-		-39832	-0-	591	1	13374	3	Y	1511	1508	0	4	8	34
								1662	9									
*01	55459	X	13609	-0-		-41850	-0-	555	1	11459	3	Y	1450	1455	0	2	8	27
								1595	9									
*02	16772	X	12094	-0-		-4678	-0-	447	1	10297	3	Y	1227	1231	0	4	8	19
								1350	9									
*03	18135	X	14793	-0-		-3342	-0-	544	1	12370	3	Y	1572	1560	0	3	8	28
								150	4	1729	9							
*04	17550	X	16135	-0-		-1415	-0-	553	1	13766	3	Y	1569	1572	0			25
								90	4	1726	9							
*05	18014	X	18014	-0-		-0-	-0-	636	1	15735	3	Y	1494	1494	0			25
								1643	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 606H RRCID -> 300637 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11078 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	50760	X	11940	-0-		-38820	-0-	422	1	10109	3	Y	1059	1055	0	2	8	19
								244	4	1165	9							
*07	52452	X	17786	-0-		-34666	-0-	405	1	10342	2	Y	6399	6387	0			31
								7039	9									
*08	52452	X	10960	-0-		-41492	-0-	391	1	10042	2	Y	479	481	0	3	8	26
								527	9									
*09	50760	X	12801	-0-		-37959	-0-	431	1	11236	2	Y	1031	1026	0	1	8	30
								1134	9									
*10	52452	X	12162	-0-		-40290	-0-	434	1	9793	2	Y	1759	1755	0	1	8	33
								1935	9									
*11	50760	X	15985	-0-		-34775	-0-	516	1	13335	3	Y	1940	1933	0	1	8	39
								2134	9									
*12	52452	X	14424	-0-		-38028	-0-	787	1	11703	3	Y	1758	1754	0	4	8	39
								1934	9									
*01	52452	X	12536	-0-		-39916	-0-	742	1	10068	3	Y	1569	1576	0	2	8	30
								1726	9									
*02	14840	X	11876	-0-		-2964	-0-	598	1	9655	3	Y	1475	1480	0	4	8	21
								1623	9									
*03	16523	X	13623	-0-		-2900	-0-	727	1	10872	3	Y	1721	1709	0	2	8	31
								131	4	1893	9							
*04	15990	X	14295	-0-		-1695	-0-	737	1	11821	3	Y	1508	1514	0			25
								78	4	1659	9							
*05	14415	X	13945	-0-		-470	-0-	773	1	12054	3	Y	1016	1019	0			22
								1118	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 608H RRCID -> 300638 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10989 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	58740	X	8286	-0-		-50454	-0-	238	1	5696	3	Y	2014	2006	0	3	8	14
								137	4	2215	9							
*07	60698	X	10769	-0-		-49929	-0-	301	1	7686	2	Y	2529	2524	0			19
								2782	9									
*08	60698	X	7852	-0-		-52846	-0-	246	1	6320	2	Y	1169	1175	0	8	8	5
								1286	9									
*09	58740	X	8391	-0-		-50349	-0-	259	1	6758	2	Y	1249	1242	0	1	8	11
								1374	9									
*10	60698	X	7711	-0-		-52987	-0-	268	1	6040	2	Y	1275	1271	0			15
								1403	9									
*11	58740	X	9432	-0-		-49308	-0-	275	1	7099	3	Y	1871	1863	0	1	8	22
								2058	9									
*12	60698	X	9266	-0-		-51432	-0-	787	1	6202	3	Y	2070	2058	0	5	8	29
								2277	9									
*01	60698	X	8288	-0-		-52410	-0-	740	1	5510	3	Y	1853	1861	0	2	8	19
								2038	9									
*02	6914	X	6914	-0-		-0-	-0-	453	1	4756	3	Y	1550	1555	0	5	8	9
								1705	9									
*03	9734	X	8217	-0-		-1517	-0-	545	1	5419	3	Y	1988	1974	0	3	8	20
								66	4	2187	9							
*04	9420	X	8737	-0-		-683	-0-	553	1	6128	3	Y	1833	1838	0			15
								40	4	2016	9							
*05	9325	X	9325	-0-		-0-	-0-	581	1	6471	3	Y	2066	2062	0			19
								2273	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 602H RRCID -> 300664 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10952 - 20854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228005	X	25585	-0-		-202420	-0-	329	1	21816	3	N	3127	3078	0	6	8	66
								3440	9									
01	228005	X	23995	-0-		-204010	-0-	306	1	20429	3	N	2964	2968	0	3	8	59
								3260	9									
02	23586	X	23586	-0-		-0-	-0-	326	1	20401	3	N	2599	2588	0	6	8	64
								2859	9									
03	25761	X	25761	-0-		-0-	-0-	340	1	21467	3	N	3157	3159	0	4	8	58
								481	4	3473	9							
04	25538	X	25538	-0-		-0-	-0-	318	1	22118	3	N	2820	2849	0			29
								3102	9									
05	26909	X	26909	-0-		-0-	-0-	326	1	23270	3	N	3012	3020	0			21
								3313	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 603H RRCID -> 300665 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10993 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222208	X	14109	-0-		-208099	-0-	388	1	11696	3	N	1841	1818	0	5	8	39
								2025	9									
01	222208	X	16799	-0-		-205409	-0-	436	1	13977	3	N	2169	2162	0	3	8	43
								2386	9									
02	17332	X	13260	-0-		-4072	-0-	409	1	11118	3	N	1575	1574	0	5	8	39
								1733	9									
03	17887	X	12977	-0-		-4910	-0-	468	1	10539	3	N	1576	1583	0	3	8	29
								236	4	1734	9							
04	17310	X	13815	-0-		-3495	-0-	439	1	11640	3	N	1578	1591	0			16
								1736	9									
05	16802	X	15624	-0-		-1178	-0-	418	1	13437	3	N	1608	1613	0			11
								1769	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 604H RRCID -> 300666 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11033 - 20934

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
12	222208	X	28234	-0-	-193974	-0-	541	1	26064	3	N	1481	1465	0	4	8	31
							1629	9									
01	222208	X	21583	-0-	-200625	-0-	665	1	19623	3	N	1177	1183	0	2	8	23
							1295	9									
02	45304	X	23482	-0-	-21822	-0-	402	1	21751	3	N	1208	1197	0	4	8	30
							1329	9									
03	39649	X	36375	-0-	-3274	-0-	488	1	32769	3	N	2166	2153	0	3	8	40
							735	4	2383	9							
04	38370	X	38039	-0-	-331	-0-	446	1	35174	3	N	2199	2216	0			23
							2419	9									
05	39237	X	39237	-0-	-0-	-0-	397	1	36356	3	N	2258	2265	0			16
							2484	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 605H RRCID -> 300667 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10973 - 21103

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
12	283712	X	19369	-0-	-264343	-0-	278	1	16927	3	N	1967	1940	0	5	8	42
							2164	9									
01	283712	X	21373	-0-	-262339	-0-	346	1	18323	3	N	2458	2448	0	3	8	49
							2704	9									
02	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	325	1	18784	3	N	2140	2129	0	7	8	53
							2354	9									
03	23684	X	21738	-0-	-1946	-0-	336	1	18353	3	N	2398	2403	0	4	8	44
							411	4	2638	9							
04	22920	X	21748	-0-	-1172	-0-	320	1	18832	3	N	2360	2380	0			24
							2596	9									
05	23777	X	23367	-0-	-410	-0-	328	1	20327	3	N	2465	2472	0			17
							2712	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 606H RRCID -> 300668 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11230 - 20592

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
12	35445	X	35445	-0-	-0-	-0-	462	1	33278	3	N	1550	1521	0	6	8	54
							1705	9									
01	33500	X	33500	-0-	-0-	-0-	433	1	31067	3	N	1588	1581	0	3	8	58
							253	4	1747	9							
02	28206	X	28206	-0-	-0-	-0-	378	1	26289	3	N	1399	1404	0	7	8	46
							1539	9									
03	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	423	1	30576	3	N	1649	1661	0	4	8	30
							290	4	1814	9							
04	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	435	1	29209	3	N	1820	1829	0			21
							2002	9									
05	33316	X	33316	-0-	-0-	-0-	467	1	30278	3	N	2337	2331	0			27
							2571	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 601H RRCID -> 300672 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10859 - 20611

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
12	191177	X	21110	-0-	-170067	-0-	346	1	16303	3	N	4055	4003	0	7	8	98
							4461	9									
01	191177	X	20681	-0-	-170496	-0-	331	1	16241	3	N	3735	3750	0	3	8	80
							4109	9									
02	20692	X	19973	-0-	-719	-0-	328	1	16121	3	N	3204	3198	0	7	8	79
							3524	9									
03	22568	X	19444	-0-	-3124	-0-	345	1	15267	3	N	3173	3189	0	4	8	59
							342	4	3490	9							
04	21840	X	18954	-0-	-2886	-0-	361	1	15369	3	N	2931	2960	0			30
							3224	9									
05	22103	X	15846	-0-	-6257	-0-	381	1	13091	3	N	2158	2173	0			15
							2374	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
SKYFALL STATE 8-11 F WELL #: 6WB RRCID -> 300686 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11218 - 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
*06	176670	X	94752	-0-	-81918	-0-	1135	1	79222	3	Y	11349	11293	0	12	8	142
							1911	4	12484	9							
*07	182559	X	93948	-0-	-88611	-0-	1233	1	83882	2	Y	8030	8102	0			70
							8833	9									
*08	182559	X	89451	-0-	-93108	-0-	1214	1	80099	2	Y	7398	7351	0	33	8	84
							8138	9									
*09	176670	X	86512	-0-	-90158	-0-	1159	1	78168	2	Y	6532	6522	0	6	8	88
							7185	9									
*10	182559	X	72407	-0-	-110152	-0-	1186	1	61188	2	Y	9121	9104	0	3	8	102
							10033	9									
*11	176670	X	81999	-0-	-94671	-0-	1148	1	70513	3	Y	9398	9368	0	3	8	129
							10338	9									
*12	182559	X	75634	-0-	-106925	-0-	1196	1	64439	3	Y	9090	9062	0	17	8	140
							9999	9									
*01	182559	X	71383	-0-	-111176	-0-	1131	1	61670	3	Y	7802	7845	0	9	8	88
							8582	9									
*02	65692	X	65692	-0-	-0-	-0-	1041	1	57159	3	Y	6811	6835	0	20	8	44
							7492	9									
*03	84723	X	75058	-0-	-9665	-0-	1157	1	64109	3	Y	8197	8141	0	11	8	89
							775	4	9017	9							
*04	81990	X	77297	-0-	-4693	-0-	1143	1	67935	3	Y	7066	7092	0	1	8	62
							446	4	7773	9							
*05	75640	X	66646	-0-	-8994	-0-	1186	1	58421	3	Y	6399	6399	0			62
							7039	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 708H RRCID -> 300687 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11293 - 16558

*06	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					Y	-0-					-0-
*07	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					Y	-0-					-0-
*08	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					Y	-0-					-0-
*09	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					Y	-0-					-0-
*11	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					Y	-0-					-0-
*12	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					Y	-0-					-0-
*01	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 602H RRCID -> 300688 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11098 - 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
*06	287550	X	11386	-0-	-276164	-0-	385	1	9222	3	Y	1415	1409	0	2	8	15
							222	4	1557	9							
*07	297135	X	14808	-0-	-282327	-0-	490	1	12511	2	Y	1643	1639	0			19
							1807	9									
*08	297135	X	13027	-0-	-284108	-0-	448	1	11510	2	Y	972	977	0	7	8	7
							1069	9									
*09	287550	X	12203	-0-	-275347	-0-	412	1	10749	2	Y	947	941	0	1	8	12
							1042	9									
*10	297135	X	11614	-0-	-285521	-0-	429	1	9665	2	Y	1382	1378	0			16
							1520	9									
*11	287550	X	13924	-0-	-273626	-0-	460	1	11903	3	Y	1419	1412	0	1	8	22
							1561	9									
*12	297135	X	13429	-0-	-283706	-0-	586	1	11319	3	Y	1385	1380	0	4	8	23
							1524	9									
*01	297135	X	12524	-0-	-284611	-0-	562	1	10497	3	Y	1332	1336	0	2	8	17
							1465	9									
*02	10780	X	10190	-0-	-590	-0-	455	1	8490	3	Y	1132	1135	0	5	8	9
							1245	9									
*03	14384	X	11952	-0-	-2432	-0-	545	1	9783	3	Y	1369	1358	0	3	8	17
							118	4	1506	9							
*04	13920	X	12652	-0-	-1268	-0-	553	1	10658	3	Y	1246	1250	0			13
							70	4	1371	9							
*05	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	647	1	11963	3	Y	1349	1347	0			15
							1484	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 701H RRCID -> 300689 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11214 - 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
*06	136530	X	29589	-0-	-106941	-0-	1051	1	25179	3	Y	2502	2491	0	4	8	36
							607	4	2752	9							
*07	141081	X	38241	-0-	-102840	-0-	1312	1	33465	2	Y	3149	3141	0			44
							3464	9									
*08	141081	X	28408	-0-	-112673	-0-	1004	1	25790	2	Y	1467	1474	0	10	8	27
							1614	9									
*09	136530	X	37963	-0-	-98567	-0-	1327	1	34582	2	Y	1867	1857	0	2	8	35
							2054	9									
*10	141081	X	37483	-0-	-103598	-0-	1451	1	32711	2	Y	3019	3012	0	1	8	41
							3321	9									
*11	136530	X	38006	-0-	-98524	-0-	1301	1	33639	3	Y	2787	2775	0	1	8	52
							3066	9									
*12	141081	X	35941	-0-	-105140	-0-	1168	1	31596	3	Y	2888	2875	0	6	8	59
							3177	9									
*01	141081	X	31129	-0-	-109952	-0-	1079	1	27161	3	Y	2626	2636	0	3	8	46
							2889	9									
*02	44828	X	23047	-0-	-21781	-0-	796	1	20070	3	Y	1983	1994	0	5	8	30
							2181	9									
*03	39277	X	33701	-0-	-5576	-0-	1090	1	29099	3	Y	2873	2851	0	4	8	48
							352	4	3160	9							
*04	38010	X	35776	-0-	-2234	-0-	1104	1	31845	3	Y	2380	2390	0			38
							209	4	2618	9							
*05	35929	X	33405	-0-	-2524	-0-	1156	1	29728	3	Y	2292	2291	0			39
							2521	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 701H RRCID -> 300701 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11252 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492063	X	23445	-0-		-468618	-0-	322	1	20557	3	N	2333	2299	0	8	8	49
								2566	9									
01	492063	X	22779	-0-		-469284	-0-	341	1	19933	3	N	2277	2277	0	4	8	45
								2505	9									
02	23659	X	23659	-0-		-0-	-0-	317	1	20958	3	N	2167	2150	0	9	8	53
								2384	9									
03	26273	X	26273	-0-		-0-	-0-	333	1	22481	3	N	2686	2683	0	6	8	50
								504	4	2955	9							
04	24592	X	24592	-0-		-0-	-0-	316	1	21676	3	N	2364	2390	0			24
								2600	9									
05	26195	X	25154	-0-		-1041	-0-	321	1	22145	3	N	2444	2451	0			17
								2688	9									

SKYFALL STATE 8-11 A WELL #: 1WA RRCID -> 301147 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11203 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	112530	X	57701	-0-		-54829	-0-	1070	1	41989	3	Y	12390	12339	0	11	8	155
								1013	4	13629	9							
*07	116281	X	62094	-0-		-54187	-0-	1261	1	44426	3	Y	14915	14931	0	10	8	129
								16407	9									
*08	116281	X	59579	-0-		-56702	-0-	1210	1	38963	3	Y	17642	17553	0	16	8	202
								19406	9									
*09	112530	X	57343	-0-		-55187	-0-	1256	1	36545	2	Y	17765	17724	0	4	8	239
								19542	9									
*10	116281	X	64009	-0-		-52272	-0-	1167	1	50987	2	Y	10777	10807	0	3	8	206
								11855	9									
*11	112530	X	54996	-0-		-57534	-0-	1141	1	43414	3	Y	9492	9477	0	3	8	218
								10441	9									
*12	116281	X	52456	-0-		-63825	-0-	1187	1	40457	3	Y	9829	9747	0	62	8	238
								10812	9									
*01	116281	X	39068	-0-		-77213	-0-	1426	1	29040	3	Y	7820	7871	0	7	8	180
								8602	9									
*02	105028	X	33357	-0-		-71671	-0-	1027	1	24704	3	Y	6933	6962	0	14	8	137
								7626	9									
*03	116281	X	50026	-0-		-66255	-0-	1150	1	38246	3	Y	9244	9180	0	9	8	192
								462	4	10168	9							
*04	112530	X	47884	-0-		-64646	-0-	1112	1	37614	3	Y	8101	8129	0	1	8	163
								247	4	8911	9							
*05	52452	X	43608	-0-		-8844	-0-	1161	1	34076	3	Y	7610	7607	0			166
								8371	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
SKYFALL STATE 8-11 B WELL #: 2WB RRCID -> 301148 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11780 - 20556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	129360	X	76238	-0-		-53122	-0-	1129	1	61208	3	Y	11295	11242	0	12	8	141
								1476	4	12425	9							
*07	133672	X	77111	-0-		-56561	-0-	1274	1	65094	3	Y	9766	9811	0	11	8	85
								10743	9									
*08	133672	X	69389	-0-		-64283	-0-	1197	1	59631	3	Y	7783	7761	0	18	8	89
								8561	9									
*09	129360	X	69281	-0-		-60079	-0-	1336	1	59519	2	Y	7660	7641	0	5	8	103
								8426	9									
*10	133672	X	68466	-0-		-65206	-0-	1348	1	57824	2	Y	8449	8458	0			94
								9294	9									
*11	129360	X	61018	-0-		-68342	-0-	1149	1	51282	3	Y	7806	7790	0	3	8	107
								8587	9									
*12	133672	X	68039	-0-		-65633	-0-	1377	1	58116	3	Y	7769	7741	0	15	8	120
								8546	9									
*01	133672	X	70649	-0-		-63023	-0-	1128	1	61788	3	Y	7030	7063	0	8	8	79
								7733	9									
*02	120736	X	35296	-0-		-85440	-0-	1125	1	28062	3	Y	5554	5582	0	15	8	36
								6109	9									
*03	133672	X	61099	-0-		-72573	-0-	1343	1	52173	3	Y	6320	6280	0	8	8	68
								631	4	6952	9							
*04	129360	X	46408	-0-		-82952	-0-	1324	1	38457	3	Y	5795	5811	0	1	8	51
								252	4	6375	9							
*05	70649	X	42808	-0-		-27841	-0-	1383	1	34690	3	Y	6123	6115	0			59
								6735	9									

SKYFALL STATE 8-11 C WELL #: 3WA RRCID -> 301149 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11039 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	157050	X	46073	-0-		-110977	-0-	1181	1	33538	3	Y	9586	9542	0	9	8	120
								809	4	10545	9							
*07	162285	X	52074	-0-		-110211	-0-	1287	1	35967	3	Y	13473	13468	0	8	8	117
								14820	9									
*08	162285	X	44247	-0-		-118038	-0-	1206	1	29784	3	Y	12052	12018	0	13	8	138
								13257	9									
*09	157050	X	37935	-0-		-119115	-0-	1390	1	25876	2	Y	9699	9703	0	4	8	130
								10669	9									
*10	162285	X	57063	-0-		-105222	-0-	1426	1	46994	2	Y	7857	7912	0	2	8	73
								8643	9									
*11	157050	X	24765	-0-		-132285	-0-	1141	1	17590	3	Y	5485	5495	0	2	8	61
								6034	9									
*12	162285	X	32592	-0-		-129693	-0-	1326	1	23141	3	Y	7386	7300	0	49	8	98
								8125	9									
*01	162285	X	30936	-0-		-131349	-0-	1277	1	22369	3	Y	6627	6656	0	6	8	63
								7290	9									
*02	146580	X	28572	-0-		-118008	-0-	1160	1	20545	3	Y	6243	6266	0	12	8	28
								6867	9									
*03	162285	X	27238	-0-		-135047	-0-	1349	1	18907	3	Y	6139	6108	0	5	8	54
								229	4	6753	9							
*04	157050	X	26237	-0-		-130813	-0-	1327	1	19017	3	Y	5244	5264	0			34
								125	4	5768	9							
*05	32581	X	25865	-0-		-6716	-0-	1384	1	18551	3	Y	5391	5385	0			40
								5930	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
SKYFALL STATE 8-11 E WELL #: 5WA RRCID -> 301153 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10812 - 20859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	193860	X	75525	-0-		-118335	-0-	1141	1	60285	3	Y	11495	11445	0	12	8	144
								1454	4	12645	9							
*07	200322	X	74860	-0-		-125462	-0-	1275	1	61663	3	Y	10838	10874	0	14	8	94
								11922	9									
*08	200322	X	65521	-0-		-134801	-0-	1201	1	54827	3	Y	8630	8604	0	21	8	99
								9493	9									
*09	193860	X	64665	-0-		-129195	-0-	1319	1	53929	2	Y	8561	8539	0	6	8	115
								9417	9									
*10	200322	X	64686	-0-		-135636	-0-	1183	1	51391	2	Y	11011	11000	0	3	8	123
								12112	9									
*11	193860	X	70679	-0-		-123181	-0-	1148	1	57875	3	Y	10596	10569	0	4	8	146
								11656	9									
*12	200322	X	69259	-0-		-131063	-0-	1250	1	55713	3	Y	11178	11068	0	85	8	171
								12296	9									
*01	200322	X	58933	-0-		-141389	-0-	1242	1	48055	3	Y	8760	8817	0	10	8	104
								9636	9									
*02	180936	X	63698	-0-		-117238	-0-	1135	1	52621	3	Y	9038	9055	0	24	8	63
								9942	9									
*03	200322	X	63342	-0-		-136980	-0-	1355	1	51472	3	Y	8994	8944	0	11	8	102
								622	4	9893	9							
*04	193860	X	68591	-0-		-125269	-0-	1332	1	57346	3	Y	8670	8690	0	1	8	81
								376	4	9537	9							
*05	70525	X	62997	-0-		-7528	-0-	1335	1	51719	3	Y	9039	9028	0			92
								9943	9									

SKYFALL STATE 8-11 D WELL #: 4WB RRCID -> 301155 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11283 - 20730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	146010	X	66738	-0-		-79272	-0-	1136	1	53052	3	Y	10245	10197	0	11	8	128
								1280	4	11270	9							
*07	150877	X	65109	-0-		-85768	-0-	1277	1	54297	3	Y	8668	8711	0	10	8	75
								9535	9									
*08	150877	X	58638	-0-		-92239	-0-	1203	1	49797	3	Y	6944	6924	0	15	8	80
								7638	9									
*09	146010	X	55688	-0-		-90322	-0-	1298	1	46706	2	Y	6985	6967	0	4	8	94
								7684	9									
*10	150877	X	73600	-0-		-77277	-0-	1185	1	62970	2	Y	8586	8636	0	2	8	42
								9445	9									
*11	146010	X	56740	-0-		-89270	-0-	1149	1	47458	3	Y	7394	7386	0	2	8	48
								8133	9									
*12	150877	X	53692	-0-		-97185	-0-	1196	1	44165	3	Y	7574	7506	0	54	8	62
								8331	9									
*01	150877	X	46630	-0-		-104247	-0-	1125	1	37883	3	Y	6929	6958	0	6	8	27
								7622	9									
*02	136276	X	64965	-0-		-71311	-0-	1037	1	56117	3	Y	7101	7113	0	15	8	-0-
								7811	9									
*03	150877	X	47886	-0-		-102991	-0-	1158	1	38776	3	Y	6803	6768	0	7	8	28
								469	4	7483	9							
*04	146010	X	49526	-0-		-96484	-0-	1136	1	39599	3	Y	7755	7760	0	1	8	22
								260	4	8531	9							
*05	71920	X	62926	-0-		-8994	-0-	998	1	54972	3	Y	6324	6331	0			15
								6956	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 601H RRCID -> 301444 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11380 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240480	X	22356	-0-	-218124	-0-	374	1	19756	3	N	2024	2001	0	4	8	638
							2226	9									
*07	248496	X	21641	-0-	-226855	-0-	365	1	18976	3	N	2091	2080	0	4	8	645
							2300	9									
*08	248496	X	21692	-0-	-226804	-0-	372	1	18845	3	N	2250	2268	0	6	8	621
							2475	9									
*09	240480	X	21552	-0-	-218928	-0-	384	1	18778	2	Y	2173	2156	0	2	8	15
							2390	9									
*10	248496	X	22115	-0-	-226381	-0-	394	1	19282	2	Y	2217	2231	0	1	8	-0-
							2439	9									
*11	240480	X	22156	-0-	-218324	-0-	391	1	19322	3	Y	2221	2177	0	1	8	43
							2443	9									
*12	248496	X	21513	-0-	-226983	-0-	400	1	18635	3	Y	2253	2204	0	28	8	64
							2478	9									
*01	248496	X	22555	-0-	-225941	-0-	423	1	19969	3	Y	1966	1959	0	3	8	68
							2163	9									
*02	224448	X	19299	-0-	-205149	-0-	357	1	17180	3	Y	1602	1608	0	6	8	56
							1762	9									
*03	248496	X	22167	-0-	-226329	-0-	424	1	20049	3	Y	1540	1543	0	3	8	50
							1694	9									
*04	240480	X	20910	-0-	-219570	-0-	404	1	19099	3	Y	1279	1271	0			58
							1407	9									
*05	248496	X	21028	-0-	-227468	-0-	348	1	19489	3	Y	1083	1111	0			30
							1191	9									

ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 603H RRCID -> 301445 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11132 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291750	X	23160	-0-	-268590	-0-	383	1	20206	3	N	2337	2311	0	5	8	126
							2571	9									
*07	301475	X	23436	-0-	-278039	-0-	393	1	20426	3	N	2379	2366	0	4	8	135
							2617	9									
*08	301475	X	21076	-0-	-280399	-0-	362	1	18330	3	N	2167	2184	0	6	8	112
							2384	9									
*09	291750	X	22151	-0-	-269599	-0-	391	1	19135	2	Y	2386	2368	0	2	8	16
							2625	9									
*10	301475	X	22198	-0-	-279277	-0-	394	1	19244	2	Y	2327	2342	0	1	8	-0-
							2560	9									
*11	291750	X	22159	-0-	-269591	-0-	392	1	19379	3	Y	2171	2128	0	1	8	42
							2388	9									
*12	301475	X	21858	-0-	-279617	-0-	407	1	18998	3	Y	2230	2182	0	27	8	63
							2453	9									
*01	301475	X	21981	-0-	-279494	-0-	408	1	19240	3	Y	2121	2114	0	4	8	66
							2333	9									
*02	272300	X	19433	-0-	-252867	-0-	352	1	16923	3	Y	1962	1969	0	8	8	51
							2158	9									
*03	301475	X	22568	-0-	-278907	-0-	417	1	19712	3	Y	2217	2220	0	4	8	44
							2439	9									
*04	291750	X	21807	-0-	-269943	-0-	401	1	18987	3	Y	2199	2187	0			56
							2419	9									
*05	301475	X	22747	-0-	-278728	-0-	484	1	19708	3	Y	2323	2316	0			63
							2555	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 605H RRCID -> 301446 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11088 - 20050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167040	X	22869	-0-	-144171	-0-	376	1	19834	3	N	2417	2390	0	5	8	114
							2659	9									
*07	172608	X	23426	-0-	-149182	-0-	387	1	20103	3	N	2669	2654	0	5	8	124
							2936	9									
*08	172608	X	22319	-0-	-150289	-0-	377	1	19115	3	N	2570	2590	0	7	8	97
							2827	9									
*09	167040	X	21854	-0-	-145186	-0-	376	1	18420	2	Y	2780	2760	0	2	8	18
							3058	9									
*10	172608	X	23203	-0-	-149405	-0-	406	1	19824	2	Y	2703	2720	0	1	8	-0-
							2973	9									
*11	167040	X	21920	-0-	-145120	-0-	383	1	18949	3	Y	2353	2307	0	1	8	45
							2588	9									
*12	172608	X	21391	-0-	-151217	-0-	395	1	18399	3	Y	2361	2310	0	29	8	67
							2597	9									
*01	172608	X	21503	-0-	-151105	-0-	395	1	18631	3	Y	2252	2244	0	4	8	71
							2477	9									
*02	155904	X	19093	-0-	-136811	-0-	343	1	16514	3	Y	2033	2041	0	8	8	55
							2236	9									
*03	172608	X	22033	-0-	-150575	-0-	402	1	19033	3	Y	2362	2365	0	4	8	48
							2598	9									
*04	167040	X	21549	-0-	-145491	-0-	391	1	18505	3	Y	2412	2398	0			62
							2653	9									
*05	172608	X	21826	-0-	-150782	-0-	372	1	18764	3	Y	2445	2441	0			66
							2690	9									

ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 606H RRCID -> 301447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11444 - 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
*06	296130	X	28665	-0-	-267465	-0-	478	1	25237	3	N	2682	2653	0	5	8	97
							2950	9									
*07	306001	X	29650	-0-	-276351	-0-	501	1	26004	3	N	2859	2844	0	5	8	107
							3145	9									
*08	306001	X	28611	-0-	-277390	-0-	497	1	25180	3	N	2667	2688	0	7	8	79
							2934	9									
*09	296130	X	27531	-0-	-268599	-0-	493	1	24133	2	Y	2641	2622	0	2	8	17
							2905	9									
*10	306001	X	27110	-0-	-278891	-0-	487	1	23803	2	Y	2564	2580	0	1	8	-0-
							2820	9									
*11	296130	X	23725	-0-	-272405	-0-	416	1	20558	3	Y	2501	2451	0	1	8	49
							2751	9									
*12	306001	X	22948	-0-	-283053	-0-	420	1	19591	3	Y	2670	2613	0	33	8	73
							2937	9									
*01	306001	X	23231	-0-	-282770	-0-	424	1	19998	3	Y	2554	2545	0	4	8	78
							2809	9									
*02	276388	X	20707	-0-	-255681	-0-	371	1	17837	3	Y	2272	2281	0	9	8	60
							2499	9									
*03	306001	X	24112	-0-	-281889	-0-	440	1	20824	3	Y	2589	2593	0	5	8	51
							2848	9									
*04	296130	X	23489	-0-	-272641	-0-	427	1	20198	3	Y	2604	2589	0			66
							2864	9									
*05	306001	X	23697	-0-	-282304	-0-	368	1	20370	3	Y	2690	2683	0			73
							2959	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 602H RRCID -> 301448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11166 - 20528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237450	X	19362	-0-	-218088	-0-	327	1	17253	3	N	1620	1603	0	3	8	369
							1782	9									
*07	245365	X	19252	-0-	-226113	-0-	328	1	17022	3	N	1729	1720	0	3	8	375
							1902	9									
*08	245365	X	18477	-0-	-226888	-0-	323	1	16375	3	N	1617	1631	0	4	8	357
							1779	9									
*09	237450	X	18471	-0-	-218979	-0-	334	1	16338	2	Y	1635	1623	0	1	8	11
							1799	9									
*10	245365	X	18301	-0-	-227064	-0-	332	1	16217	2	Y	1593	1603	0	1	8	-0-
							1752	9									
*11	237450	X	19050	-0-	-218400	-0-	344	1	17003	3	Y	1548	1517	0	1	8	30
							1703	9									
*12	245365	X	18113	-0-	-227252	-0-	343	1	15974	3	Y	1633	1598	0	20	8	45
							1796	9									
*01	245365	X	17748	-0-	-227617	-0-	333	1	15737	3	Y	1525	1520	0	3	8	47
							1678	9									
*02	221620	X	15441	-0-	-206179	-0-	284	1	13643	3	Y	1376	1381	0	5	8	37
							1514	9									
*03	245365	X	18459	-0-	-226906	-0-	347	1	16388	3	Y	1567	1570	0	3	8	31
							1724	9									
*04	237450	X	17615	-0-	-219835	-0-	329	1	15569	3	Y	1561	1552	0			40
							1717	9									
*05	245365	X	17997	-0-	-227368	-0-	388	1	15798	3	Y	1646	1641	0			45
							1811	9									

QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 801H RRCID -> 301451 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11857 - 21819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58454	X	58454	-0-	-0-	-0-	2482	1	52143	3	N	3481	3510	0	9	8	645
							3829	9									
*07	61063	X	61063	-0-	-0-	-0-	2677	1	54736	3	N	3318	3287	0	8	8	668
							3650	9									
*08	71490	X	71490	-0-	-0-	-0-	3132	1	63607	3	N	4319	4308	0	18	8	661
							4751	9									
*09	53234	X	53234	-0-	-0-	-0-	2372	1	46929	2	N	3575	3536	0	4	8	696
							3933	9									
*10	55718	X	55718	-0-	-0-	-0-	2463	1	48995	2	N	3873	3866	0	2	8	701
							4260	9									
*11	49101	X	49101	-0-	-0-	-0-	2215	1	42854	3	N	3665	3708	0	2	8	656
							4032	9									
*12	46245	X	46245	-0-	-0-	-0-	2086	1	39837	3	N	3929	3865	0	68	8	652
							4322	9									
*01	53477	X	53477	-0-	-0-	-0-	2222	1	47383	3	N	3520	3474	0	8	8	690
							3872	9									
*02	49079	X	49079	-0-	-0-	-0-	2160	1	43203	3	N	3378	3361	0	21	8	686
							3716	9									
*03	48468	X	48468	-0-	-0-	-0-	2103	1	42150	3	N	3505	3507	0	9	8	675
							359	4	3856	9							
*04	49162	X	49162	-0-	-0-	-0-	1934	1	43436	3	N	3447	3422	0	1	8	166
							3792	9									
*05	51116	X	51116	-0-	-0-	-0-	2052	1	45194	3	N	3518	3473	0			211
							3870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 604H RRCID -> 301463 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11122 - 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
*06	176370	X	16901	-0-	-159469	-0-	291	1	15342	3	N	1153	1141	0	2	8	52
							1268	9									
*07	182249	X	18309	-0-	-163940	-0-	316	1	16395	3	N	1453	1446	0	3	8	56
							1598	9									
*08	182249	X	17654	-0-	-164595	-0-	312	1	15805	3	N	1397	1408	0	4	8	41
							1537	9									
*09	176370	X	16827	-0-	-159543	-0-	311	1	15221	2	Y	1177	1167	0	1	8	9
							1295	9									
*10	182249	X	16673	-0-	-165576	-0-	308	1	15046	2	Y	1199	1207	0	1	8	-0-
							1319	9									
*11	176370	X	17578	-0-	-158792	-0-	321	1	15848	3	Y	1281	1256	0	1	8	24
							1409	9									
*12	182249	X	16952	-0-	-165297	-0-	325	1	15156	3	Y	1337	1308	0	16	8	37
							1471	9									
*01	182249	X	17044	-0-	-165205	-0-	319	1	15058	3	Y	1515	1510	0	3	8	39
							1667	9									
*02	164612	X	15207	-0-	-149405	-0-	279	1	13411	3	Y	1379	1384	0	5	8	29
							1517	9									
*03	182249	X	17614	-0-	-164635	-0-	329	1	15551	3	Y	1576	1578	0	3	8	24
							1734	9									
*04	176370	X	17013	-0-	-159357	-0-	316	1	14959	3	Y	1580	1571	0			33
							1738	9									
*05	182249	X	17674	-0-	-164575	-0-	359	1	15490	3	Y	1659	1647	0			45
							1825	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 606H RRCID -> 301465 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11060 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	1440	1	6691	3	N	1765	1755	0	15	8	361
							1942	9									
*01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	984	1	4565	3	N	1553	1532	0	2	8	380
							1708	9									
*02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	1246	1	5413	3	N	1518	1519	0	4	8	375
							1670	9									
*03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1418	1	6267	3	N	1605	1628	0	2	8	350
							150	4	1766	9							
*04	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1515	1	7773	3	N	1777	1753	0			374
							1955	9									
*05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	2256	1	6955	3	N	1341	1674	0			41
							1475	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 706H RRCID -> 301466 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11350 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	1826	1	8485	3	N	1377	1370	0	12	8	168
							1515	9									
*01	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	1607	1	7457	3	N	1281	1263	0	2	8	184
							1409	9									
*02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	1635	1	7103	3	N	1211	1212	0	3	8	180
							1332	9									
*03	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	1979	1	8747	3	N	1318	1336	0	2	8	160
							210	4	1450	9							
*04	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	2052	1	10524	3	N	1693	1670	0			183
							1862	9									
*05	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	2277	1	10388	3	N	1184	1335	0			32
							1302	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 601H RRCID -> 301467 COMPL. DATE 09/20/2020 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11274 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	116870	X	21159	-0-	-95711	-0-	3211	1	14919	3	N	2754	2739	0	23	8	57
							3029	9									
*01	116870	X	23000	-0-	-93870	-0-	3496	1	16222	3	N	2984	2943	0	4	8	94
							3282	9									
*02	105560	X	18750	-0-	-86810	-0-	2980	1	12943	3	N	2570	2573	0	7	8	84
							2827	9									
*03	116870	X	20736	-0-	-96134	-0-	3201	1	14148	3	N	2770	2810	0	3	8	41
							340	4	3047	9							
*04	113100	X	22010	-0-	-91090	-0-	3068	1	15737	3	N	2914	2874	0			81
							3205	9									
*05	116870	X	23676	-0-	-93194	-0-	2265	1	18243	3	N	2880	2891	0			70
							3168	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 602H RRCID -> 301468 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11246 - 19678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	232779	X	20563	-0-	-212216	-0-	3093	1	14369	3	N	2819	2803	0	24	8	31
							3101	9									
*01	232779	X	19499	-0-	-213280	-0-	2929	1	13591	3	N	2708	2671	0	3	8	65
							2979	9									
*02	210252	X	15970	-0-	-194282	-0-	2524	1	10964	3	N	2256	2259	0	6	8	56
							2482	9									
*03	232779	X	19712	-0-	-213067	-0-	3016	1	13328	3	N	2771	2810	0	3	8	14
							320	4	3048	9							
*04	225270	X	21423	-0-	-203847	-0-	2966	1	15213	3	N	2949	2909	0			54
							3244	9									
*05	232779	X	21853	-0-	-210926	-0-	2276	1	16370	3	N	2915	2899	0			70
							3207	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 603H RRCID -> 301472 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11306 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	210893	X	15303	-0-	-195590	-0-	2263	1	10512	3	N	2298	2285	0	19	8	69
							2528	9									
*01	210893	X	13958	-0-	-196935	-0-	2115	1	9813	3	N	1845	1819	0	2	8	93
							2030	9									
*02	190484	X	15179	-0-	-175305	-0-	2409	1	10463	3	N	2097	2099	0	6	8	85
							2307	9									
*03	210893	X	13702	-0-	-197191	-0-	2082	1	9201	3	N	1998	2027	0	3	8	53
							221	4	2198	9							
*04	204090	X	13331	-0-	-190759	-0-	1839	1	9433	3	N	1872	1846	0			79
							2059	9									
*05	210893	X	19578	-0-	-191315	-0-	2202	1	14803	3	N	2339	2360	0			58
							2573	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 604H RRCID -> 301474 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11223 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	157263	X	13150	-0-	-144113	-0-	2001	1	9298	3	N	1683	1674	0	14	8	62
							1851	9									
*01	157263	X	10391	-0-	-146872	-0-	1520	1	7055	3	N	1651	1628	0	2	8	83
							1816	9									
*02	142044	X	11044	-0-	-131000	-0-	1742	1	7566	3	N	1578	1580	0	4	8	77
							1736	9									
*03	157263	X	11598	-0-	-145665	-0-	1772	1	7831	3	N	1643	1666	0	2	8	52
							188	4	1807	9							
*04	152190	X	11376	-0-	-140814	-0-	1519	1	7793	3	N	1876	1850	0			78
							2064	9									
*05	157263	X	8435	-0-	-148828	-0-	2276	1	4191	3	N	1789	1823	0			44
							1968	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 605H RRCID -> 301475 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11226 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	88660	X	11651	-0-	-77009	-0-	1744	1	8104	3	N	1639	1629	0	14	8	12
							1803	9									
*01	88660	X	11469	-0-	-77191	-0-	1740	1	8076	3	N	1503	1482	0	2	8	31
							1653	9									
*02	80080	X	9529	-0-	-70551	-0-	1455	1	6319	3	N	1595	1597	0	4	8	25
							1755	9									
*03	88660	X	10455	-0-	-78205	-0-	1615	1	7139	3	N	1391	1411	0	2	8	3
							171	4	1530	9							
*04	85800	X	14412	-0-	-71388	-0-	1983	1	10173	3	N	2051	2023	0			31
							2256	9									
*05	88660	X	20155	-0-	-68505	-0-	2238	1	14814	3	N	2821	2784	0			68
							3103	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 701H RRCID -> 301492 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11684 - 20398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	147498	X	13204	-0-	-134294	-0-	734	1	10124	3	N	2133	2100	0	19	8	2319
							2346	9									
*01	147498	X	14342	-0-	-133156	-0-	912	1	11473	3	N	1779	1791	0	2	8	2305
							1957	9									
*02	133224	X	12389	-0-	-120835	-0-	757	1	9751	3	N	1710	1705	0	5	8	2305
							1881	9									
*03	147498	X	15198	-0-	-132300	-0-	1132	1	11885	3	N	1876	1852	0	3	8	2326
							117	4	2064	9							
*04	142740	X	13489	-0-	-129251	-0-	1106	1	10335	3	N	1681	1686	0			2321
							199	4	1849	9							
*05	147498	X	14998	-0-	-132500	-0-	839	1	12144	3	N	1832	1847	0			35
							2015	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 602H RRCID -> 301493 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11340 - 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
*12	83080	X	23005	-0-	-60075	-0-	1240	1	17112	3	N	4230	4165	0	38	8	1261
							4653	9									
*01	83080	X	23180	-0-	-59900	-0-	1346	1	16932	3	N	4456	4486	0	5	8	1226
							4902	9									
*02	75040	X	17978	-0-	-57062	-0-	1011	1	13031	3	N	3578	3567	0	11	8	1226
							3936	9									
*03	83080	X	20177	-0-	-62903	-0-	1396	1	14658	3	N	3617	3572	0	6	8	1265
							144	4	3979	9							
*04	80400	X	18237	-0-	-62163	-0-	1386	1	12954	3	N	3316	3325	0	1	8	1255
							249	4	3648	9							
*05	83080	X	20007	-0-	-63073	-0-	1282	1	15043	3	N	3347	3381	0			64
							3682	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 702H RRCID -> 301494 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11665 - 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
*12	122388	X	10651	-0-	-111737	-0-	658	1	9084	3	N	826	813	0	7	8	1559
							909	9									
*01	122388	X	11561	-0-	-110827	-0-	784	1	9853	3	N	840	846	0	1	8	1552
							924	9									
*02	110544	X	8971	-0-	-101573	-0-	593	1	7638	3	N	673	670	0	2	8	1553
							740	9									
*03	122388	X	10209	-0-	-112179	-0-	810	1	8503	3	N	738	729	0	1	8	1561
							84	4	812	9							
*04	118440	X	10466	-0-	-107974	-0-	926	1	8648	3	N	660	662	0			1559
							166	4	726	9							
*05	122388	X	8635	-0-	-113753	-0-	662	1	7177	3	N	724	730	0			14
							796	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 603H RRCID -> 301495 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11546 - 20508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	130262	X	15338	-0-	-114924	-0-	880	1	12145	3	N	2103	2071	0	19	8	34
							2313	9									
*01	130262	X	12296	-0-	-117966	-0-	734	1	9229	3	N	2121	2135	0	2	8	18
							2333	9									
*02	117656	X	9199	-0-	-108457	-0-	539	1	6948	3	N	1556	1551	0	5	8	18
							1712	9									
*03	130262	X	9302	-0-	-120960	-0-	667	1	7005	3	N	1419	1401	0	2	8	34
							69	4	1561	9							
*04	126060	X	8979	-0-	-117081	-0-	718	1	6711	3	N	1292	1296	0			30
							129	4	1421	9							
*05	130262	X	8821	-0-	-121441	-0-	813	1	6625	3	N	1257	1263	0			24
							1383	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 703H RRCID -> 301496 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11751 - 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
*12	100254	X	11298	-0-	-88956	-0-	662	1	9130	3	N	1369	1348	0	12	8	40
							1506	9									
*01	100254	X	9926	-0-	-90328	-0-	630	1	7925	3	N	1246	1254	0	1	8	31
							1371	9									
*02	90552	X	7829	-0-	-82723	-0-	483	1	6228	3	N	1016	1013	0	3	8	31
							1118	9									
*03	100254	X	7444	-0-	-92810	-0-	557	1	5852	3	N	888	877	0	2	8	40
							58	4	977	9							
*04	97020	X	5885	-0-	-91135	-0-	479	1	4477	3	N	766	768	0			38
							86	4	843	9							
*05	100254	X	6558	-0-	-93696	-0-	721	1	4983	3	N	776	799	0			15
							854	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 604H RRCID -> 301497 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11304 - 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
12	0	W	14402	-0-	14402	3101523	728	1	10049	3	N	3295	3244	0	30	8	31
							3625	9									
01	0	W	13389	-0-	13389	3114912	744	1	9361	3	N	2985	3005	0	3	8	8
							3284	9									
02	0	W	9609	-0-	9609	3124521	515	1	6635	3	N	2235	2228	0	7	8	8
							2459	9									
03	0	W	8097	-0-	8097	3132618	526	1	5524	3	N	1812	1789	0	3	8	28
							54	4	1993	9							
04	0	W	6436	-0-	6436	3139054	448	1	4183	3	N	1568	1572	0			24
							80	4	1725	9							
*05	0	W	7058	-0-	7058	3146112	716	1	4594	3	N	1589	1583	0			30
							1748	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 704H RRCID -> 301498 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11535 - 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
*12	107539	X	23835	-0-	-83704	-0-	1478	1	20393	3	N	1785	1758	0	16	8	19
							1964	9									
*01	107539	X	21927	-0-	-85612	-0-	1497	1	18829	3	N	1455	1465	0	2	8	7
							1601	9									
*02	97132	X	24894	-0-	-72238	-0-	1640	1	21123	3	N	1937	1931	0	6	8	7
							2131	9									
*03	107539	X	19729	-0-	-87810	-0-	1602	1	16825	3	N	1033	1020	0	2	8	18
							166	4	1136	9							
*04	104070	X	15009	-0-	-89061	-0-	1348	1	12592	3	N	752	754	0			16
							242	4	827	9							
*05	107539	X	17244	-0-	-90295	-0-	784	1	15585	3	N	795	796	0			15
							875	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 601H RRCID -> 301499 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11145 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 605H RRCID -> 301500 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11509 - 20671

*12	34193	X	8920	-0-	-25273	-0-	451	1	6221	3	N	2044	2013	0	18	8	40
							2248	9									
*01	34193	X	5876	-0-	-28317	-0-	320	1	4025	3	N	1392	1401	0	2	8	29
							1531	9									
*02	30884	X	7710	-0-	-23174	-0-	425	1	5474	3	N	1646	1641	0	5	8	29
							1811	9									
*03	34193	X	7492	-0-	-26701	-0-	498	1	5227	3	N	1560	1540	0	3	8	46
							51	4	1716	9							
*04	33090	X	5985	-0-	-27105	-0-	421	1	3937	3	N	1410	1415	0			41
							76	4	1551	9							
*05	34193	X	6779	-0-	-27414	-0-	735	1	4476	3	N	1425	1439	0			27
							1568	9									

QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 701H RRCID -> 301501 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10274 PERF.11328 - 20690

*06	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	811	1	17042	3	N	1166	1176	0	3	8	57
							1283	9									
*07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	551	1	11273	3	N	1296	1284	0	3	8	66
							1426	9									
*08	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	580	1	11786	3	N	1045	1042	0	4	8	65
							1150	9									
*09	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	763	1	15096	2	N	970	960	0	1	8	74
							1067	9									
*10	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	734	1	14607	2	N	998	996	0	1	8	75
							1098	9									
*11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	664	1	12847	3	N	874	884	0	1	8	64
							961	9									
*12	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	755	1	14413	3	N	941	926	0	16	8	63
							1035	9									
*01	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	626	1	13347	3	N	881	869	0	2	8	73
							969	9									
*02	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	621	1	12422	3	N	833	829	0	5	8	72
							916	9									
*03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	726	1	14553	3	N	952	953	0	3	8	68
							124	4	1047	9							
*04	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	516	1	9787	3	N	748	750	0			66
							823	9									
*05	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	1179	1	13275	3	N	851	865	0			52
							936	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 7701H RRCID -> 301503 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11466 - 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
*06	36138	X	36138	-0-	-0-	-0-	1553	1	32626	3	N	1781	1796	0	5	8	-0-
							1959	9									
*07	34778	X	34778	-0-	-0-	-0-	1563	1	31954	3	N	1146	1135	0	3	8	8
							1261	9									
*08	31946	X	31946	-0-	-0-	-0-	1430	1	29041	3	N	1341	1337	0	6	8	6
							1475	9									
*09	37521	X	37521	-0-	-0-	-0-	1708	1	33783	2	N	1845	1825	0	2	8	24
							2030	9									
*10	31929	X	31929	-0-	-0-	-0-	1453	1	28899	2	N	1434	1431	0	1	8	26
							1577	9									
*11	34350	X	34350	-0-	-0-	-0-	1594	1	30842	3	N	1740	1761	0	1	8	4
							1914	9									
*12	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	1804	1	34442	3	N	1792	1763	0	31	8	2
							1971	9									
*01	30346	X	30346	-0-	-0-	-0-	1275	1	27191	3	N	1709	1687	0	4	8	20
							1880	9									
*02	31328	X	31328	-0-	-0-	-0-	1406	1	28110	3	N	1647	1639	0	10	8	18
							1812	9									
*03	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	1671	1	33497	3	N	1846	1847	0	5	8	12
							286	4	2031	9							
*04	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	1207	1	22904	3	N	1444	1447	0			9
							1588	9									
*05	37852	X	37852	-0-	-0-	-0-	819	1	35068	3	N	1786	1692	0			103
							1965	9									

DREAMLAND STATE C19-16-12 D WELL #: 802H RRCID -> 301623 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11993 - 21858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2290	-0-	2290	-0-	638	3	1652	9	Y	1502	1373	0	4	8	125
*02	0		116762	-0-	116762	116762	96729	3	20033	9	Y	18212	17443	0	622	1	134
													138	8			
*03	0		162000	-0-	162000	278762	144944	3	17056	9	Y	15505	15529	0	61	8	49
*04	378487	X	99725	-0-	-278762	-0-	585	1	89837	3	Y	8457	8254	0	214	1	35
							9303	9					3	8			
05	129797	X	83175	-0-	-46622	-0-	709	1	74569	3	Y	7179	7156	0	1	8	57
							7897	9									

DREAMLAND STATE C19-16-12 B WELL #: 601H RRCID -> 301624 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11236 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19759	-0-	19759	-0-	16842	3	2917	9	N	2652	2417	0	15	8	220
*02	137620	X	124850	-0-	-12770	-0-	103547	3	21303	9	N	19366	18698	0	666	1	143
													79	8			
*03	152365	X	134509	-0-	-17856	-0-	101	1	114464	3	N	18131	18192	0	25	8	57
							19944	9									
*04	147450	X	108323	-0-	-39127	-0-	715	1	92001	3	N	14188	13826	0	358	1	59
							15607	9					2	8			
*05	152365	X	90028	-0-	-62337	-0-	714	1	76490	3	N	11658	11624	0	1	8	92
							12824	9									

DREAMLAND STATE C19-16-12 C WELL #: 701H RRCID -> 301625 COMPL. DATE 01/27/2026 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11557 - 20069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1799	-0-	1799	-0-	935	3	864	9	Y	785	716	0	4	8	65
*02	0		72968	-0-	72968	72968	61164	3	11804	9	Y	10731	10237	0	365	1	79
													115	8			
*03	0		126170	-0-	126170	199138	107638	3	18532	9	Y	16847	16814	0	59	8	53
*04	296253	X	97115	-0-	-199138	-0-	524	1	83487	3	Y	11913	11612	0	301	1	50
							13104	9					3	8			
*05	119567	X	83691	-0-	-35876	-0-	711	1	72407	3	Y	9612	9585	0	1	8	76
							10573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 603H RRCID -> 301637 COMPL. DATE 10/05/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11338 - 23402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	295	1	6207	3	N	3462	3491	0	9	8	99
							3808	9									
*07	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	488	1	9976	3	N	4241	4201	0	10	8	129
							4665	9									
*08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	236	1	4796	3	N	3652	3641	0	15	8	125
							4017	9									
*09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	453	1	8969	2	N	3284	3248	0	4	8	157
							3612	9									
*10	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	810	1	16112	2	N	3396	3390	0	2	8	161
							3736	9									
*11	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	799	1	15463	3	N	3131	3167	0	2	8	123
							3444	9									
*12	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	839	1	16019	3	N	3448	3392	0	60	8	119
							3793	9									
*01	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	788	1	16802	3	N	3396	3352	0	8	8	155
							3736	9									
*02	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	739	1	14777	3	N	3176	3161	0	19	8	151
							3494	9									
*03	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	767	1	15372	3	N	3458	3460	0	9	8	140
							131	4	3804	9							
*04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	549	1	10413	3	N	2733	2737	0	1	8	135
							3006	9									
*05	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	1182	1	14303	3	N	3311	3249	0			197
							3642	9									

WOODSHED STATE UNIT C19-15-13 WELL #: 701H RRCID -> 301653 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11312 - 19834

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	38152	X	NO RPT	-0-	-38152	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	147839	X	NO RPT	-0-	-147839	-0-					Y	NO RPT					-0-

DREAMLAND STATE C19-16-12 A WELL #: 801H RRCID -> 301683 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11722 - 21266

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISBEHAVING STATE C19-19-14-20 WELL #: 701H RRCID -> 301721 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11396 - 27251

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWPOKE STATE UNIT C19-15-13 WELL #: 702H RRCID -> 301722 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11051 - 17435

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
COWPOKE STATE C19-15-13-19 WELL #: 601H RRCID -> 301723 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10921 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWPOKE STATE C19-15-13-18 WELL #: 801H RRCID -> 301724 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11432 - 28890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	14436	-0-	-971	-0-	1860	1	11999	2	N	237	268	0			393
							316	4	261	9							
01	15407	X	13361	-0-	-2046	-0-	1860	1	10887	2	N	322	230	0			485
							260	4	354	9							
02	13356	X	12672	-0-	-684	-0-	1680	1	10827	2	N	150	206	0			429
							165	9									
03	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	1860	1	12379	2	N	239	258	0			410
							729	4	263	9							
04	14010	X	13784	-0-	-226	-0-	1800	1	11432	2	N	214	156	0			468
							317	4	235	9							
05	14446	X	13401	-0-	-1045	-0-	1860	1	9874	2	N	92	242	0			318
							1566	4	101	9							

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24025	X	22009	-0-	-2016	-0-	20921	2	1088	9	N	989	989	0			607
01	24025	X	16291	-0-	-7734	-0-	15511	2	780	9	N	709	709	0			607
02	20888	X	16155	-0-	-4733	-0-	15653	2	40	4	N	420	420	0			607
							462	9									
03	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	23331	2	170	4	N	1020	1020	0			607
							1122	9									
04	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	23135	2	1	4	N	912	912	0			607
							22644	5	1003	9							
05	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	24804	2	119	4	N	946	946	0			607
							24804	5	1041	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53525	X	11631	-0-	-41894	-0-	10157	2	1474	9	Y	1340	1341	0			73
01	14849	X	10585	-0-	-4264	-0-	9052	2	143	4	Y	1264	1289	0			48
							1390	9									
02	13412	X	10264	-0-	-3148	-0-	8823	2	1441	9	Y	1310	1316	0			42
03	14849	X	10386	-0-	-4463	-0-	9196	2	1190	9	Y	1082	1077	0			47
04	11430	X	6953	-0-	-4477	-0-	5907	2	1046	9	Y	951	907	0			91
05	11625	X	5784	-0-	-5841	-0-	4658	2	1126	9	Y	1024	1099	0			16

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156526	X	27052	-0-	-129474	-0-	24339	2	2713	9	Y	2466	2426	0			174
01	34627	X	29517	-0-	-5110	-0-	26376	2	327	4	Y	2558	2579	0			153
							2814	9									
02	31276	X	27090	-0-	-4186	-0-	24535	2	2555	9	Y	2323	2245	0			231
03	34627	X	28771	-0-	-5856	-0-	26033	2	2738	9	Y	2489	2577	0			143
04	29520	X	26674	-0-	-2846	-0-	24000	2	2674	9	Y	2431	2433	0			141
05	30008	X	27739	-0-	-2269	-0-	25148	2	2591	9	Y	2355	2469	0			27

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51348	X	14311	-0-	-37037	-0-	13181	2	1130	9	Y	1027	1009	0			73
01	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
02	14980	X	5	-0-	-14975	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	16585	X	8419	-0-	-8166	-0-	7687	2	732	9	Y	665	627	0			38
04	16050	X	16048	-0-	-2	-0-	15219	2	829	9	Y	754	748	0			44
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	13755	2	983	9	Y	894	928	0			10

CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	5257	2	1282	9	N	1165	1160	0			210
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	4784	2	200	4	N	1269	1180	0			299
							1396	9									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5365	2	1297	9	N	1179	1248	0			230
03	7626	X	6975	-0-	-651	-0-	5635	2	1340	9	N	1218	1235	0			213
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	5833	2	1252	9	N	1138	1138	0			213
05	7378	X	6927	-0-	-451	-0-	5496	2	43	4	N	1262	1242	0			233
							1388	9									

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	11026	-0-	-2738	-0-	8286	2	2740	9	N	2491	2424	0			169
01	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	10309	2	56	4	N	2250	2296	0			123
							2475	9									
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	9547	2	2470	9	N	2245	2227	0			141
03	11036	X	10800	-0-	-236	-0-	8852	2	1948	9	N	1771	1829	0			83
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	12161	2	2754	9	N	2504	2437	0			150
05	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	12697	2	117	4	N	2583	2482	0			251
							2841	9									

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
12	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	2753	2	681	9	N	619	625	0			160
01	3813	X	3315	-0-	-498	-0-	2698	2	617	9	N	561	515	0			206
02	3052	X	3016	-0-	-36	-0-	2488	2	528	9	N	480	508	0			178
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3047	2	562	9	N	511	485	0			204
04	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	2675	2	523	9	N	475	466	0			213
05	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	2810	2	562	9	N	511	583	0			141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	3839	2	726	9	N	660	599	0			213
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	3804	2	597	9	N	543	596	0			160
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3840	2	628	9	N	571	577	0			154
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	4031	2	1233	9	N	1121	1115	0			160
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	4558	2	1275	9	N	1159	1119	0			200
*05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	4626	2	147	4	N	1111	1139	0			172
							1222	9									

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
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9219	2	1322	9	N	1202	1179	0			82
01	10664	X	9233	-0-	-1431	-0-	8003	2	44	4	N	1078	1101	0			59
							1186	9									
02	9632	X	7459	-0-	-2173	-0-	6304	2	1155	9	N	1050	1043	0			66
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	9255	2	1409	9	N	1281	1287	0			60
04	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	9270	2	1354	9	N	1231	1217	0			74
05	10540	X	10283	-0-	-257	-0-	8953	2	83	4	N	1134	1098	0			110
							1247	9									

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
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2834	2	583	9	N	530	552	0			370
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3436	2	510	9	N	464	458	0			376
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4196	2	553	9	N	503	476	0			403
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4173	2	597	9	N	543	654	0			292
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4739	2	627	9	N	570	473	0			389
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4566	2	515	9	N	468	515	0			342

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
12	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	27800	2	2089	9	N	1899	1878	0			105
01	31410	X	31410	-0-	-0-	-0-	29523	2	1887	9	N	1715	1667	0			153
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	22912	2	1845	9	N	1677	1737	0			93
03	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	27826	2	36	4	N	1947	1854	0			186
							2142	9									
04	29250	X	28942	-0-	-308	-0-	26953	2	1989	9	N	1808	1806	0			188
05	30225	X	27608	-0-	-2617	-0-	25614	2	1994	9	N	1813	1856	0			145

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
12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	8828	2	1579	9	N	1435	1410	0			79
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	6820	2	1367	9	N	1243	1211	0			111
02	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	6816	2	1301	9	N	1183	1229	0			65
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9107	2	12	4	N	1349	1285	0			129
							1484	9									
04	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	9530	2	1384	9	N	1258	1256	0			131
05	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	10379	2	1481	9	N	1346	1370	0			107

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
12	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	20231	2	2078	9	N	1889	1862	0			104
01	22878	X	17143	-0-	-5735	-0-	15201	2	1942	9	N	1765	1712	0			157
02	20664	X	16806	-0-	-3858	-0-	15025	2	1781	9	N	1619	1687	0			89
03	22878	X	21056	-0-	-1822	-0-	18976	2	24	4	N	1869	1780	0			178
							2056	9									
04	21600	X	20624	-0-	-976	-0-	18724	2	1900	9	N	1727	1725	0			180
05	22320	X	19793	-0-	-2527	-0-	17894	2	1899	9	N	1726	1768	0			138

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
12	12927	X	11324	-0-	-1603	-0-	10411	2	913	9	N	830	838	0			85
01	12927	X	8721	-0-	-4206	-0-	7843	2	878	9	N	798	806	0			77
02	11676	X	8069	-0-	-3607	-0-	7284	2	785	9	N	714	678	0			113
03	12927	X	8402	-0-	-4525	-0-	7429	2	48	4	N	841	846	0			108
							925	9									
04	12510	X	8251	-0-	-4259	-0-	7393	2	858	9	N	780	757	0			131
05	11315	X	7910	-0-	-3405	-0-	6978	2	932	9	N	847	870	0			108

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
12	10726	X	10306	-0-	-420	-0-	9675	2	631	9	N	574	585	0			59
01	10726	X	9473	-0-	-1253	-0-	8848	2	625	9	N	568	572	0			55
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	9513	2	706	9	N	642	596	0			101
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	9936	2	64	4	N	610	633	0			78
							671	9									
04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	10526	2	697	9	N	634	606	0			106
05	11315	X	5534	-0-	-5781	-0-	5000	2	534	9	N	485	529	0			62

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
12	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	8770	2	850	9	N	773	805	0			79
01	10013	X	9021	-0-	-992	-0-	8182	2	839	9	N	763	768	0			74
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	8308	2	822	9	N	747	703	0			118
03	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	9481	2	61	4	N	825	837	0			106
							908	9									
04	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	10151	2	950	9	N	864	825	0			145
05	10106	X	8477	-0-	-1629	-0-	7717	2	760	9	N	691	748	0			88

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
12	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	11982	2	1154	9	N	1049	1059	0			107
01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	11550	2	1198	9	N	1089	1091	0			105
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	9915	2	1023	9	N	930	888	0			147
03	12369	X	12069	-0-	-300	-0-	10948	2	70	4	N	955	980	0			122
							1051	9									
04	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	11850	2	1084	9	N	985	942	0			165
05	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	13874	2	997	9	N	906	956	0			115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
12	21142	X	12117	-0-	-9025	-0-	11244	2	873	9	N	794	826	0			81
01	21142	X	16190	-0-	-4952	-0-	14778	2	1412	9	N	1284	1241	0			124
02	19096	X	14572	-0-	-4524	-0-	13438	2	1134	9	N	1031	992	0			163
03	21142	X	9139	-0-	-12003	-0-	8137	2	52	4	N	864	916	0			111
							950	9									
04	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-	111	0			-0-
05	16182	X	8799	-0-	-7383	-0-	7912	2	887	9	N	806	704	0			102

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
12	48898	X	8562	-0-	-40336	-0-	7485	2	1077	9	Y	979	947	0			69
01	27435	X	10967	-0-	-16468	-0-	9463	2	117	4	Y	1261	1255	0			75
							1387	9									
02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	9863	2	1507	9	Y	1370	1309	0			136
03	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	11744	2	1496	9	Y	1360	1418	0			78
04	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	10523	2	1518	9	Y	1380	1378	0			80
05	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	12510	2	1555	9	Y	1414	1478	0			16

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
12	12028	X	8721	-0-	-3307	-0-	8008	2	713	9	N	648	663	0			66
01	12028	X	7499	-0-	-4529	-0-	6784	2	715	9	N	650	653	0			63
02	10724	X	7366	-0-	-3358	-0-	6676	2	690	9	N	627	591	0			99
03	9703	X	8349	-0-	-1354	-0-	7581	2	49	4	N	654	669	0			84
							719	9									
04	9390	X	7684	-0-	-1706	-0-	7026	2	658	9	N	598	582	0			100
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	8548	2	627	9	N	570	598	0			72

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
12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	11962	2	2157	9	N	1961	1928	0			108
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	10813	2	1981	9	N	1801	1749	0			160
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	10539	2	1827	9	N	1661	1729	0			92
03	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	13172	2	17	4	N	1864	1778	0			178
							2050	9									
04	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	12259	2	1760	9	N	1600	1611	0			167
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	11634	2	1419	9	N	1290	1354	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
12	19344	X	14311	-0-	-5033	-0-	13513	2	798	9	N	725	744	0			74
01	19127	X	13517	-0-	-5610	-0-	12789	2	728	9	N	662	672	0			64
02	15204	X	12177	-0-	-3027	-0-	11717	2	460	9	N	418	416	0			66
03	14322	X	11121	-0-	-3201	-0-	10596	2	68	4	N	415	428	0			53
							457	9									
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14049	2	744	9	N	676	616	0			113
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	13926	2	948	9	N	862	866	0			109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
12	81568	X	9164	-0-	-72404	-0-	8478	2	686	9	Y	624	627	0			44
01	25420	X	10509	-0-	-14911	-0-	9518	2	118	4	Y	794	791	0			47
							873	9									
02	22960	X	12106	-0-	-10854	-0-	11297	2	809	9	Y	735	709	0			73
03	24149	X	10896	-0-	-13253	-0-	10243	2	653	9	Y	594	633	0			34
04	13080	X	8431	-0-	-4649	-0-	7837	2	594	9	Y	540	543	0			31
05	13392	X	10560	-0-	-2832	-0-	9871	2	689	9	Y	626	650	0			7

RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278

12	42563	X	40077	-0-	-2486	-0-	36624	2	9	4	N	3131	3125	0			182
							3444	9									
01	42594	X	37980	-0-	-4614	-0-	34726	2	83	4	N	2883	2884	0			181
							3171	9									
02	38472	X	32241	-0-	-6231	-0-	29456	2	11	4	N	2522	2527	0			176
							2774	9									
03	42594	X	17652	-0-	-24942	-0-	16198	2	2	4	N	1320	1355	0			141
							1452	9									
04	38790	X	34488	-0-	-4302	-0-	31572	2	4	4	N	2647	2618	0			170
							2912	9									
05	40083	X	36464	-0-	-3619	-0-	33489	2	6	4	N	2699	2699	0			170
							2969	9									

RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

12	43865	X	39018	-0-	-4847	-0-	35798	2	9	4	N	2919	2924	0			170
							3211	9									
01	43865	X	35404	-0-	-8461	-0-	32483	2	77	4	N	2585	2593	0			162
							2844	9									
02	38052	X	33432	-0-	-4620	-0-	30731	2	11	4	N	2445	2436	0			171
							2690	9									
03	42129	X	24308	-0-	-17821	-0-	22506	2	2	4	N	1636	1632	0			175
							1800	9									
04	40470	X	35880	-0-	-4590	-0-	32946	2	4	4	N	2664	2668	0			171
							2930	9									
05	39029	X	38946	-0-	-83	-0-	36043	2	6	4	N	2634	2639	0			166
							2897	9									

RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080

12	38161	X	31824	-0-	-6337	-0-	28883	2	7	4	N	2667	2668	0			155
							2934	9									
01	38161	X	33322	-0-	-4839	-0-	30384	2	72	4	N	2605	2596	0			164
							2866	9									
02	33544	X	29464	-0-	-4080	-0-	26928	2	10	4	N	2296	2300	0			160
							2526	9									
03	37138	X	26362	-0-	-10776	-0-	24397	2	3	4	N	1784	1753	0			191
							1962	9									
04	35613	X	35613	-0-	-0-	-0-	32764	2	4	4	N	2586	2611	0			166
							2845	9									
05	34186	X	34186	-0-	-0-	-0-	31175	2	5	4	N	2733	2727	0			172
							3006	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WESTWAY 2122 WELL #: 2AH RRCID -> 299254 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52204	X	38310	-0-	-13894	-0-	1012	1	33320	2	N	2890	2879	1			864
							799	4	3179	9							
01	52204	X	28640	-0-	-23564	-0-	1066	1	23624	2	N	2599	2587	1			876
							1091	4	2859	9							
02	41468	X	32479	-0-	-8989	-0-	1085	1	28955	2	N	1546	1408	1			1014
							738	4	1701	9							
03	43493	X	29720	-0-	-13773	-0-	1059	1	26176	2	N	1570	1763	1			821
							758	4	1727	9							
04	42090	X	34190	-0-	-7900	-0-	1104	1	30004	2	N	1567	1532	1			856
							1358	4	1724	9							
05	38316	X	36865	-0-	-1451	-0-	1114	1	32650	2	N	2222	2252	1			826
							657	4	2444	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	228	1	7525	2	N	800	811	1			239
							180	4	880	9							
01	9517	X	4940	-0-	-4577	-0-	174	1	3847	2	N	674	686	1			227
							178	4	741	9							
02	8596	X	1141	-0-	-7455	-0-	35	1	932	2	N	136	274	1			89
							24	4	150	9							
03	9517	X	5379	-0-	-4138	-0-	181	1	4475	2	N	539	346	1			282
							130	4	593	9							
04	8520	X	3312	-0-	-5208	-0-	96	1	2601	2	N	452	487	1			247
							118	4	497	9							
05	8804	X	4695	-0-	-4109	-0-	126	1	3677	2	N	744	714	1			277
							74	4	818	9							

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	16842	-0-	-3184	-0-	14773	3	2069	9	Y	1881	1868	1	10	8	912
01	23777	X	17477	-0-	-6300	-0-	15664	3	1813	9	Y	1648	2026	1	6	8	528
*02	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	12022	3	1488	9	Y	1353	1221	1	8	8	652
03	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	10482	3	1399	9	Y	1272	1482	1	8	8	434
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	434	1			-0-
05	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	15161	3	1453	9	Y	1321	745	1	3	8	573

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	10486	-0-	-16825	-0-	9121	3	10	4	Y	1232	1189	0	4	8	120
							1355	9									
01	27311	X	9540	-0-	-17771	-0-	8406	3	1134	9	Y	1031	1060	0	2	8	89
02	11116	X	7561	-0-	-3555	-0-	6683	3	878	9	Y	798	801	0	3	8	83
03	10478	X	9076	-0-	-1402	-0-	7837	3	54	4	Y	1077	1062	0	4	8	94
							1185	9									
04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	9446	3	55	4	Y	1308	1246	0	3	8	153
							1439	9									
05	10478	X	9867	-0-	-611	-0-	8670	3	44	4	Y	1048	1020	0	2	8	179
							1153	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
12	8556	X	6838	-0-	-1718	-0-	5574	3	10	4	Y	1140	1090	0	4	8	111
							1254	9									
01	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	4813	3	862	9	Y	784	826	0	2	8	67
02	5516	X	4705	-0-	-811	-0-	3935	3	770	9	Y	700	692	0	3	8	72
03	6851	X	6051	-0-	-800	-0-	5083	3	968	9	Y	880	871	0	4	8	77
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	6609	3	3	4	Y	1147	1086	0	4	8	134
							1262	9									
05	6851	X	6753	-0-	-98	-0-	5931	3	17	4	Y	732	739	0	2	8	125
							805	9									

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3716	3	416	9	Y	378	353	0	4	8	82
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1417	3	140	9	Y	127	132	0	1	8	76
*02	3696	X	2145	-0-	-1551	-0-	1461	3	684	9	Y	622	567	0	4	8	127
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	3684	3	195	4	Y	496	573	0	5	8	45
							546	9									
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4261	3	14	4	Y	348	380	0	3	8	10
							383	9									
05	4123	X	3378	-0-	-745	-0-	2882	3	83	4	Y	375	366	0	3	8	16
							413	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
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	4001	3	131	4	Y	1515	1456	0			193
							1667	9									
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	3419	3	98	4	Y	1443	1071	0			565
							1587	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	1836	3	567	9	Y	515	648	0			432
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	151	0			281
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	86	0			195
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	80	0			115

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	12935	-0-	-3836	-0-	11713	3	1222	9	Y	1111	1213	0			104
01	18476	X	11650	-0-	-6826	-0-	10357	3	1293	9	Y	1175	1044	0	8	8	227
02	13132	X	12471	-0-	-661	-0-	10966	3	1505	9	Y	1368	1185	0	23	8	387
03	14539	X	886	-0-	-13653	-0-	622	3	264	9	Y	240	581	0	15	8	31
04	14070	X	862	-0-	-13208	-0-	682	3	180	9	Y	164	119	0	56	8	20
05	13795	X	1879	-0-	-11916	-0-	1492	3	387	9	Y	352	203	0	94	8	75

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	9145	3	1500	9	Y	1364	1291	0	5	8	298
01	5952	X	4169	-0-	-1783	-0-	3595	3	574	9	Y	522	506	0	1	8	313
*02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	8446	3	6	4	Y	1126	1203	0	6	8	230
							1239	9									
03	8711	X	6330	-0-	-2381	-0-	5424	3	42	4	Y	785	940	0	3	8	72
							864	9									
04	8430	X	7755	-0-	-675	-0-	6532	3	26	4	Y	1088	1124	0	3	8	33
							1197	9									
05	8711	X	7021	-0-	-1690	-0-	5996	3	79	4	Y	860	855	0	2	8	36
							946	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
12	15872	X	15623	-0-	-249	-0-	13631	3	1992	9	Y	1811	1894	0	4	8	78
01	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	16881	3	1993	9	Y	1812	1749	0	3	8	138
*02	16436	X	14956	-0-	-1480	-0-	13230	3	1726	9	Y	1569	1639	0	3	8	65
03	18197	X	14137	-0-	-4060	-0-	12360	3	1777	9	Y	1615	1609	0	1	8	70
04	18270	X	14784	-0-	-3486	-0-	13036	3	1748	9	Y	1589	1576	0	2	8	81
05	18879	X	7338	-0-	-11541	-0-	6487	3	851	9	Y	774	763	0	1	8	91

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9363	-0-	-1146	-0-	8060	3	7	4	Y	1178	1226	0			192
							1296	9									
01	8525	X	7957	-0-	-568	-0-	6772	3	158	4	Y	934	911	0	10	8	205
							1027	9									
02	8120	X	7066	-0-	-1054	-0-	6041	3	1025	9	Y	932	912	0	14	8	211
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	9730	3	1374	9	Y	1249	1192	0	10	8	258
04	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	11332	3	1812	9	Y	1647	1499	0	16	8	390
05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	9829	3	1082	9	Y	984	1046	0	22	8	306

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42723	X	42723	-0-	-0-	-0-	38634	3	4089	9	Y	3717	3696	0			159
01	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	28700	3	9	4	Y	2527	2562	0	1	8	123
							2780	9									
02	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	27261	3	2063	9	Y	1875	1881	0			117
03	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	13884	3	82	4	Y	1445	1377	0	1	8	184
							1590	9									
04	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	20831	3	7	4	Y	2327	2334	0			177
							2560	9									
05	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	19709	3	30	4	Y	1985	1984	0	1	8	177
							2184	9									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	9769	-0-	-5700	-0-	7272	3	2497	9	Y	2270	2263	0			34
01	16151	X	14080	-0-	-2071	-0-	12309	3	1771	9	Y	1610	1587	0	1	8	56
02	14588	X	13871	-0-	-717	-0-	12104	3	1767	9	Y	1606	1599	0			63
03	16151	X	13094	-0-	-3057	-0-	11242	3	1852	9	Y	1684	1683	0	1	8	63
04	15120	X	9833	-0-	-5287	-0-	8628	3	1205	9	Y	1095	1084	0			74
05	15345	X	2322	-0-	-13023	-0-	1999	3	323	9	Y	294	291	0			77

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
12	19158	X	15478	-0-	-3680	-0-	11906	3	3572	9	Y	3247	3233	0			49
01	19840	X	12853	-0-	-6987	-0-	11228	3	1625	9	Y	1477	1473	0	1	8	52
*02	17164	X	14586	-0-	-2578	-0-	13048	3	1538	9	Y	1398	1395	0			55
03	19003	X	14500	-0-	-4503	-0-	13662	3	2	4	Y	760	786	0	1	8	28
							836	9									
04	18390	X	12019	-0-	-6371	-0-	10851	3	1168	9	Y	1062	1018	0			72
05	16151	X	3282	-0-	-12869	-0-	2985	3	297	9	Y	270	271	0			71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	10169	-0-		-8307	-0-	909	1	8598	3	Y	602	682	0			106
								662	9									
01	18476	X	14499	-0-		-3977	-0-	1293	1	12059	3	Y	1043	983	0			166
								1147	9									
*02	16688	X	8596	-0-		-8092	-0-	627	1	7402	3	Y	515	582	0			99
								567	9									
03	17143	X	2477	-0-		-14666	-0-	291	1	1768	3	Y	380	257	0			222
								418	9									
04	16590	X	10143	-0-		-6447	-0-	699	1	8578	3	Y	787	871	0			138
								866	9									
05	14508	X	13979	-0-		-529	-0-	720	1	12013	3	Y	1133	1051	0	1	8	219
								1246	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1703	-0-		-2389	-0-	133	1	1260	3	Y	282	280	0			50
								310	9									
01	1364	X	1139	-0-		-225	-0-	90	1	837	3	Y	193	212	0			31
								212	9									
02	1652	X	1458	-0-		-194	-0-	98	1	1163	3	Y	179	176	0			34
								197	9									
03	1829	X	803	-0-		-1026	-0-	109	1	660	3	Y	31	47	0			18
								34	9									
04	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	244	1	3003	3	Y	245	220	0			43
								270	9									
05	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	176	1	2940	3	Y	301	286	0			58
								331	9									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72695	X	51175	-0-		-21520	-0-	49334	3	13	4	Y	1662	1664	0			25
								1828	9									
01	72695	X	46518	-0-		-26177	-0-	44987	3	1531	9	Y	1392	1367	0	1	8	49
*02	61852	X	48640	-0-		-13212	-0-	46989	3	1651	9	Y	1501	1490	0	1	8	59
03	61752	X	50050	-0-		-11702	-0-	48075	3	142	4	Y	1666	1661	0	2	8	62
								1833	9									
04	59760	X	10813	-0-		-48947	-0-	10405	3	408	9	Y	371	408	0			25
05	53847	X	14503	-0-		-39344	-0-	13543	3	401	4	Y	508	400	0			133
								559	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	7368	-0-		-5187	-0-	14	1	6497	3	Y	645	540	0			215
								147	4	710	9							
01	12555	X	5720	-0-		-6835	-0-	1	1	5207	3	Y	427	493	0			149
								42	4	470	9							
02	T. A.		8925	-0-		8925	8925	7	1	7648	3	Y	805	727	0			227
								384	4	886	9							
03	T. A.		3792	-0-		3792	12717	1	1	3309	3	Y	347	352	0			222
								100	4	382	9							
04	T. A.		15500	-0-		15500	28217	11	1	14346	3	Y	966	803	0			385
								80	4	1063	9							
05	T. A.		8770	-0-		8770	36987	1	1	7549	3	Y	614	514	0			485
								545	4	675	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
12	17763	X	5976	-0-	-11787	-0-	4	1	5052	3	Y	727	715	0	2	8	36
							120	4	800	9							
01	17763	X	2506	-0-	-15257	-0-	2090	3	416	9	Y	378	401	0	1	8	12
02	16044	X	7274	-0-	-8770	-0-	6161	3	40	4	Y	975	909	0	3	8	75
							1073	9									
03	9455	X	1819	-0-	-7636	-0-	977	3	437	4	Y	368	400	0	1	8	42
							405	9									
04	5790	X	4370	-0-	-1420	-0-	87	1	3141	3	Y	624	627	0	1	8	38
							456	4	686	9							
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	12636	3	934	4	Y	1836	1816	0	4	8	54
							2020	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	10314	3	1230	9	Y	1118	1097	0	6	8	129
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	8359	3	1058	9	Y	962	938	0	3	8	150
*02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	9884	3	22	4	Y	1102	1061	0	6	8	185
							1212	9									
03	11532	X	7859	-0-	-3673	-0-	6980	3	879	9	Y	799	790	0	4	8	190
04	11160	X	5900	-0-	-5260	-0-	5105	3	795	9	Y	723	780	0	3	8	130
05	12307	X	10564	-0-	-1743	-0-	9325	3	6	4	Y	1121	1087	0	4	8	160
							1233	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5409	-0-	2309	8502	4685	3	724	9	Y	658	656	0	4	8	54
01	13521	X	5019	-0-	-8502	-0-	4394	3	625	9	Y	568	561	0	2	8	59
*02	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	6822	3	922	9	Y	838	805	0	5	8	87
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6181	3	10	4	Y	677	733	0	3	8	28
							745	9									
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6157	3	589	9	Y	535	531	0	2	8	30
05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	8386	3	1065	9	Y	968	960	0	3	8	35

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4043	3	624	9	Y	567	556	0	4	8	47
01	4526	X	4274	-0-	-252	-0-	3736	3	538	9	Y	489	483	0	2	8	51
*02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	4939	3	721	9	Y	655	634	0	4	8	68
03	4185	X	2356	-0-	-1829	-0-	2038	3	318	9	Y	289	344	0	1	8	12
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	423	3	9	4	Y	39	37	0	1	8	1
							43	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1941	3	396	9	Y	360	357	0	2	8	30
01	2294	X	312	-0-	-1982	-0-	9	4	303	9	Y	275	276	0			29
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1745	3	451	9	Y	410	394	0	2	8	43
03	2325	X	2079	-0-	-246	-0-	1740	3	339	9	Y	308	336	0	2	8	13
04	2250	X	1507	-0-	-743	-0-	1261	3	3	4	Y	221	220	0	1	8	13
							243	9									
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2376	3	466	9	Y	424	419	0	3	8	15

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
12	33883	X	32909	-0-	-974	-0-	29068	3	3841	9	Y	3492	3510	0			17
01	33883	X	30473	-0-	-3410	-0-	26756	3	3717	9	Y	3379	3371	0	2	8	23
*02	31556	X	29310	-0-	-2246	-0-	25564	3	3746	9	Y	3405	3407	0	1	8	20
03	34937	X	27524	-0-	-7413	-0-	24099	3	20	4	Y	3095	3092	0	3	8	20
							3405	9									
04	33690	X	27730	-0-	-5960	-0-	24538	3	3192	9	Y	2902	2900	0			22
05	32922	X	24372	-0-	-8550	-0-	21249	3	2	4	Y	2837	2842	0	2	8	15
							3121	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	7	1	3091	3	Y	858	863	0			286
							58	4	944	9							
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4372	3	140	4	Y	605	680	0			211
							666	9									
02	T. A.		571	-0-	571	571	287	3	16	4	Y	244	386	0			69
							268	9									
03	T. A.		204	-0-	204	775	5	4	199	9	Y	181	134	0			116
04	T. A.		6239	-0-	6239	7014	4	1	4998	3	Y	1084	768	0			432
							45	4	1192	9							
05	T. A.		1752	-0-	1752	8766	1249	3	64	4	Y	399	516	0			315
							439	9									

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	4140	-0-	-3300	-0-	347	1	3284	3	Y	463	470	0			81
							509	9									
01	6045	X	4316	-0-	-1729	-0-	374	1	3495	3	Y	406	423	0			64
							447	9									
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	417	1	4924	3	Y	497	466	0			95
							547	9									
03	4960	X	2381	-0-	-2579	-0-	325	1	1975	3	Y	74	126	0			43
							81	9									
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	595	1	7302	3	Y	708	627	0			124
							779	9									
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	513	1	8563	3	Y	586	596	0	1	8	113
							645	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20088	X	7211	-0-	-12877	-0-	5	1	6223	3	Y	833	844	0	3	8	41
							67	4	916	9							
01	20119	X	14699	-0-	-5420	-0-	1	1	12469	3	Y	1977	1953	0	4	8	61
							54	4	2175	9							
*02	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	13949	3	61	4	Y	1940	1845	0	7	8	149
							2134	9									
*03	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	12775	3	133	4	Y	1784	1722	0	6	8	205
							1962	9									
04	14220	X	7718	-0-	-6502	-0-	170	1	6121	3	Y	799	953	0	2	8	49
							548	4	879	9							
05	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	19406	3	373	4	Y	2311	2287	0	5	8	68
							2542	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
12	53103	X	52940	-0-	-163	-0-	40	1	47776	3	Y	4658	4609	0	16	8	232
							5124	9									
01	54281	X	48051	-0-	-6230	-0-	3	1	43495	3	Y	4139	4235	0	8	8	128
							4553	9									
*02	50372	X	42243	-0-	-8129	-0-	37468	3	4775	9	Y	4341	4122	0	13	8	334
03	55769	X	40394	-0-	-15375	-0-	35909	3	4485	9	Y	4077	3933	0	10	8	468
04	53970	X	42431	-0-	-11539	-0-	1030	1	37098	3	Y	3912	4128	0	11	8	241
							4303	9									
05	65323	X	65323	-0-	-0-	-0-	59973	3	5350	9	Y	4864	4950	0	11	8	144

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	13427	-0-	-802	-0-	10	1	11810	3	Y	1461	1448	0	5	8	73
							1607	9									
01	14260	X	10405	-0-	-3855	-0-	1	1	9256	3	Y	1018	1058	0	2	8	31
							28	4	1120	9							
*02	12964	X	10472	-0-	-2492	-0-	8676	3	622	4	Y	1067	1013	0	3	8	82
							1174	9									
03	14353	X	7716	-0-	-6637	-0-	5980	3	844	4	Y	811	798	0	2	8	93
							892	9									
04	13890	X	3632	-0-	-10258	-0-	83	1	2981	3	Y	502	564	0			31
							16	4	552	9							
05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	16363	3	1965	9	Y	1786	1760	0	4	8	53

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	7784	-0-	-7096	-0-	5	1	6709	3	Y	942	951	0	3	8	47
							34	4	1036	9							
01	11284	X	7942	-0-	-3342	-0-	7329	3	8	4	Y	550	578	0	2	8	17
							605	9									
*02	13048	X	7858	-0-	-5190	-0-	7051	3	5	4	Y	729	686	0	4	8	56
							802	9									
03	14446	X	12287	-0-	-2159	-0-	11027	3	206	4	Y	958	899	0	5	8	110
							1054	9									
04	13980	X	4805	-0-	-9175	-0-	101	1	3637	3	Y	549	624	0	1	8	34
							463	4	604	9							
05	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	19841	3	856	4	Y	2752	2698	0	6	8	82
							3027	9									

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23436	X	6370	-0-	-17066	-0-	4	1	5413	3	Y	801	841	0	2	8	40
							72	4	881	9							
01	21111	X	9432	-0-	-11679	-0-	1	1	8352	3	Y	981	989	0	2	8	30
							1079	9									
*02	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	12789	3	68	4	Y	1628	1528	0	5	8	125
							1791	9									
*03	15872	X	13151	-0-	-2721	-0-	11012	3	702	4	Y	1306	1277	0	4	8	150
							1437	9									
04	15360	X	12654	-0-	-2706	-0-	275	1	9884	3	Y	1372	1434	0	4	8	84
							986	4	1509	9							
05	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	17007	3	560	4	Y	1980	2001	0	4	8	59
							2178	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3769	3	1	4	Y	434	479	0			118
							477	9									
01	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	2951	3	350	9	Y	318	164	0			272
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3312	3	12	4	Y	381	525	0			128
							419	9									
03	3441	X	822	-0-	-2619	-0-	728	3	3	4	Y	83	97	0			114
							91	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	2934	3	6	4	Y	446	436	0			124
							491	9									
*05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	1057	1	4335	3	Y	456	429	0			151
							15	4	502	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
12	23839	X	22979	-0-	-860	-0-	18889	3	5	4	Y	3714	3709	0	4	8	12
							4085	9									
01	23963	X	20630	-0-	-3333	-0-	16955	3	3675	9	Y	3341	3331	0	4	8	18
*02	21112	X	20226	-0-	-886	-0-	16647	3	3579	9	Y	3254	3248	0	7	8	17
03	23374	X	20005	-0-	-3369	-0-	16433	3	1	4	Y	3246	3237	0	6	8	20
							3571	9									
04	22620	X	19945	-0-	-2675	-0-	16569	3	4	4	Y	3065	3068	0	4	8	13
							3372	9									
05	22971	X	19233	-0-	-3738	-0-	15959	3	6	4	Y	2971	2967	0	3	8	14
							3268	9									

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
12	16275	X	11356	-0-	-4919	-0-	10261	3	1095	9	Y	995	1000	0			15
01	16275	X	13275	-0-	-3000	-0-	12015	3	1260	9	Y	1145	1119	0	1	8	40
*02	14644	X	12461	-0-	-2183	-0-	11341	3	1120	9	Y	1018	1018	0			40
03	15593	X	13842	-0-	-1751	-0-	12579	3	1263	9	Y	1148	1144	0	1	8	43
04	15090	X	10381	-0-	-4709	-0-	9568	3	813	9	Y	739	732	0			50
05	13795	X	3096	-0-	-10699	-0-	2883	3	213	9	Y	194	193	0			51

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
12	14508	X	8926	-0-	-5582	-0-	7976	3	950	9	Y	864	855	0	4	8	189
01	11470	X	5968	-0-	-5502	-0-	5408	3	560	9	Y	509	391	0	2	8	305
*02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	9747	3	934	9	Y	849	976	0	5	8	173
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	11284	3	1339	9	Y	1217	1273	0	5	8	112
04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	11237	3	1381	9	Y	1255	1325	0	4	8	38
05	11811	X	11552	-0-	-259	-0-	10478	3	1074	9	Y	976	970	0	3	8	41

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
12	23281	X	14801	-0-	-8480	-0-	14121	3	680	9	Y	618	380	1			341
01	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	30912	3	1481	9	Y	1346	1541	1			146
02	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	29648	3	20	4	Y	1309	734	1			721
							1440	9									
03	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	28662	3	1300	9	Y	1182	1673	1			230
04	33238	X	33238	-0-	-0-	-0-	31775	3	1463	9	Y	1330	1319	1			241
*05	34721	X	34721	-0-	-0-	-0-	32947	3	1774	9	Y	1613	1142	1			712

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	10402	-0-	-11236	-0-	19	1	8915	3	Y	1212	1098	0			404
							135	4	1333	9							
01	15066	X	12075	-0-	-2991	-0-	2	1	10826	3	Y	1057	1092	0			369
							84	4	1163	9							
02	T. A.		16073	-0-	16073	16073	13	1	14149	3	Y	1559	1488	0			440
							196	4	1715	9							
03	T. A.		7675	-0-	7675	23748	2	1	6829	3	Y	695	690	0			445
							79	4	765	9							
04	T. A.		21315	-0-	21315	45063	15	1	19434	3	Y	1598	1406	0			637
							108	4	1758	9							
05	T. A.		7120	-0-	7120	52183	1	1	6364	3	Y	640	771	0			506
							51	4	704	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	12320	3	4	4	Y	1642	1543	0	4	8	264
							1806	9									
01	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	14792	3	3	4	Y	1473	1448	0	2	8	287
							1620	9									
*02	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	10499	3	2428	9	Y	2207	2225	0	3	8	266
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	9286	3	1814	9	Y	1649	1632	0	5	8	278
04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	8154	3	2661	9	Y	2419	2402	0	7	8	288
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	8644	3	19	4	Y	1643	1749	0	5	8	177
							1807	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4849	3	10	4	Y	952	945	0	4	8	79
							1047	9									
01	6882	X	4429	-0-	-2453	-0-	3685	3	18	4	Y	660	668	0	2	8	69
							726	9									
*02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5340	3	1186	9	Y	1078	1030	0	5	8	112
03	6882	X	5436	-0-	-1446	-0-	4535	3	4	4	Y	815	891	0	3	8	33
							897	9									
04	6030	X	4731	-0-	-1299	-0-	3870	3	4	4	Y	779	766	0	2	8	44
							857	9									
05	7223	X	6570	-0-	-653	-0-	5295	3	1275	9	Y	1159	1157	0	4	8	42

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	8699	-0-	-1965	-0-	7780	3	919	9	Y	835	832	0	3	8	69
01	11129	X	8192	-0-	-2937	-0-	7376	3	17	4	Y	726	717	0	2	8	76
							799	9									
*02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	8752	3	1096	9	Y	996	965	0	3	8	104
03	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	5438	3	3	4	Y	663	738	0	2	8	27
							729	9									
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	6881	3	831	9	Y	755	738	0	1	8	43
05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8015	3	6	4	Y	816	827	0	2	8	30
							898	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	8465	-0-		-2974	-0-	16	1	7334	3	Y	363	364	0			121
								716	4	399	9							
01	13268	X	9098	-0-		-4170	-0-	1	1	8588	3	Y	402	383	0			140
								67	4	442	9							
02	T. A.		11065	-0-		11065	11065	9	1	10260	3	Y	612	579	0			173
								123	4	673	9							
03	T. A.		5249	-0-		5249	16314	2	1	4958	3	Y	227	254	0			146
								39	4	250	9							
04	T. A.		13875	-0-		13875	30189	10	1	13118	3	Y	632	526	0			252
								52	4	695	9							
05	T. A.		2732	-0-		2732	32921	1	1	2519	3	Y	177	289	0			140
								17	4	195	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	8912	-0-		-4821	-0-	7940	3	972	9	Y	884	763	0	5	8	145
01	12183	X	6020	-0-		-6163	-0-	5053	3	266	4	Y	637	717	0	2	8	63
								701	9									
*02	8988	X	3020	-0-		-5968	-0-	2687	3	333	9	Y	303	324	0	4	8	38
03	8897	X	7298	-0-		-1599	-0-	6021	3	1277	9	Y	1161	1119	0	6	8	74
04	9538	X	9538	-0-		-0-	-0-	8695	3	843	9	Y	766	789	0	4	8	47
05	10609	X	10609	-0-		-0-	-0-	9820	3	789	9	Y	717	689	0	4	8	71

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	8331	-0-		-5650	-0-	6768	3	1563	9	Y	1421	1255	0	5	8	233
01	10726	X	3963	-0-		-6763	-0-	3205	3	2	4	Y	687	850	0	2	8	68
								756	9									
*02	T. A.		4439	-0-		4439	4439	3648	3	791	9	Y	719	692	0	4	8	91
03	T. A.		4948	-0-		4948	9387	3646	3	1302	9	Y	1184	1195	0	5	8	75
04	T. A.		8031	-0-		8031	17418	6518	3	1513	9	Y	1375	1360	0	5	8	85
05	T. A.		6469	-0-		6469	23887	5385	3	4	4	Y	982	966	0	4	8	97
								1080	9									

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7731	-0-		-360	-0-	6656	3	73	4	Y	911	958	0	4	8	67
								1002	9									
01	8091	X	6347	-0-		-1744	-0-	5332	3	60	4	Y	868	791	0	20	8	124
								955	9									
02	10444	X	7171	-0-		-3273	-0-	5892	3	38	4	Y	1128	1067	0	32	8	153
								1241	9									
03	8370	X	5261	-0-		-3109	-0-	4385	3	61	4	Y	741	757	0	19	8	118
								815	9									
04	7830	X	5828	-0-		-2002	-0-	4695	3	25	4	Y	1007	879	0	20	8	226
								1108	9									
05	7936	X	7136	-0-		-800	-0-	5674	3	22	4	Y	1309	1219	0	38	8	278
								1440	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	10555	-0-		-3550	-0-	9698	3	857	9	Y	779	724	0	4	8	165
01	14136	X	13257	-0-		-879	-0-	12329	3	928	9	Y	844	913	0	3	8	93
*02	10164	X	6162	-0-		-4002	-0-	5795	3	367	9	Y	334	377	0	3	8	47
03	11256	X	11256	-0-		-0-	-0-	10951	3	305	9	Y	277	280	0	5	8	39
04	12840	X	11346	-0-		-1494	-0-	11241	3	105	9	Y	95	120	0	2	8	12
05	13367	X	13367	-0-		-0-	-0-	13196	3	171	9	Y	155	142	0	6	8	19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1059 1418	1 9	8724	3	Y	1289	1236	0			423
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	1377 1420	1 9	7677	3	Y	1291	1287	0	3	8	424
02	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	1272 1251	1 9	7658	3	Y	1137	1252	0	7	8	302
03	11191	X	7891	-0-	-3300	-0-	1847 941	1 9	5103	3	Y	855	880	0	6	8	271
04	10830	X	7426	-0-	-3404	-0-	2028 1000	1 9	4398	3	Y	909	861	0	11	8	308
05	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1562 1316	1 9	9277	3	Y	1196	1135	0	23	8	346

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2026

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	12323	3	1185	9	Y	1077	1073	0			46
01	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	10860	3	914	9	Y	831	837	0			40
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5978	3	705	9	Y	641	641	0			40
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	335	3	121	9	Y	110	135	0	1	8	14
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	14	0			-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1212 222	3 9	2	4	Y	202	183	0	1	8	18

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630

12	30597	X	22911	-0-	-7686	-0-	19148 3678	3 9	85	4	Y	3344	3385	0	12	8	22
01	30628	X	17494	-0-	-13134	-0-	14565	3	2929	9	Y	2663	2627	0	7	8	51
*02	20412	X	19694	-0-	-718	-0-	17187	3	2507	9	Y	2279	2248	0	16	8	66
*03	22599	X	18033	-0-	-4566	-0-	14937 3094	3 9	2	4	Y	2813	2844	0	13	8	22
04	21870	X	18682	-0-	-3188	-0-	15431 3246	3 9	5	4	Y	2951	2935	0	11	8	27
05	22599	X	13477	-0-	-9122	-0-	10626	3	2851	9	Y	2592	2564	0	9	8	46

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10681 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	12880	3	2928	9	Y	2662	2646	0	11	8	40
01	16771	X	14254	-0-	-2517	-0-	11487	3	9	4	Y	2507	2441	0	8	8	98
							2758	9									
*02	13608	X	12713	-0-	-895	-0-	10446	3	2267	9	Y	2061	2046	0	12	8	101
*03	15810	X	14542	-0-	-1268	-0-	11739	3	57	4	Y	2496	2470	0	11	8	116
							2746	9									
04	15300	X	14607	-0-	-693	-0-	12093	3	52	4	Y	2238	2247	0	9	8	98
							2462	9									
05	15810	X	14785	-0-	-1025	-0-	12319	3	24	4	Y	2220	2205	0	7	8	106
							2442	9									

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32891	X	30718	-0-	-2173	-0-	26561	3	119	4	Y	3671	3716	0	13	8	24
							4038	9									
01	32891	X	26461	-0-	-6430	-0-	22635	3	3826	9	Y	3478	3428	0	8	8	66
*02	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	23304	3	2923	9	Y	2657	2631	0	15	8	77
*03	26815	X	25721	-0-	-1094	-0-	22177	3	4	4	Y	3218	3257	0	13	8	25
							3540	9									
04	25950	X	25324	-0-	-626	-0-	22141	3	7	4	Y	2887	2872	0	13	8	27
							3176	9									
05	26815	X	20147	-0-	-6668	-0-	16608	3	3539	9	Y	3217	3178	0	9	8	57

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	6771	3	755	9	Y	686	671	0	3	8	57
01	7285	X	5807	-0-	-1478	-0-	5279	3	10	4	Y	471	478	0	1	8	49
							518	9									
*02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	6992	3	778	9	Y	707	679	0	3	8	74
03	5549	X	5074	-0-	-475	-0-	4631	3	443	9	Y	403	458	0	2	8	17
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5823	3	429	9	Y	390	384	0	1	8	22
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	7346	3	787	9	Y	715	708	0	3	8	26

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	3947	3	141	4	Y	2661	2606	0	12	8	290
							2927	9									
01	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	3719	3	111	4	Y	2874	2327	0	70	8	767
							3161	9									
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	3417	3	10	4	Y	2269	2141	0	132	8	763
							2496	9									
03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	6256	3	37	4	Y	3466	3704	0	146	8	379
							3813	9									
04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	8599	3	78	4	Y	5362	4655	0	201	8	885
							5898	9									
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	9139	3	61	4	Y	5397	5168	0	132	8	982
							5937	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	469	505	0			156
							20	4	516	9							
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2546	3	53	4	Y	456	453	0			159
							502	9									
02	T. A.		1188	-0-	1188	1188	1	1	1086	3	Y	78	215	0			22
							15	4	86	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1188					Y	4	24	0			2
04	T. A.		946	-0-	946	2134	671	3	21	4	Y	231	141	0			92
							254	9									
05	T. A.		118	-0-	118	2252	5	4	113	9	Y	103	114	0			81

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

12	17484	X	9870	-0-	-7614	-0-	9067	3	803	9	Y	730	673	0	2	8	155
01	17484	X	11043	-0-	-6441	-0-	10087	3	956	9	Y	869	927	0	1	8	96
02	14336	X	10087	-0-	-4249	-0-	9181	3	906	9	Y	824	801	0	2	8	117
03	11501	X	5015	-0-	-6486	-0-	3519	3	354	4	Y	1038	1004	0	2	8	149
							1142	9									
04	11130	X	10259	-0-	-871	-0-	8361	3	245	4	Y	1503	1453	0	1	8	198
							1653	9									
05	11160	X	10131	-0-	-1029	-0-	8376	3	158	4	Y	1452	1462	0	4	8	184
							1597	9									

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

12	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	10533	3	271	4	Y	1638	1637	0			116
							1802	9									
01	12245	X	9605	-0-	-2640	-0-	9513	3	92	4	Y	-0-	116	0			-0-
*02	13412	X	13398	-0-	-14	-0-	13394	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15861	3	42	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	14370	X	7549	-0-	-6821	-0-	7549	3			Y	-0-					-0-
05	14849	X	13146	-0-	-1703	-0-	12309	3	4	4	Y	757	684	0	1	8	72
							833	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

12	14973	X	3252	-0-	-11721	-0-	2848	3	95	4	Y	281	331	0			20
							309	9									
01	13268	X	818	-0-	-12450	-0-	532	3	129	4	Y	143	149	0			14
							157	9									
02	12040	X	604	-0-	-11436	-0-	411	3	3	4	Y	173	172	0			15
							190	9									
03	13330	X	459	-0-	-12871	-0-	313	3	25	4	Y	110	114	0			11
							121	9									
04	12900	X	127	-0-	-12773	-0-	67	3	28	4	Y	29	33	0			7
							32	9									
05	3255	X	928	-0-	-2327	-0-	898	3	4	4	Y	24	29	0			2
							26	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5345	-0-	-1289	-0-	10	1	4708	3	Y	473	427	0			158
							107	4	520	9							
01	7750	X	5688	-0-	-2062	-0-	1	1	5150	3	Y	450	451	0			157
							42	4	495	9							
02	T. A.		5669	-0-	5669	5669	5	1	5042	3	Y	500	516	0			141
							72	4	550	9							
03	T. A.		3019	-0-	3019	8688	1	1	2717	3	Y	250	231	0			160
							26	4	275	9							
04	T. A.		1660	-0-	1660	10348	1	1	1139	3	Y	465	440	0			185
							8	4	512	9							
05	T. A.		737	-0-	737	11085	321	3	14	4	Y	365	262	0			288
							402	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

12	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1824	-0-	1824	1824	1809	3	15	4	Y	-0-					-0-
04	T. A.		291	-0-	291	2115	291	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2183	-0-	2183	4298	1896	3	287	9	Y	261	237	0	1	8	23

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

12	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	13076	3	144	4	Y	808	806	0			57
							889	9									
01	12927	X	11887	-0-	-1040	-0-	11058	3	55	4	Y	704	693	0			68
							774	9									
*02	12488	X	11480	-0-	-1008	-0-	10676	3	804	9	Y	731	735	0			64
03	14105	X	10914	-0-	-3191	-0-	9733	3	1181	9	Y	1074	1034	0			104
04	13650	X	5307	-0-	-8343	-0-	5072	3	6	4	Y	208	262	0			50
							229	9									
05	14105	X	11243	-0-	-2862	-0-	10491	3	4	4	Y	680	665	0	1	8	64
							748	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

12	15438	X	15087	-0-	-351	-0-	13882	3	1205	9	Y	1095	1087	0			47
01	15717	X	11021	-0-	-4696	-0-	10220	3	801	9	Y	728	740	0			35
*02	14196	X	10908	-0-	-3288	-0-	10024	3	884	9	Y	804	789	0			50
03	15717	X	6327	-0-	-9390	-0-	6247	3	80	9	Y	73	114	0			9
04	14610	X	10180	-0-	-4430	-0-	9754	3	426	9	Y	387	367	0			29
05	15097	X	10057	-0-	-5040	-0-	9479	3	578	9	Y	525	507	0			47

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

12	24800	X	22233	-0-	-2567	-0-	21257	3	976	9	Y	887	873	0			88
01	24800	X	20917	-0-	-3883	-0-	19910	3	1007	9	Y	915	790	0			213
02	22400	X	21541	-0-	-859	-0-	20705	3	836	9	Y	760	767	0			206
03	22227	X	17505	-0-	-4722	-0-	16805	3	700	9	Y	636	711	0			131
04	21510	X	18545	-0-	-2965	-0-	17764	3	781	9	Y	710	712	0			129
05	23839	X	21843	-0-	-1996	-0-	21128	3	715	9	Y	650	663	0			116

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	6707	-0-	-11366	-0-	4818	3	1889	9	Y	1717	1683	0			43
01	15779	X	12359	-0-	-3420	-0-	10587	3	1772	9	Y	1611	1599	0	8	8	47
02	14112	X	13219	-0-	-893	-0-	11538	3	1681	9	Y	1528	1506	0	14	8	55
03	15314	X	12530	-0-	-2784	-0-	10627	3	56	4	Y	1679	1681	0	13	8	40
							1847	9									
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	13610	3	1940	9	Y	1764	1707	0	20	8	77
05	14632	X	13851	-0-	-781	-0-	11983	3	1868	9	Y	1698	1693	0	28	8	54

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	4718	3	45	4	Y	549	533	0			40
							604	9									
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4867	3	11	4	Y	354	359	0			35
							389	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3949	3	406	9	Y	369	384	0			20
03	5208	X	3742	-0-	-1466	-0-	3397	3	9	4	Y	305	299	0			26
							336	9									
04	5040	X	4763	-0-	-277	-0-	4397	3	366	9	Y	333	343	0			16
05	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	4785	3	402	9	Y	365	363	0			18

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5020	3	6	4	N	844	842	0			301
							928	9									
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2093	3	4	4	N	275	320	0			256
							303	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	0			79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	42	0			78
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2285	3	3	4	N	391	317	0			152
							430	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
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	3291	3	1163	9	Y	1057	1137	0	2	8	78
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3244	3	855	9	Y	777	733	0	10	8	112
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	3676	3	876	9	Y	796	784	0	15	8	109
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	5561	3	849	9	Y	772	741	0	16	8	124
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	6413	3	1159	9	Y	1054	926	0	14	8	238
05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	8575	3	1224	9	Y	1113	1084	0	30	8	237

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8151	3	1345	9	Y	1223	1213	0	3	8	141
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	9057	3	1224	9	Y	1113	1078	0	2	8	174
*02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	7099	3	4	4	Y	916	933	0	3	8	154
							1008	9									
03	9486	X	5405	-0-	-4081	-0-	4803	3	602	9	Y	547	569	0	2	8	130
04	9960	X	7804	-0-	-2156	-0-	6780	3	1024	9	Y	931	891	0	3	8	167
05	10292	X	6579	-0-	-3713	-0-	5636	3	943	9	Y	857	899	0	2	8	123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	10175	3	8	4	Y	1471	1454	0	5	8	170
							1618	9									
01	11284	X	9274	-0-	-2010	-0-	8051	3	1223	9	Y	1112	1106	0	2	8	174
*02	10192	X	8986	-0-	-1206	-0-	7741	3	3	4	Y	1129	1109	0	4	8	190
							1242	9									
03	11811	X	3886	-0-	-7925	-0-	3312	3	574	9	Y	522	586	0	2	8	124
04	11430	X	6192	-0-	-5238	-0-	5286	3	906	9	Y	824	797	0	3	8	148
05	11811	X	7470	-0-	-4341	-0-	6330	3	12	4	Y	1025	1023	0	3	8	147
							1128	9									

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	23658	-0-	-10690	-0-	21101	3	6	4	Y	2319	2311	0	4	8	73
							2551	9									
01	34348	X	23433	-0-	-10915	-0-	21101	3	21	4	Y	2101	2117	0	3	8	54
							2311	9									
02	30184	X	28377	-0-	-1807	-0-	26007	3	2	4	Y	2153	2098	0	5	8	104
							2368	9									
03	31992	X	29400	-0-	-2592	-0-	26842	3	15	4	Y	2312	2360	0	5	8	51
							2543	9									
04	30960	X	2470	-0-	-28490	-0-	5	4	2465	9	Y	2241	2249	0	4	8	39
05	29853	X	2411	-0-	-27442	-0-	3	4	2408	9	Y	2189	2179	0	3	8	46

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	12047	-0-	-167	-0-	10862	3	1185	9	Y	1077	1101	0	3	8	47
01	13113	X	11930	-0-	-1183	-0-	10881	3	1049	9	Y	954	926	0	2	8	73
02	11844	X	9693	-0-	-2151	-0-	8834	3	859	9	Y	781	819	0	2	8	33
03	13113	X	9943	-0-	-3170	-0-	8926	3	4	4	Y	921	913	0	1	8	40
							1013	9									
04	11880	X	10910	-0-	-970	-0-	9901	3	1009	9	Y	917	909	0	1	8	47
05	12059	X	8434	-0-	-3625	-0-	7569	3	865	9	Y	786	740	0	1	8	92

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	7904	3	846	9	Y	769	784	0	5	8	24
01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	9052	3	1348	9	Y	1225	1213	0	4	8	32
02	6804	X	6357	-0-	-447	-0-	5185	3	1172	9	Y	1065	1043	0	3	8	51
03	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	11962	3	1423	9	Y	1294	1310	0	6	8	29
04	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	35957	3	961	9	Y	874	885	0	3	8	15
05	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	39709	3	1201	9	Y	1092	1080	0	4	8	23

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	4086	-0-	-8376	-0-	3485	3	601	9	Y	546	549	0	2	8	12
01	12462	X	9615	-0-	-2847	-0-	8085	3	1530	9	Y	1391	1304	0	2	8	97
02	11284	X	9260	-0-	-2024	-0-	7659	3	1601	9	Y	1455	1503	0	4	8	45
*03	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	29076	3	191	4	Y	1282	1290	0	4	8	33
							1410	9									
04	12090	X	8008	-0-	-4082	-0-	7082	3	926	9	Y	842	860	0	3	8	12
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	9806	3	58	4	Y	1213	1202	0	3	8	20
							1334	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	13058	-0-	-9603	-0-	11958	3	1100	9	Y	1000	1002	0	5	8	31
01	22661	X	16444	-0-	-6217	-0-	14829	3	5	4	Y	1464	1454	0	3	8	38
							1610	9									
*02	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	28189	3	1412	9	Y	1284	1254	0	6	8	62
*03	41039	X	41039	-0-	-0-	-0-	39640	3	1399	9	Y	1272	1300	0	6	8	28
04	39216	X	39216	-0-	-0-	-0-	37874	3	1342	9	Y	1220	1222	0	5	8	21
05	40607	X	40607	-0-	-0-	-0-	39265	3	1342	9	Y	1220	1212	0	4	8	25

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

12	24893	X	21492	-0-	-3401	-0-	19680	3	1812	9	Y	1647	1640	0	6	8	52
01	24924	X	20241	-0-	-4683	-0-	18332	3	7	4	Y	1729	1732	0	4	8	45
							1902	9									
*02	22512	X	16592	-0-	-5920	-0-	14692	3	1900	9	Y	1727	1681	0	8	8	83
03	22320	X	5071	-0-	-17249	-0-	3319	3	1752	9	Y	1593	1634	0	7	8	35
04	21600	X	6748	-0-	-14852	-0-	5120	3	1628	9	Y	1480	1484	0	5	8	26
05	21483	X	5970	-0-	-15513	-0-	4327	3	1643	9	Y	1494	1484	0	5	8	31

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

12	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	19109	3	1747	9	Y	1588	1565	0	4	8	36
01	19592	X	17683	-0-	-1909	-0-	16264	3	1419	9	Y	1290	1234	0	3	8	89
*02	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	17075	3	1898	9	Y	1725	1756	0	5	8	53
*03	25171	X	25171	-0-	-0-	-0-	23518	3	1653	9	Y	1503	1513	0	4	8	39
04	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	20404	3	1813	9	Y	1648	1661	0	3	8	23
05	21018	X	15570	-0-	-5448	-0-	14255	3	1315	9	Y	1195	1197	0	2	8	19

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

12	31899	X	31013	-0-	-886	-0-	29224	3	515	4	Y	1158	1158	0			115
							1274	9									
01	35557	X	22538	-0-	-13019	-0-	21338	3	1200	9	Y	1091	1012	0			194
02	20888	X	20264	-0-	-624	-0-	19969	3	295	9	Y	268	330	0			132
03	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	25107	3	1295	9	Y	1177	1094	0			215
04	29393	X	29393	-0-	-0-	-0-	27578	3	1815	9	Y	1650	1604	0			261
05	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	28421	3	1877	9	Y	1706	1801	0			166

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

12	19344	X	19010	-0-	-334	-0-	16175	3	836	4	Y	1817	1757	0			180
							1999	9									
01	20522	X	15426	-0-	-5096	-0-	13795	3	1631	9	Y	1483	1399	0			264
02	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	18824	3	1176	9	Y	1069	806	0			527
03	20522	X	19903	-0-	-619	-0-	18878	3	1025	9	Y	932	1289	0			170
04	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	16821	3	1619	9	Y	1472	1409	0			233
05	22134	X	18348	-0-	-3786	-0-	16821	3	1527	9	Y	1388	1486	0			135

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

12	19623	X	19212	-0-	-411	-0-	17187	3	2025	9	Y	1841	1826	0	6	8	64
01	19189	X	15418	-0-	-3771	-0-	14040	3	1378	9	Y	1253	1249	0	3	8	65
*02	17696	X	15341	-0-	-2355	-0-	13731	3	1610	9	Y	1464	1474	0	8	8	47
03	19592	X	12101	-0-	-7491	-0-	10926	3	1175	9	Y	1068	1061	0	4	8	50
04	18960	X	14186	-0-	-4774	-0-	12724	3	1462	9	Y	1329	1304	0	4	8	71
05	19220	X	8389	-0-	-10831	-0-	7786	3	603	9	Y	548	565	0	1	8	53

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
12	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					Y	-0-					-0-
*02	18648	X	9473	-0-	-9175	-0-	8628	3	7	4	Y	762	730	0	8	8	24
							838	9									
03	20646	X	15833	-0-	-4813	-0-	14300	3	16	4	Y	1379	1333	0	6	8	64
							1517	9									
04	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	16986	3	1296	9	Y	1178	1174	0	5	8	63
05	10478	X	7617	-0-	-2861	-0-	7155	3	462	9	Y	420	441	0	1	8	41

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	5759	3	865	9	Y	786	732	0	5	8	137
01	7223	X	3657	-0-	-3566	-0-	3145	3	512	9	Y	465	530	0	3	8	69
*02	6524	X	5892	-0-	-632	-0-	5196	3	696	9	Y	633	628	0	8	8	66
03	7223	X	5363	-0-	-1860	-0-	4679	3	684	9	Y	622	610	0	5	8	73
04	6420	X	2363	-0-	-4057	-0-	1756	3	607	9	Y	552	551	0	4	8	70
05	6634	X	2231	-0-	-4403	-0-	2012	3	219	9	Y	199	209	0	1	8	59

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	18162	3	2010	9	Y	1827	1808	0	9	8	63
01	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	14350	3	3	4	Y	1355	1343	0	5	8	70
							1491	9									
*02	15400	X	15301	-0-	-99	-0-	13611	3	1690	9	Y	1536	1543	0	14	8	49
*03	20181	X	11761	-0-	-8420	-0-	10519	3	1242	9	Y	1129	1118	0	8	8	52
04	19530	X	3090	-0-	-16440	-0-	2683	3	407	9	Y	370	400	0	2	8	20
05	20181	X	4321	-0-	-15860	-0-	3803	3	518	9	Y	471	444	0	1	8	46

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	17136	3	1565	9	Y	1423	1411	0	6	8	49
01	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	15659	3	1153	9	Y	1048	1040	0	3	8	54
*02	16240	X	14964	-0-	-1276	-0-	13664	3	1300	9	Y	1182	1190	0	8	8	38
03	18693	X	13427	-0-	-5266	-0-	12298	3	4	4	Y	1023	1007	0	6	8	48
							1125	9									
04	18090	X	7614	-0-	-10476	-0-	7203	3	411	9	Y	374	400	0	2	8	20
05	18693	X	6939	-0-	-11754	-0-	6365	3	14	4	Y	509	478	0	1	8	50
							560	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	17474	-0-	-1622	-0-	16113	3	222	4	Y	1035	1022	0			103
							1139	9									
01	19344	X	12273	-0-	-7071	-0-	11339	3	155	4	Y	708	685	0			126
							779	9									
02	17472	X	13360	-0-	-4112	-0-	12631	3	729	9	Y	663	462	0			327
03	19344	X	15227	-0-	-4117	-0-	14232	3	202	4	Y	721	917	0			131
							793	9									
04	17640	X	15667	-0-	-1973	-0-	14322	3	160	4	Y	1077	1038	0			170
							1185	9									
05	17484	X	15175	-0-	-2309	-0-	13775	3	154	4	Y	1133	1193	0			110
							1246	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
12	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	13231	3	1166	9	Y	1060	791	0	360	1	322
													4	8			
01	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	9563	3	932	9	Y	847	633	0	2	8	534
02	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	12497	3	881	9	Y	801	676	0	3	8	656
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	9773	3	1008	9	Y	916	698	0	372	1	496
													6	8			
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	10750	3	633	9	Y	575	451	0	372	1	240
													8	8			
05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	8479	3	1178	9	Y	1071	993	0	5	8	313

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
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	12907	3	4	4	Y	1787	832	0	768	1	800
							1966	9					3	8			
01	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	14273	3	53	4	Y	1489	631	0	765	1	892
							1638	9					1	8			
*02	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	13068	3	1856	9	Y	1687	848	0	1147	1	581
													3	8			
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5853	3	37	4	Y	645	682	0	377	1	166
							710	9					1	8			
04	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	9713	3	6	4	Y	944	474	0	374	1	261
							1038	9					1	8			
05	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	14334	3	95	4	Y	1558	801	0	759	1	257
							1714	9					2	8			

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	4159	3	661	9	Y	601	635	0	3	8	105
01	5394	X	2736	-0-	-2658	-0-	2224	3	512	9	Y	465	500	0	1	8	69
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4604	3	11	4	Y	571	575	0	5	8	60
							628	9									
*03	5394	X	4516	-0-	-878	-0-	3842	3	74	4	Y	545	540	0	1	8	64
							600	9									
04	4650	X	1505	-0-	-3145	-0-	998	3	507	9	Y	461	464	0	2	8	59
05	5797	X	3153	-0-	-2644	-0-	2868	3	54	4	Y	210	206	0			63
							231	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	1736	X	1475	-0-	-261	-0-	1278	3	197	9	N	179	1	8			348
01	1736	X	683	-0-	-1053	-0-	516	3	167	9	N	152					500
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	354	3	61	9	N	55					555
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	10	189	1			376
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					376
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					376

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

12	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	4312	3	466	9	N	424	370	1	1	8	660
01	6665	X	3821	-0-	-2844	-0-	3457	3	364	9	N	331	565	1	1	8	425
02	6020	X	4963	-0-	-1057	-0-	4499	3	5	4	N	417	568	1	2	8	272
							459	9									
03	6665	X	1407	-0-	-5258	-0-	1246	3	161	9	N	146	189	1			229
04	6450	X	3186	-0-	-3264	-0-	2872	3	22	4	N	265	360	1	1	8	133
							292	9									
05	5487	X	2235	-0-	-3252	-0-	2025	3	37	4	N	157	1	8			289
							173	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

12	6944	X	4054	-0-	-2890	-0-	3132	3	922	9	Y	838	754	1	2	8	304
01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	8610	3	828	9	Y	753	861	1	2	8	194
02	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	8649	3	701	9	Y	637	648	1	2	8	181
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	7493	3	110	4	Y	713	678	1	3	8	213
							784	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4358	3	14	4	Y	675	723	1	2	8	163
							743	9									
05	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	3728	3	7	4	Y	663	563	1	2	8	261
							729	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

12	16151	X	5233	-0-	-10918	-0-	4519	3	714	9	Y	649	714	1	3	8	235
01	16182	X	4003	-0-	-12179	-0-	2448	3	1555	9	Y	1414	1282	1	2	8	365
*02	14616	X	5008	-0-	-9608	-0-	3601	3	1407	9	Y	1279	1277	1	4	8	363
*03	10044	X	4189	-0-	-5855	-0-	2873	3	6	4	Y	1191	1194	1	4	8	356
							1310	9									
04	6900	X	6728	-0-	-172	-0-	5431	3	23	4	Y	1158	1231	1	3	8	280
							1274	9									
05	5549	X	5172	-0-	-377	-0-	3898	3	47	4	Y	1115	953	1	3	8	439
							1227	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2339	3	807	9	N	734	761	1	3	8	614
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1942	3	820	9	N	745	766	1	2	8	591
*02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	2944	3	952	9	N	865	946	1	4	8	506
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3067	3	947	9	N	861	753	1	3	8	611
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	3217	3	1059	9	N	963	1309	1	3	8	262
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	872	754	1	2	8	378

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	6868	3	1751	9	N	1592	1685	1	5	8	388
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	4687	3	1198	9	N	1089	1319	1	2	8	156
*02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	6533	3	1528	9	N	1389	1126	1	6	8	413
*03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	6636	3	161	4	N	1481	1330	1	6	8	558
							1629	9									
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	6940	3	60	4	N	1447	1684	1	4	8	317
							1592	9									
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	6057	3	73	4	N	1306	1329	1	3	8	291
							1437	9									

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2151	3	696	9	N	633	569	1	1	8	369
01	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	1913	3	608	9	N	553	766	1	1	8	155
02	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2052	3	630	9	N	573	375	1	3	8	350
03	3255	X	2274	-0-	-981	-0-	1682	3	592	9	N	538	385	1	2	8	501
04	3150	X	2649	-0-	-501	-0-	2037	3	19	4	N	539	748	1	2	8	290
							593	9									
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2511	3	714	9	N	649	724	1	1	8	214

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	13440	3	1770	9	N	1609	1138	1	1	8	649
01	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	23002	3	1750	9	N	1591	1896	1	2	8	342
*02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7049	3	1544	9	N	1404	1323	1	6	8	417
*03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	6728	3	22	4	N	1307	1333	1	5	8	386
							1438	9									
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	6330	3	1335	9	N	1214	1508	1	3	8	89
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	6316	3	1357	9	N	1234	951	1	2	8	370

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	402	1	3245	3	N	819	760	1	3	8	420
							901	9									
01	4309	X	2252	-0-	-2057	-0-	197	1	1407	3	N	586	738	1	2	8	266
							3	4	645	9							
*02	4704	X	3752	-0-	-952	-0-	2792	3	18	4	N	856	731	1	4	8	387
							942	9									
03	5208	X	2252	-0-	-2956	-0-	1518	3	46	4	N	625	720	1	3	8	289
							688	9									
04	5040	X	2495	-0-	-2545	-0-	1245	3	232	4	N	925	930	1	3	8	281
							1018	9									
05	4557	X	1137	-0-	-3420	-0-	118	4	1019	9	N	926	925	1	3	8	279

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	5403	3	1334	9	N	1213	1153	1	18	8	715
01	7409	X	6612	-0-	-797	-0-	5267	3	1345	9	N	1223	1157	1	4	8	777
*02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	6411	3	1507	9	N	1370	1511	1	5	8	631
03	8029	X	6266	-0-	-1763	-0-	5026	3	1240	9	N	1127	1140	1	4	8	614
04	7770	X	7608	-0-	-162	-0-	6204	3	1404	9	N	1276	1320	1	4	8	566
05	8773	X	1968	-0-	-6805	-0-	1606	3	362	9	N	329	762	1	1	8	132

CBR 2 WELL #: RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	425	1	9384	3	N	1835	1529	1	7	8	673
							2019	9									
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	238	1	5446	3	N	1040	1534	1	3	8	176
							358	4	1144	9							
*02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1486	3	330	9	N	300	375	1	1	8	100
*03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	6787	3	3	4	N	1287	1127	1	6	8	254
							1416	9									
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	9805	3	1847	9	N	1679	1510	1	5	8	418
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	10005	3	1857	9	N	1688	1669	1	4	8	433

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	3981	3	1024	9	N	931	956	0	3	8	40
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	3838	3	1037	9	N	943	909	0	2	8	72
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	5454	3	17	4	N	685	726	0	2	8	29
							754	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1731	3	1198	4	N	838	830	0	1	8	36
							922	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3189	3	258	4	N	787	782	0	1	8	40
							866	9									
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	819	3	66	4	N	206	222	0			24
							227	9									

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18	135	1	24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28551	X	28431	-0-	-120	-0-	28217	3	70	4	Y	131	138	0			13
							144	9									
01	28551	X	23025	-0-	-5526	-0-	22879	3	65	4	Y	74	70	0			17
							81	9									
02	25788	X	24306	-0-	-1482	-0-	23744	3	3	4	Y	508	388	0			137
							559	9									
03	28427	X	23110	-0-	-5317	-0-	22721	3	125	4	Y	240	328	0			49
							264	9									
04	27510	X	19631	-0-	-7879	-0-	19319	3	312	9	Y	284	281	0			52
05	28427	X	1817	-0-	-26610	-0-	1817	3			Y	-0-	52	0			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41757	X	34280	-0-	-7477	-0-	32599	3	163	4	Y	1380	1358	0			137
							1518	9									
01	38626	X	21804	-0-	-16822	-0-	20724	3	130	4	Y	864	800	0			201
							950	9									
02	34692	X	21792	-0-	-12900	-0-	20888	3	904	9	Y	822	801	0			222
03	37355	X	29330	-0-	-8025	-0-	27974	3	181	4	Y	1068	1070	0			220
							1175	9									
04	36150	X	31393	-0-	-4757	-0-	29982	3	289	4	Y	1020	1054	0			186
							1122	9									
05	34286	X	34138	-0-	-148	-0-	33133	3	48	4	Y	870	901	0			155
							957	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27032	X	21546	-0-	-5486	-0-	20308	3	81	4	Y	1052	1040	0			104
							1157	9									
01	27249	X	19987	-0-	-7262	-0-	18896	3	80	4	Y	919	809	0			214
							1011	9									
02	24612	X	22950	-0-	-1662	-0-	22393	3	557	9	Y	506	583	0			137
03	27249	X	20836	-0-	-6413	-0-	19483	3	106	4	Y	1134	1037	0			234
							1247	9									
04	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	21115	3	4	4	Y	1142	1168	0			208
							1256	9									
05	32185	X	32185	-0-	-0-	-0-	30822	3	1363	9	Y	1239	1226	0			221

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7537	-0-	-244	-0-	6648	3	889	9	Y	808	829	0	2	8	102
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	7894	3	882	9	Y	802	629	0	1	8	274
*02	7028	X	4646	-0-	-2382	-0-	4109	3	537	9	Y	488	659	0	1	8	102
03	7533	X	3819	-0-	-3714	-0-	3313	3	506	9	Y	460	478	0	2	8	82
04	8490	X	5793	-0-	-2697	-0-	5196	3	597	9	Y	543	548	0	2	8	75
05	8773	X	6038	-0-	-2735	-0-	5590	3	448	9	Y	407	439	0	1	8	42

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	5914	3	482	9	Y	438	449	0	2	8	55
01	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7110	3	426	9	Y	387	309	0	1	8	132
02	6300	X	5483	-0-	-817	-0-	5139	3	344	9	Y	313	378	0	2	8	65
03	6696	X	4003	-0-	-2693	-0-	3391	3	426	4	Y	169	203	0	1	8	30
							186	9									
04	7290	X	4809	-0-	-2481	-0-	4311	3	274	4	Y	204	205	0	1	8	28
							224	9									
05	7533	X	5033	-0-	-2500	-0-	4701	3	138	4	Y	176	185	0	1	8	18
							194	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	6382	3	1737	9	N	1579	1513	1	9	8	372
01	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	5090	3	90	4	N	1252	1142	1	4	8	478
							1377	9									
*02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	5193	3	247	4	N	1339	1119	1	9	8	689
							1473	9									
03	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	4701	3	601	4	N	1320	1543	1	7	8	459
							1452	9									
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	6260	3	31	4	N	1395	1501	1	3	8	350
							1535	9									
05	6975	X	6495	-0-	-480	-0-	4960	3	229	4	N	1187	976	1	278	5	281
							1306	9					2	8			

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
12	9920	X	5662	-0-	-4258	-0-	4495	3	1167	9	Y	1061	1158	0	1	8	104
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	5283	3	1503	9	Y	1366	1329	0	1	8	140
*02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	3971	3	1184	9	Y	1076	1037	0	1	8	178
03	5673	X	4364	-0-	-1309	-0-	3406	3	163	4	Y	723	743	0	2	8	156
							795	9									
04	6570	X	5207	-0-	-1363	-0-	4157	3	186	4	Y	785	771	0	2	8	168
							864	9									
05	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	5110	3	91	4	Y	797	886	0	1	8	78
							877	9									

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4165	3	367	9	Y	334	379	0	1	8	33
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4705	3	366	9	Y	333	331	0	1	8	34
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4249	3	6	4	Y	271	260	0			45
							298	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5343	3	350	4	Y	378	340	0	1	8	82
							416	9									
04	4920	X	3293	-0-	-1627	-0-	2683	3	207	4	Y	366	369	0	1	8	78
							403	9									
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5050	3	28	4	Y	681	691	0	1	8	67
							749	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	192
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	3573	-0-	-3092	-0-	1913	3	163	4	Y	1361	1149	1			495
							1497	9									
01	4712	X	3721	-0-	-991	-0-	550	3	1811	4	Y	1236	1412	1			319
							1360	9									
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	168	3	1281	4	Y	1056	1074	1	1	8	300
							1162	9									
03	3565	X	2075	-0-	-1490	-0-	769	3	1306	9	Y	1187	1130	1	1	8	356
04	3600	X	1297	-0-	-2303	-0-	309	3	988	9	Y	898	1036	1			218
05	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	2101	3	912	9	Y	829	719	1			328

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5024	-0-	-1052	-0-	4560	3	464	9	Y	422	482	0	1	8	53
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	6986	3	726	9	Y	660	487	0	1	8	225
*02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	6951	3	667	9	Y	606	702	0	2	8	127
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5171	3	150	4	Y	840	816	0	1	8	150
							924	9									
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	5273	3	189	4	Y	901	926	0	1	8	124
							991	9									
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	6016	3	115	4	Y	1310	1297	0	1	8	136
							1441	9									

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	6448	-0-	-6138	-0-	5471	3	977	9	Y	888	936	0	1	8	87
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	7224	3	1438	9	Y	1307	1259	0	1	8	134
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6155	3	619	9	Y	563	603	0	1	8	93
03	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	5661	3	673	9	Y	612	572	0	1	8	132
04	8370	X	5128	-0-	-3242	-0-	4618	3	510	9	Y	464	496	0	1	8	99
05	8649	X	6921	-0-	-1728	-0-	6255	3	666	9	Y	605	644	0	1	8	59

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32488	X	30608	-0-	-1880	-0-	27888	3	144	4	Y	2342	2316	0			171
							2576	9									
01	32333	X	29759	-0-	-2574	-0-	27717	3	66	4	Y	1796	1789	0			178
							1976	9									
02	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	25603	3	2133	9	Y	1939	2012	0			105
03	29884	X	25727	-0-	-4157	-0-	23327	3	76	4	Y	2113	2035	0			183
							2324	9									
04	28920	X	27699	-0-	-1221	-0-	25136	3	98	4	Y	2241	2316	0			108
							2465	9									
05	29884	X	28804	-0-	-1080	-0-	26314	3	3	4	Y	2261	2259	0			110
							2487	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	11877	-0-	-4305	-0-	10687	3	34	4	Y	1051	1131	0			99
							1156	9									
01	15655	X	11777	-0-	-3878	-0-	10451	3	82	4	Y	1131	1005	0	6	8	219
							1244	9									
02	14140	X	11390	-0-	-2750	-0-	10037	3	143	4	Y	1100	992	0	14	8	313
							1210	9									
03	15004	X	14177	-0-	-827	-0-	12542	3	179	4	Y	1324	1441	0	15	8	181
							1456	9									
04	14400	X	13582	-0-	-818	-0-	12117	3	90	4	Y	1250	1172	0	35	8	224
							1375	9									
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	11959	3	15	4	Y	1194	1039	0	45	8	334
							1313	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
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	6175	3	981	9	N	892	384	1	1	8	645
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	7720	3	987	9	N	897	962	1	2	8	578
*02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	7895	3	860	9	N	782	759	1	3	8	598
*03	6355	X	2529	-0-	-3826	-0-	2291	3	238	9	N	216	738	1			76
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					76
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					76

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	18568	3	2220	9	Y	2018	2014	0			661
01	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	18427	3	2506	9	Y	2278	2182	0	11	8	746
02	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	16299	3	1803	9	Y	1639	1936	0	16	8	433
03	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	18572	3	1877	9	Y	1706	1579	0	23	8	537
04	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	18190	3	1827	9	Y	1661	1606	0	34	8	558
05	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	18555	3	2275	9	Y	2068	1982	0	49	8	595

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	6883	3	847	9	N	770	191	1	3	8	772
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	554	1			218
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					218
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	77	3	124	9	N	113	188	1			143
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	256	3	246	9	N	224	178	1			189
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

12	25296	X	24096	-0-	-1200	-0-	22186	3	77	4	Y	1666	1647	0	4	8	59
							1833	9									
01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	20406	3	1339	9	Y	1217	1190	0	3	8	83
*02	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	21084	3	1746	9	Y	1587	1604	0	5	8	61
*03	24087	X	20724	-0-	-3363	-0-	18934	3	1790	9	Y	1627	1596	0	4	8	88
04	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	27289	3	1927	9	Y	1752	1746	0	4	8	90
05	25265	X	21957	-0-	-3308	-0-	20279	3	1678	9	Y	1525	1558	0	3	8	54

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

12	34503	X	31317	-0-	-3186	-0-	29134	3	95	4	Y	1898	1880	0			138
							2088	9									
01	36549	X	23580	-0-	-12969	-0-	21998	3	7	4	Y	1432	1428	0			142
							1575	9									
02	33096	X	28743	-0-	-4353	-0-	27008	3	1735	9	Y	1577	1634	0			85
03	36642	X	27146	-0-	-9496	-0-	25619	3	1527	9	Y	1388	1353	0			120
04	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	29040	3	2196	9	Y	1996	2020	0			96
05	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	30543	3	2031	9	Y	1846	1852	0			90

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5237	3	759	9	N	690	755	1	2	8	343
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	6390	3	714	9	N	649	758	1	1	8	233
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3765	3	564	9	N	513	381	1	1	8	364
03	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13151	3	870	9	N	791	568	1	1	8	586
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1594	3	284	9	N	258	747	1			97
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	5751	3	739	9	N	672	565	1	1	8	203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5208	-0-	-1736	-0-	3984	3	70	4	N	1049	752	1	3	8	693
							1154	9									
01	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	3527	3	832	9	N	756	1159	1	2	8	288
*02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5253	3	1036	9	N	942	759	1	3	8	468
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	4705	3	996	9	N	905	1134	1	3	8	236
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	5462	3	1131	9	N	1028	1100	1	2	8	162
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	6050	3	1129	9	N	1026	761	1	2	8	425

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	4578	3	266	9	Y	242	234	0	1	8	24
01	4960	X	3911	-0-	-1049	-0-	3656	3	255	9	Y	232	236	0			20
02	3836	X	2985	-0-	-851	-0-	2785	3	6	4	Y	176	177	0	1	8	18
							194	9									
03	4836	X	4543	-0-	-293	-0-	4273	3	270	9	Y	245	241	0	1	8	21
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4575	3	300	9	Y	273	261	0	1	8	32
05	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	4114	3	21	4	Y	147	154	0			25
							162	9									

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1636	-0-	-596	-0-	1431	3	205	9	Y	186	138	0			92
01	2077	X	1021	-0-	-1056	-0-	871	3	150	9	Y	136	115	0			113
*02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	806	3	74	9	Y	67	88	0			92
03	1643	N	1261	-0-	-382	-0-	1127	3	134	9	Y	122	121	0			93
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1524	3	171	9	Y	155	71	0			177
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1478	3	135	9	Y	123	225	0			75

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	5695	-0-	-13742	-0-	5362	3	333	9	Y	303	341	0	1	8	30
01	9548	X	6435	-0-	-3113	-0-	6000	3	435	9	Y	395	384	0	1	8	40
02	7168	X	5443	-0-	-1725	-0-	5094	3	349	9	Y	317	304	0	1	8	52
03	7936	X	7170	-0-	-766	-0-	6961	3	209	9	Y	190	200	0	1	8	41
04	6240	X	5241	-0-	-999	-0-	5009	3	232	9	Y	211	206	0	1	8	45
05	6448	X	6260	-0-	-188	-0-	5909	3	351	9	Y	319	332	0	1	8	31

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1489	3	5	4	N	445	369	1	2	8	521
							490	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2227	3	491	9	N	446	748	1	1	8	218
*02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2061	3	503	9	N	457	359	1	2	8	314
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2142	3	452	9	N	411	380	1	2	8	343
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2520	3	520	9	N	473	725	1	1	8	90
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	3871	3	703	9	N	639	377	1	2	8	350

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	4130	-0-	-2721	-0-	3334	3	796	9	N	724	191	1			844
01	6448	X	3761	-0-	-2687	-0-	2839	3	35	4	N	806	1133	1	52	8	465
							887	9									
*02	7252	X	4160	-0-	-3092	-0-	3387	3	5	4	N	698	1123	1	1	8	39
							768	9									
03	8029	X	5925	-0-	-2104	-0-	4560	3	89	4	N	1160	1108	1	2	8	89
							1276	9									
04	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	7078	3	36	4	N	1366	1288	1	3	8	164
							1503	9									
*05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	946	1	5736	3	N	1122	946	1	2	8	338
							112	4	1234	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	10919	3	1318	9	N	1198	758	1	1	8	670
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	382	1			288
*02	3360	X	2804	-0-	-556	-0-	2378	3	426	9	N	387	185	1	1	8	489
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	7246	3	1041	9	N	946	1129	1	3	8	303
04	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	9916	3	1243	9	N	1130	1262	1	3	8	168
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	10979	3	1269	9	N	1154	1114	1	3	8	205

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	49	-0-	-571	-0-	21	3	28	9	Y	25	53	0			6
01	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	1411	3	441	9	Y	401	357	0			50
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	55	50	0			5

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4069	3	754	9	Y	685	569	0			163
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3698	3	587	9	Y	534	630	0			67
*02	4088	X	874	-0-	-3214	-0-	733	3	141	9	Y	128	108	0			87
03	4836	X	506	-0-	-4330	-0-	401	3	105	9	Y	95	97	0			85
04	4680	X	748	-0-	-3932	-0-	606	3	142	9	Y	129	154	0			60
05	4836	X	3985	-0-	-851	-0-	3475	3	510	9	Y	464	480	0	1	8	43

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	900	-0-	-5765	-0-	753	3	147	9	Y	134	155	0			32
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
04	4560	X	1421	-0-	-3139	-0-	1132 285	3 9	4	4	Y	259	139	0			120
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	7490	3	1509	9	Y	1372	1364	0			128

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	2836	-0-	-4542	-0-	2642	3	194	9	Y	176	1	8			494
01	7378	X	2184	-0-	-5194	-0-	2024	3	160	9	Y	145	354	1			285
02	3304	X	2007	-0-	-1297	-0-	1841	3	166	9	Y	151	1	8			435
03	3565	X	2568	-0-	-997	-0-	2385	3	183	9	Y	166	368	1	1	8	232
04	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2590	3	177	9	Y	161	189	1	1	8	203
*05	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2134	3	185	9	Y	168	188	1			183

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	998	-0-	-1327	-0-	604 377	3 9	17	4	Y	343	193	1	1	8	448
01	2325	X	755	-0-	-1570	-0-	459 279	3 9	17	4	Y	254	383	1	1	8	318
02	1792	X	774	-0-	-1018	-0-	512	3	262	9	Y	238	2	8			554
03	1550	X	1058	-0-	-492	-0-	713 316	3 9	29	4	Y	287	181	1	1	8	659
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	979 360	3 9	8	4	Y	327	760	1	1	8	225
*05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	843	3	333	9	Y	303	378	1	1	8	149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	6264	-0-	-6384	-0-	5277	3	42	4	Y	859	856	0	7	8	30
							945	9									
01	10726	X	9656	-0-	-1070	-0-	8511	3	1145	9	Y	1041	995	0	5	8	71
*02	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	12773	3	1819	9	Y	1654	1651	0	10	8	64
*03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	7523	3	857	9	Y	779	794	0	7	8	42
04	9330	X	8870	-0-	-460	-0-	7444	3	1426	9	Y	1296	1266	0	6	8	66
05	16151	X	12527	-0-	-3624	-0-	10834	3	1693	9	Y	1539	1544	0	6	8	55

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	20715	3	2	4	Y	1146	1173	0			195
							1261	9									
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	19757	3	927	4	Y	1272	1267	0			200
							1399	9									
02	18116	X	16284	-0-	-1832	-0-	15136	3	23	4	Y	1023	961	0			262
							1125	9									
03	21979	X	4178	-0-	-17801	-0-	3918	3	260	9	Y	236	313	0			185
04	21360	X	8604	-0-	-12756	-0-	8089	3	3	4	Y	465	501	0			149
							512	9									
05	22072	X	13673	-0-	-8399	-0-	12386	3	539	4	Y	680	707	0			122
							748	9									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26970	X	23321	-0-	-3649	-0-	20805	3	90	4	Y	2205	2195	0	5	8	78
							2426	9									
01	26970	X	21183	-0-	-5787	-0-	19367	3	1816	9	Y	1651	1613	0	3	8	113
*02	24360	X	24093	-0-	-267	-0-	22025	3	2068	9	Y	1880	1914	0	6	8	73
*03	23436	X	20667	-0-	-2769	-0-	19094	3	1573	9	Y	1430	1421	0	5	8	77
04	22560	X	6207	-0-	-16353	-0-	5323	3	884	9	Y	804	839	0	1	8	41
05	26660	X	25156	-0-	-1504	-0-	22714	3	2442	9	Y	2220	2178	0	4	8	79

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	4708	3	1305	9	Y	1186	1151	0	3	8	115
01	6014	X	4243	-0-	-1771	-0-	3331	3	912	9	Y	829	872	0	1	8	71
02	4116	X	3829	-0-	-287	-0-	3105	3	724	9	Y	658	659	0	2	8	68
03	4557	X	1472	-0-	-3085	-0-	1023	3	449	9	Y	408	439	0	1	8	36
04	4410	X	3667	-0-	-743	-0-	3165	3	502	9	Y	456	438	0	1	8	53
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	193	213	0			33

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2642	-0-	-1977	-0-	2222	3	420	9	Y	382	438	0			62
01	3596	X	2846	-0-	-750	-0-	2410	3	436	9	Y	396	369	0	2	8	87
02	3668	X	2001	-0-	-1667	-0-	1663	3	338	9	Y	307	316	0	9	8	69
03	4061	X	2554	-0-	-1507	-0-	2143	3	411	9	Y	374	351	0	18	8	74
04	3930	X	2304	-0-	-1626	-0-	2256	3	48	9	Y	44	87	0	27	8	4
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2589	3	400	9	Y	364	220	0	47	8	101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	14853	-0-	-2445	-0-	14628	3	7	4	Y	198	254	0			198
							218	9									
01	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	18903	3	24	4	Y	428	358	0	1	8	267
							471	9									
*02	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	15333	3	832	9	Y	756	753	0			270
03	17050	X	16702	-0-	-348	-0-	15422	3	397	4	Y	803	816	0	2	8	255
							883	9									
04	18780	X	3574	-0-	-15206	-0-	3256	3	318	9	Y	289	459	0			85
05	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	19331	3	88	4	Y	654	474	0	2	8	263
							719	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	6600	3	53	4	N	1573	1515	0	4	8	123
							1730	9									
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	6713	3	1695	9	N	1541	1479	0	3	8	182
*02	8596	X	8029	-0-	-567	-0-	6521	3	1508	9	N	1371	1333	0	5	8	215
03	9517	X	7560	-0-	-1957	-0-	6117	3	1443	9	N	1312	1462	0	4	8	61
04	9210	X	8909	-0-	-301	-0-	7325	3	1584	9	N	1440	1269	0	3	8	229
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	7475	3	1579	9	N	1435	1373	0	3	8	288

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
12	32674	X	30441	-0-	-2233	-0-	24330	3	231	4	N	5345	5677	1			596
							5880	9									
01	32674	X	15136	-0-	-17538	-0-	9752	3	1044	4	N	3945	3772	1			769
							4340	9									
02	29092	X	6471	-0-	-22621	-0-	1589	4	4882	9	N	4438	4416	1			791
03	30442	X	26779	-0-	-3663	-0-	20600	3	192	4	N	5443	5541	1			693
							5987	9									
04	29460	X	10254	-0-	-19206	-0-	5457	3	295	4	N	4093	3498	1			1288
							4502	9									
05	30442	X	28236	-0-	-2206	-0-	20196	3	419	4	N	6928	7136	1			1080
							7621	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	26311	-0-	-411	-0-	25462	3	5	4	Y	767	739	0			56
							844	9									
01	26660	X	22257	-0-	-4403	-0-	21339	3	43	4	Y	795	772	0			79
							875	9									
02	24052	X	22312	-0-	-1740	-0-	21562	3	750	9	Y	682	724	0			37
03	26629	X	21333	-0-	-5296	-0-	20497	3	836	9	Y	760	731	0			66
04	25770	X	24842	-0-	-928	-0-	23906	3	936	9	Y	851	876	0			41
05	26319	X	10037	-0-	-16282	-0-	9624	3	413	9	Y	375	398	0			18

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
12	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	13560	3	66	4	Y	1591	1580	0	4	8	56
							1750	9									
01	13857	X	13723	-0-	-134	-0-	12401	3	1322	9	Y	1202	1174	0	2	8	82
02	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	12137	3	1553	9	Y	1412	1435	0	4	8	55
03	15376	X	11449	-0-	-3927	-0-	10435	3	1014	9	Y	922	923	0	4	8	50
04	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	14063	3	1539	9	Y	1399	1374	0	3	8	72
05	15376	X	15091	-0-	-285	-0-	13582	3	1509	9	Y	1372	1392	0	3	8	49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	25265	X	20952	-0-	-4313	-0-	19653	3	60	4	Y	1126	1113	0			82
							1239	9									
01	25265	X	21877	-0-	-3388	-0-	20782	3	26	4	Y	972	958	0			96
							1069	9									
02	22820	X	20655	-0-	-2165	-0-	19478	3	1177	9	Y	1070	1108	0			58
03	22382	X	17881	-0-	-4501	-0-	17012	3	73	4	Y	724	719	0			63
							796	9									
04	21660	X	21109	-0-	-551	-0-	19816	3	19	4	Y	1158	1165	0			56
							1274	9									
05	22878	X	21035	-0-	-1843	-0-	19898	3	1137	9	Y	1034	1039	0			51

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
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	8233	3	1497	9	N	1361	943	1	2	8	669
01	7936	X	4433	-0-	-3503	-0-	3760	3	673	9	N	612	1147	1	1	8	133
02	7840	X	464	-0-	-7376	-0-	252	3	212	9	N	193	1	8			325
03	8680	X	5098	-0-	-3582	-0-	4362	3	736	9	N	669	747	1	2	8	245
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7442	3	967	9	N	879	755	1	2	8	367
05	8680	X	5582	-0-	-3098	-0-	4939	3	20	4	N	566	377	1	1	8	555
							623	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	4782	-0-	-5386	-0-	4114	3	668	9	N	607	386	1	7	8	706
01	10013	X	6309	-0-	-3704	-0-	5460	3	849	9	N	772	1134	1	1	8	343
*02	9044	X	8829	-0-	-215	-0-	397	1	7333	3	N	987	1102	1	4	8	224
							13	4	1086	9							
03	9300	X	8812	-0-	-488	-0-	425	1	7354	3	N	875	943	1	3	8	153
							70	4	963	9							
04	9000	X	7375	-0-	-1625	-0-	61	1	6454	3	N	758	758	1	1	8	152
							26	4	834	9							
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	874	1	7997	3	N	953	932	1	2	8	171
							38	4	1048	9							

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	17896	3	1106	9	Y	1005	1028	0			24
01	15531	X	13322	-0-	-2209	-0-	12502	3	820	9	Y	745	692	0	1	8	76
*02	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	14763	3	4	4	Y	993	1026	0			43
							1092	9									
*03	19003	X	13733	-0-	-5270	-0-	13725	3	4	4	Y	4	43	0	4	8	-0-
							4	9									
04	18390	X	10510	-0-	-7880	-0-	9783	3	58	4	Y	608	565	0			43
							669	9									
05	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	18225	3	33	4	Y	898	905	0	3	8	33
							988	9									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	1611	-0-	-5674	-0-	1282	3	37	4	Y	265	269	0	3	8	9
							292	9									
01	11532	X	1567	-0-	-9965	-0-	521	3	1046	9	Y	951	893	0	2	8	65
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	125	181	0	4	8	5
03	11532	X	1138	-0-	-10394	-0-	524	3	614	9	Y	558	530	0	3	8	30
04	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	1046	3	212	9	Y	193	210	0	3	8	10
05	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	1057	3	252	9	Y	229	229	0	2	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	12398	-0-	-6109	-0-	11137	3	1261	9	Y	1146	1149	0	5	8	41
01	18879	X	10873	-0-	-8006	-0-	9778	3	1095	9	Y	995	965	0	3	8	68
*02	17052	X	16924	-0-	-128	-0-	15167	3	1757	9	Y	1597	1595	0	8	8	62
03	18879	X	3563	-0-	-15316	-0-	3213	3	350	9	Y	318	360	0	3	8	17
04	16410	X	3603	-0-	-12807	-0-	3069	3	534	9	Y	485	474	0	3	8	25
05	18724	X	14982	-0-	-3742	-0-	13374	3	1608	9	Y	1462	1430	0	5	8	52

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27404	X	13659	-0-	-13745	-0-	12997	3	662	9	Y	602	602	0	4	8	21
01	15841	X	10428	-0-	-5413	-0-	9814	3	614	9	Y	558	539	0	2	8	38
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
03	13671	X	11407	-0-	-2264	-0-	11034	3	373	9	Y	339	318	0	3	8	18
04	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15678	3	690	9	Y	627	609	0	4	8	32
05	13671	X	12322	-0-	-1349	-0-	11752	3	570	9	Y	518	529	0	3	8	18

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	16409	3	986	9	Y	896	914	0			21
01	17205	X	11320	-0-	-5885	-0-	10578	3	10	4	Y	665	618	0			68
							732	9									
02	15540	X	15240	-0-	-300	-0-	15205	3	35	9	Y	32	99	0			1
*03	17391	X	13196	-0-	-4195	-0-	13183	3	11	4	Y	2	1	0	2	8	-0-
							2	9									
04	16830	X	5953	-0-	-10877	-0-	5616	3	34	4	Y	275	256	0			19
							303	9									
05	17391	X	16458	-0-	-933	-0-	15557	3	24	4	Y	797	785	0	2	8	29
							877	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	192	1			76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	9694	-0-	-2148	-0-	7594	3	143	4	Y	1779	1789	0			119
							1957	9									
01	12214	X	8514	-0-	-3700	-0-	6552	3	215	4	Y	1588	1590	0	5	8	112
							1747	9									
02	11340	X	9106	-0-	-2234	-0-	7025	3	380	4	Y	1546	1516	0	8	8	134
							1701	9									
03	12555	X	9663	-0-	-2892	-0-	7656	3	232	4	Y	1614	1627	0	4	8	117
							1775	9									
04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	7914	3	53	4	Y	1509	1478	0	9	8	139
							1660	9									
05	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	8257	3	85	4	Y	1536	1540	0	10	8	125
							1690	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	6640	-0-	-2164	-0-	5434	3	1206	9	Y	1096	1095	0			73
01	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	4708	3	1189	9	Y	1081	1074	0	4	8	76
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	6012	3	10	4	Y	1062	1040	0	6	8	92
							1168	9									
03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	7093	3	3	4	Y	1181	1184	0	3	8	86
							1299	9									
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6214	3	1082	9	Y	984	973	0	7	8	90
05	7595	X	7455	-0-	-140	-0-	6291	3	5	4	Y	1054	1050	0	8	8	86
							1159	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	11662	-0-	-3621	-0-	9404	3	169	4	Y	1899	1913	0			127
							2089	9									
01	13578	X	10616	-0-	-2962	-0-	8381	3	315	4	Y	1745	1745	0	4	8	123
							1920	9									
02	11508	X	10781	-0-	-727	-0-	8690	3	384	4	Y	1552	1534	0	6	8	135
							1707	9									
03	12741	X	11656	-0-	-1085	-0-	9636	3	276	4	Y	1585	1602	0	3	8	115
							1744	9									
04	11820	X	11601	-0-	-219	-0-	9754	3	86	4	Y	1601	1562	0	7	8	147
							1761	9									
05	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	10545	3	35	4	Y	1673	1676	0	8	8	136
							1840	9									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	1746	1	14403	3	N	1349	1631	0			217
							1	4	1484	9							
01	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	1428	1	10705	3	N	1176	829	0	6	8	558
							1	4	1294	9							
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1262	1	8149	3	N	1018	1358	0	7	8	211
							22	4	1120	9							
03	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	958	1	6576	3	N	1111	931	0	5	8	386
							1222	9									
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	687	1	5954	3	N	599	833	0	7	8	145
							62	4	659	9							
05	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	1243	1	9325	3	N	1411	1306	0	21	8	229
							77	4	1552	9							

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	866	-0-	-7721	-0-	255	4	611	9	N	555	382	1	1	8	332
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	1	190	1			143
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					143
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	87	1	3009	3	N	804	750	1	2	8	195
							55	4	884	9							
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	357	1	8708	3	N	1031	944	1	2	8	280
							1134	9									
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	458	1	9978	3	N	1267	1330	1	2	8	215
							1394	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	1837	-0-	-2813	-0-	3	1	1372	3	Y	400	396	0			133
							22	4	440	9							
01	4681	X	1984	-0-	-2697	-0-	1575	3	14	4	Y	359	367	0			125
							395	9									
02	T. A.		3820	-0-	3820	3820	3	1	2901	3	Y	796	696	0			225
							40	4	876	9							
03	T. A.		1323	-0-	1323	5143	1079	3	11	4	Y	212	301	0			136
							233	9									
04	T. A.		1694	-0-	1694	6837	1	1	881	3	Y	733	577	0			292
							6	4	806	9							
05	T. A.		481	-0-	481	7318	310	3	5	4	Y	151	324	0			119
							166	9									

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
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2824	3	11	4	Y	371	396	0			101
							408	9									
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6417	3	16	4	Y	374	155	0			320
							411	9									
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4636	3	7	4	Y	368	564	0			124
							405	9									
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	71	94	0			101
04	6630	X	3778	-0-	-2852	-0-	3322	3	45	4	Y	374	371	0			104
							411	9									
05	6851	X	4767	-0-	-2084	-0-	4215	3	11	4	Y	492	433	0			163
							541	9									

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
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	6833	3	1191	9	N	1083	383	1	2	8	934
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4312	3	744	9	N	676	1153	1	1	8	456
*02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	8582	3	971	9	N	883	954	1	1	8	384
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2032	3	430	9	N	391	184	1			591
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5036	3	925	9	N	841	1124	1	1	8	307
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	1967	3	365	9	N	332	377	1			262

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	9006	-0-	-356	-0-	7669	3	1337	9	Y	1215	1197	0			213
01	10013	X	8201	-0-	-1812	-0-	6949	3	1252	9	Y	1138	1131	0			220
*02	9044	X	7675	-0-	-1369	-0-	6535	3	1140	9	Y	1036	864	0			392
03	10013	X	3174	-0-	-6839	-0-	2762	3	7	4	Y	368	501	0			259
							405	9									
04	9360	X	8459	-0-	-901	-0-	7109	3	119	4	Y	1119	1064	0			314
							1231	9									
05	9021	X	8063	-0-	-958	-0-	6780	3	107	4	Y	1069	982	0	1	8	400
							1176	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	20	1	8929	3	Y	1016	967	0			338
							120	4	1118	9							
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	2	1	9359	3	Y	1160	1094	0			404
							73	4	1276	9							
02	T. A.		5661	-0-	5661	5661	4	1	4978	3	Y	564	809	0			159
							59	4	620	9							
03	T. A.		4270	-0-	4270	9931	1	1	3854	3	Y	350	285	0			224
							30	4	385	9							
04	T. A.		1594	-0-	1594	11525	1	1	1426	3	Y	146	312	0			58
							6	4	161	9							
05	T. A.		757	-0-	757	12282	603	3	5	4	Y	135	86	0			107
							149	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

12	15624	X	14304	-0-	-1320	-0-	13559	3	745	9	Y	677	689	0			16
01	14477	X	10671	-0-	-3806	-0-	9959	3	712	9	Y	647	596	0	1	8	66
*02	13076	X	12052	-0-	-1024	-0-	11665	3	387	9	Y	352	402	0	1	8	15
*03	14477	X	14040	-0-	-437	-0-	14036	3	4	9	Y	4	15	0	4	8	-0-
04	13830	X	6471	-0-	-7359	-0-	6259	3	35	4	Y	161	150	0			11
							177	9									
05	14291	X	9375	-0-	-4916	-0-	9199	3	14	4	Y	147	152	0	1	8	5
							162	9									

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

12	15221	X	9899	-0-	-5322	-0-	8253	3	88	4	Y	1416	1403	0	5	8	26
							1558	9									
01	15221	X	8982	-0-	-6239	-0-	7157	3	724	4	Y	1001	977	0	3	8	47
							1101	9									
*02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	8785	3	1390	9	Y	1264	1272	0	6	8	33
*03	10013	X	9286	-0-	-727	-0-	8052	3	1234	9	Y	1122	1120	0	4	8	31
04	9570	X	9322	-0-	-248	-0-	8095	3	1227	9	Y	1115	1081	0	4	8	61
05	11253	X	7459	-0-	-3794	-0-	6576	3	883	9	Y	803	834	0	3	8	27

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

12	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	43742	3	68	4	Y	4115	4077	0	15	8	75
							4527	9									
01	46965	X	42998	-0-	-3967	-0-	39162	3	61	4	Y	3432	3336	0	10	8	161
							3775	9									
*02	44521	X	44521	-0-	-0-	-0-	40307	3	41	4	Y	3794	3841	0	16	8	98
							4173	9									
*03	48329	X	43745	-0-	-4584	-0-	39577	3	98	4	Y	3700	3682	0	13	8	103
							4070	9									
04	46770	X	40257	-0-	-6513	-0-	36205	3	94	4	Y	3598	3493	0	12	8	196
							3958	9									
05	49290	X	49043	-0-	-247	-0-	44885	3	100	4	Y	3689	3751	0	11	8	123
							4058	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

12	12369	X	12062	-0-	-307	-0-	10453	3	1609	9	Y	1463	1445	0	4	8	27
01	12369	X	11376	-0-	-993	-0-	10003	3	20	4	Y	1230	1197	0	2	8	58
							1353	9									
*02	10976	X	10124	-0-	-852	-0-	8799	3	16	4	Y	1190	1213	0	4	8	31
							1309	9									
03	12152	X	9031	-0-	-3121	-0-	7887	3	21	4	Y	1021	1020	0	3	8	29
							1123	9									
04	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	10462	3	1379	9	Y	1254	1212	0	3	8	68
05	12059	X	9602	-0-	-2457	-0-	8512	3	1090	9	Y	991	1024	0	2	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	16280	-0-	-2444	-0-	13221	3	3059	9	Y	2781	2760	0	9	8	51
01	18755	X	16158	-0-	-2597	-0-	13161	3	12	4	Y	2714	2632	0	6	8	127
							2985	9									
*02	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	13232	3	3	4	Y	2848	2891	0	10	8	74
							3133	9									
*03	17825	X	16087	-0-	-1738	-0-	12881	3	378	4	Y	2571	2564	0	9	8	72
							2828	9									
04	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	13452	3	316	4	Y	2800	2711	0	8	8	153
							3080	9									
05	18135	X	12133	-0-	-6002	-0-	10087	3	96	4	Y	1773	1861	0	6	8	59
							1950	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	3232	3	734	9	Y	667	550	1	3	8	548
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	3795	3	612	9	Y	556	762	1	2	8	340
02	3444	X	579	-0-	-2865	-0-	543	3	8	4	Y	25	1	8			364
							28	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3537	3	138	4	Y	592	559	1	3	8	394
							651	9									
04	4260	X	3829	-0-	-431	-0-	2783	3	200	4	Y	769	955	1	3	8	205
							846	9									
05	4402	X	2730	-0-	-1672	-0-	2195	3	535	9	Y	486	377	1	3	8	311

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5565	-0-	-170	-0-	4980	3	585	9	Y	532	5	8			780
01	5766	X	5163	-0-	-603	-0-	4848	3	315	9	Y	286	565	1	3	8	498
*02	4256	X	730	-0-	-3526	-0-	628	3	102	9	Y	93					591
03	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	3724	3	506	9	Y	460	752	1	3	8	296
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5071	3	171	4	Y	649	735	1	3	8	207
							714	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	370	367	1	2	8	208

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	3961	-0-	-1185	-0-	3260	3	701	9	Y	637	384	1	2	8	344
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	6945	3	509	9	Y	463	246	1	1	8	560
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	174	1			386
03	T. A.		966	-0-	966	966	637	3	10	4	Y	290	380	1	1	8	295
							319	9									
04	T. A.		2827	-0-	2827	3793	1756	3	267	4	Y	731	756	1	1	8	269
							804	9									
05	T. A.		849	-0-	849	4642	116	3	198	4	Y	486	379	1	1	8	375
							535	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30008	X	27235	-0-	-2773	-0-	25828	3	14	4	Y	1266	1177	1	3	8	616
							1393	9									
01	30008	X	20167	-0-	-9841	-0-	19204	3	963	9	Y	875	1209	1	1	8	281
*02	27496	X	16709	-0-	-10787	-0-	15877	3	65	4	Y	697	639	1	2	8	337
							767	9									
03	27249	X	20904	-0-	-6345	-0-	20183	3	721	9	Y	655	766	1	2	8	224
04	26370	X	18109	-0-	-8261	-0-	17155	3	253	4	Y	637	499	1	2	8	360
							701	9									
05	27249	X	26911	-0-	-338	-0-	25257	3	143	4	Y	1374	1135	1	2	8	597
							1511	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	21538	-0-		-565	-0-	20041	3	1497	9	Y	1361	1376	0	5	8	25
01	22072	X	18136	-0-		-3936	-0-	18062	3	72	4	Y	2	25	0	2	8	-0-
								2	9									
*02	21308	X	18261	-0-		-3047	-0-	18179	3	76	4	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
03	23591	X	16497	-0-		-7094	-0-	15548	3	945	4	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
04	22830	X	19498	-0-		-3332	-0-	19494	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	21545	X	16755	-0-		-4790	-0-	14753	3	2002	9	Y	1820	1756	0	3	8	61

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12444	-0-		-762	-0-	10153	3	8	4	Y	2075	2077	0	5	8	66
								2283	9									
01	13237	X	10370	-0-		-2867	-0-	8412	3	10	4	Y	1771	1780	0	3	8	54
								1948	9									
02	11956	X	9216	-0-		-2740	-0-	7031	3	2185	9	Y	1986	1974	0	6	8	60
03	12431	X	10854	-0-		-1577	-0-	8213	3	24	4	Y	2379	2352	0	7	8	80
								2617	9									
04	12030	X	9823	-0-		-2207	-0-	7512	3	4	4	Y	2097	2106	0	5	8	66
								2307	9									
05	12431	X	11436	-0-		-995	-0-	9027	3	8	4	Y	2183	2171	0	4	8	74
								2401	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	8101	-0-		-2160	-0-	6535	3	1566	9	N	1424	1324	1	4	8	408
01	10261	X	5844	-0-		-4417	-0-	4534	3	1310	9	N	1191	1337	1	2	8	260
02	9604	X	7351	-0-		-2253	-0-	5536	3	1815	9	N	1650	1666	1	5	8	239
*03	10633	X	7248	-0-		-3385	-0-	5699	3	1549	9	N	1408	1320	1	4	8	323
04	10290	X	8863	-0-		-1427	-0-	7018	3	1845	9	N	1677	1700	1	4	8	296
05	9155	X	9155	-0-		-0-	-0-	7266	3	1889	9	N	1717	1792	1	4	8	217

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8202	-0-		-1687	-0-	7394	3	89	4	Y	654	642	0			65
								719	9									
01	9889	X	6705	-0-		-3184	-0-	6118	3	7	4	Y	527	469	0			123
								580	9									
02	8932	X	8745	-0-		-187	-0-	8254	3	491	9	Y	446	448	0			121
03	9052	X	8699	-0-		-353	-0-	7936	3	278	4	Y	441	471	0			91
								485	9									
04	8760	X	7327	-0-		-1433	-0-	6989	3	338	9	Y	307	342	0			56
05	9672	X	7293	-0-		-2379	-0-	7042	3	251	9	Y	228	243	0			41

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	11081	-0-		-885	-0-	9753	3	21	4	Y	1188	1192	0	5	8	38
								1307	9									
01	12989	X	7257	-0-		-5732	-0-	5957	3	120	4	Y	1073	1076	0	3	8	32
								1180	9									
*02	12152	X	8388	-0-		-3764	-0-	6990	3	20	4	Y	1253	1240	0	7	8	38
								1378	9									
*03	13454	X	9554	-0-		-3900	-0-	7874	3	77	4	Y	1457	1439	0	7	8	49
								1603	9									
04	13020	X	10127	-0-		-2893	-0-	8304	3	52	4	Y	1610	1603	0	5	8	51
								1771	9									
05	11067	X	10947	-0-		-120	-0-	9212	3	62	4	Y	1521	1517	0	4	8	51
								1673	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	12451	-0-		-1468	-0-		10917	3	12	4	Y	1384	1387	0	3	8	44
									1522	9									
01	15345	X	9353	-0-		-5992	-0-		7835	3	23	4	Y	1359	1360	0	2	8	41
									1495	9									
*02	13580	X	10761	-0-		-2819	-0-		8639	3	10	4	Y	1920	1899	0	4	8	58
									2112	9									
03	15035	X	9856	-0-		-5179	-0-		7970	3	329	4	Y	1415	1422	0	3	8	48
									1557	9									
04	13890	X	8959	-0-		-4931	-0-		7417	3	149	4	Y	1266	1271	0	3	8	40
									1393	9									
05	12462	X	6127	-0-		-6335	-0-		5213	3	122	4	Y	720	734	0	2	8	24
									792	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

12	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-		1316	3	248	9	Y	225	436	0			29
01	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-		1294	3	7	4	Y	222	164	0			87
									244	9									
02	1400	X	1331	-0-		-69	-0-		1160	3	171	9	Y	155	112	0			130
03	1550	X	1504	-0-		-46	-0-		1252	3	252	9	Y	229	46	0			313
04	1500	X	1172	-0-		-328	-0-		935	3	237	9	Y	215	96	0			432
05	1550	X	1271	-0-		-279	-0-		947	3	72	4	Y	229	176	0			485
									252	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

12	14849	X	11723	-0-		-3126	-0-		10244	3	4	4	Y	1341	1345	0	4	8	43
									1475	9									
01	17236	X	17236	-0-		-0-	-0-		15332	3	361	4	Y	1403	1401	0	3	8	42
									1543	9									
*02	20388	X	20388	-0-		-0-	-0-		19011	3	6	4	Y	1246	1245	0	5	8	38
									1371	9									
*03	24349	X	24349	-0-		-0-	-0-		22077	3	546	4	Y	1569	1549	0	5	8	53
									1726	9									
04	22955	X	22955	-0-		-0-	-0-		20932	3	323	4	Y	1545	1545	0	4	8	49
									1700	9									
05	21108	X	21108	-0-		-0-	-0-		19239	3	167	4	Y	1547	1541	0	3	8	52
									1702	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

12	8804	X	7452	-0-		-1352	-0-		394	1	6357	3	Y	637	594	0	4	8	71
									701	9									
01	8680	X	8398	-0-		-282	-0-		498	1	7245	3	Y	594	623	0	1	8	41
									2	4	653	9							
02	8835	X	8835	-0-		-0-	-0-		482	1	7638	3	Y	650	640	0	3	8	48
									715	9									
03	9183	X	9183	-0-		-0-	-0-		543	1	7912	3	Y	662	644	0	2	8	64
									728	9									
04	8130	X	5060	-0-		-3070	-0-		213	1	4546	3	Y	274	271	0	1	8	66
									301	9									
05	10325	X	10325	-0-		-0-	-0-		9543	3	782	9	Y	711	657	0	1	8	119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	12058	-0-		-17764	-0-		677	1	10944	3	Y	395	397	0	5	8	44
									2	4	435	9							
01	29822	X	9012	-0-		-20810	-0-		542	1	7870	3	Y	542	546	0	2	8	38
									4	4	596	9							
*02	19348	X	7999	-0-		-11349	-0-		439	1	6967	3	Y	539	533	0	4	8	40
									593	9									
03	21421	X	8357	-0-		-13064	-0-		479	1	6976	3	Y	523	510	0	3	8	50
									327	4	575	9							
04	20730	X	8136	-0-		-12594	-0-		311	1	6626	3	Y	723	596	0	2	8	175
									404	4	795	9							
05	19662	X	19662	-0-		-0-	-0-		18807	3	117	4	Y	671	731	0	2	8	113
									738	9									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8921	X	8921	-0-		-0-	-0-		426	1	7477	3	Y	925	897	0	10	8	103
									1018	9									
01	10912	X	4309	-0-		-6603	-0-		216	1	3337	3	Y	687	740	0	2	8	48
									756	9									
*02	11116	X	6580	-0-		-4536	-0-		338	1	5274	3	Y	880	857	0	6	8	65
									968	9									
03	12307	X	6321	-0-		-5986	-0-		353	1	5113	3	Y	777	762	0	5	8	75
									855	9									
04	11910	X	3630	-0-		-8280	-0-		128	1	2702	3	Y	722	620	0	2	8	175
									6	4	794	9							
05	8928	X	6759	-0-		-2169	-0-		6018	3	741	9	Y	674	734	0	2	8	113

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902	X	12770	-0-		-7132	-0-		593	1	10415	3	Y	1602	1597	0	5	8	180
									1762	9									
01	16461	X	11816	-0-		-4645	-0-		619	1	9550	3	Y	1492	1567	0	1	8	104
									6	4	1641	9							
*02	12760	X	12760	-0-		-0-	-0-		662	1	10324	3	Y	1613	1595	0	3	8	119
									1774	9									
03	14074	X	13235	-0-		-839	-0-		729	1	10573	3	Y	1702	1654	0	2	8	165
									61	4	1872	9							
04	12360	X	6864	-0-		-5496	-0-		278	1	5847	3	Y	582	605	0	1	8	141
									99	4	640	9							
05	15364	X	15364	-0-		-0-	-0-		13599	3	38	4	Y	1570	1446	0	1	8	264
									1727	9									

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16614	X	16614	-0-		-0-	-0-		790	1	13868	3	Y	1778	1734	0	7	8	199
									1956	9									
01	18131	X	18131	-0-		-0-	-0-		1005	1	15511	3	Y	1468	1563	0	2	8	102
									1615	9									
*02	12956	X	12956	-0-		-0-	-0-		680	1	10616	3	Y	1509	1495	0	4	8	112
									1660	9									
03	16275	X	13790	-0-		-2485	-0-		776	1	11253	3	Y	1565	1523	0	3	8	151
									39	4	1722	9							
04	15750	X	6677	-0-		-9073	-0-		278	1	5842	3	Y	504	532	0	1	8	122
									3	4	554	9							
05	16275	X	15372	-0-		-903	-0-		13849	3	38	4	Y	1350	1244	0	1	8	227
									1485	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	328	-0-	-8879	-0-	223	3	3	4	Y	93	105	0			4
							102	9									
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	30	33	0			1
*02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16236	3	17	4	Y	560	560	0			23
							616	9									
01	15686	X	6088	-0-	-9598	-0-	5605	3	7	4	Y	433	440	0	1	8	15
							476	9									
*02	14168	X	6186	-0-	-7982	-0-	5844	3	6	4	Y	305	302	0			18
							336	9									
*03	16864	X	5126	-0-	-11738	-0-	4058	3	774	4	Y	267	276	0	1	8	8
							294	9									
04	16320	X	8791	-0-	-7529	-0-	7930	3	349	4	Y	465	440	0			33
							512	9									
05	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-	33	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	12546	3	1821	9	Y	1655	1629	0			67
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	11080	3	1573	9	Y	1430	1445	0	1	8	51
*02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11214	3	1318	9	Y	1198	1180	0			69
03	14353	X	13299	-0-	-1054	-0-	12072	3	1227	9	Y	1115	1150	0	2	8	32
04	13890	X	4092	-0-	-9798	-0-	3544	3	548	9	Y	498	494	0			36
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	36	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	15182	-0-	-2984	-0-	14206	3	27	4	Y	863	851	0			35
							949	9									
01	18166	X	9467	-0-	-8699	-0-	8921	3	20	4	Y	478	496	0			17
							526	9									
*02	16296	X	10962	-0-	-5334	-0-	10118	3	22	4	Y	747	721	0			43
							822	9									
*03	16678	X	10379	-0-	-6299	-0-	9716	3	44	4	Y	563	589	0	1	8	16
							619	9									
04	14850	X	10703	-0-	-4147	-0-	10589	3	114	9	Y	104	113	0			7
05	15190	X	7994	-0-	-7196	-0-	7572	3	422	9	Y	384	367	0	2	8	22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	8132	-0-	-5539	-0-	7682	3	450	9	Y	409	404	0			17
01	8091	X	4762	-0-	-3329	-0-	4488	3	274	9	Y	249	257	0			9
*02	8092	X	1264	-0-	-6828	-0-	1264	3			Y	-0-	9	0			-0-
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
04	8670	X	3334	-0-	-5336	-0-	2938	3	200	4	Y	178	165	0			13
							196	9									
05	8122	X	4478	-0-	-3644	-0-	4118	3	4	4	Y	324	315	0	3	8	19
							356	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	7843	X	6517	-0-	-1326	-0-	5858	3	659	9	Y	599	591	0			24
01	7843	X	4747	-0-	-3096	-0-	4270	3	477	9	Y	434	443	0			15
02	6664	X	4406	-0-	-2258	-0-	4004	3	402	9	Y	365	359	0			21
03	6696	X	4889	-0-	-1807	-0-	4394	3	495	9	Y	450	458	0			13
04	6300	X	5412	-0-	-888	-0-	4920	3	492	9	Y	447	428	0			32
05	6510	X	5103	-0-	-1407	-0-	4650	3	453	9	Y	412	420	0			24

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	21402	3	2685	9	Y	2441	2508	0	6	8	71
01	23560	X	22811	-0-	-749	-0-	19722	3	1102	4	Y	1806	1692	0	4	8	181
							1987	9									
*02	21616	X	19280	-0-	-2336	-0-	17353	3	1927	9	Y	1752	1778	0	6	8	149
03	24087	X	15978	-0-	-8109	-0-	14385	3	1593	9	Y	1448	1553	0	4	8	40
04	23310	X	23029	-0-	-281	-0-	20709	3	2320	9	Y	2109	1990	0	4	8	155
05	24175	X	24175	-0-	-0-	-0-	21850	3	2325	9	Y	2114	2156	0	3	8	110

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22077	3	406	9	Y	369	373	0	4	8	11
01	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	22318	3	339	4	Y	514	471	0	2	8	52
							565	9									
02	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	15828	3	961	9	Y	874	847	0	5	8	74
03	17050	X	13104	-0-	-3946	-0-	12236	3	15	4	Y	775	825	0	3	8	21
							853	9									
04	16500	X	14288	-0-	-2212	-0-	13375	3	913	9	Y	830	787	0	3	8	61
05	17050	X	14984	-0-	-2066	-0-	14219	3	21	4	Y	676	700	0	2	8	35
							744	9									

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	8781	3	3110	9	Y	2827	2894	0	6	8	83
01	11780	X	6925	-0-	-4855	-0-	4593	3	210	4	Y	1929	1815	0	3	8	194
							2122	9									
*02	9128	X	7708	-0-	-1420	-0-	5956	3	1752	9	Y	1593	1645	0	6	8	136
03	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	8131	3	2307	9	Y	2097	2170	0	5	8	58
04	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	12059	3	2340	9	Y	2127	2024	0	5	8	156
05	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	12500	3	2416	9	Y	2196	2234	0	4	8	114

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	15566	-0-	-1856	-0-	13457	3	2109	9	Y	1917	1916	0	2	8	54
01	16275	X	15653	-0-	-622	-0-	13835	3	1818	9	Y	1653	1606	0	2	8	99
02	14392	X	12748	-0-	-1644	-0-	11540	3	1208	9	Y	1098	1072	0	4	8	121
03	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	14674	3	1733	9	Y	1575	1607	0	4	8	85
04	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	14302	3	1753	9	Y	1594	1576	0	3	8	100
05	15655	X	14130	-0-	-1525	-0-	12386	3	1744	9	Y	1585	1581	0	3	8	101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7605	-0-	-207	-0-	6847	3	758	9	Y	689	687	0	2	8	19
01	8556	X	8068	-0-	-488	-0-	7509	3	7	4	Y	502	490	0	1	8	30
							552	9									
*02	7728	X	4155	-0-	-3573	-0-	3901	3	254	9	Y	231	234	0	2	8	25
03	8556	X	3696	-0-	-4860	-0-	3505	3	191	9	Y	174	188	0	2	8	9
04	7800	X	4228	-0-	-3572	-0-	4029	3	199	9	Y	181	177	0	2	8	11
05	8060	X	3247	-0-	-4813	-0-	3090	3	157	9	Y	143	143	0	2	8	9

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	471	-0-	-11681	-0-	145	3	326	9	Y	296	291	0	4	8	8
01	12183	X	324	-0-	-11859	-0-	64	3	260	9	Y	236	228	0	2	8	14
*02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	190	180	0	3	8	21
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	276	280	0	2	8	15
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	162	164	0	3	8	10
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	108	108	0	3	8	7

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
12	7290	X	4949	-0-	-2341	-0-	2770	3	2179	9	Y	1981	1979	0	2	8	56
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	2271	3	1753	9	Y	1594	1551	0	3	8	96
02	4984	X	1807	-0-	-3177	-0-	682	3	1125	9	Y	1023	1003	0	3	8	113
03	5518	X	1946	-0-	-3572	-0-	816	3	11	4	Y	1017	1073	0	2	8	55
							1119	9									
04	5340	X	2474	-0-	-2866	-0-	1395	3	1079	9	Y	981	973	0	1	8	62
05	4960	X	2243	-0-	-2717	-0-	1188	3	1055	9	Y	959	959	0	1	8	61

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
12	15097	X	13025	-0-	-2072	-0-	11779	3	1246	9	Y	1133	1132	0	3	8	32
01	15097	X	11852	-0-	-3245	-0-	10734	3	1118	9	Y	1016	985	0	2	8	61
02	13580	X	10446	-0-	-3134	-0-	9679	3	767	9	Y	697	678	0	3	8	77
03	14756	X	10924	-0-	-3832	-0-	10158	3	766	9	Y	696	732	0	3	8	38
04	14280	X	13444	-0-	-836	-0-	12657	3	787	9	Y	715	706	0	2	8	45
05	13020	X	12530	-0-	-490	-0-	11768	3	762	9	Y	693	692	0	2	8	44

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
12	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	13708	3	1821	9	Y	1655	1644	0	9	8	46
01	13206	X	5742	-0-	-7464	-0-	4862	3	10	4	Y	791	786	0	4	8	47
							870	9									
*02	13692	X	381	-0-	-13311	-0-	341	3	40	9	Y	36	76	0	3	8	4
*03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	258	247	0	1	8	14
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	55	65	0	1	8	3
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	12664	3	1425	9	Y	1295	1322	0	4	8	38
01	13392	X	11282	-0-	-2110	-0-	10208	3	1074	9	Y	976	914	0	2	8	98
*02	12208	X	9107	-0-	-3101	-0-	8226	3	881	9	Y	801	828	0	3	8	68
03	14074	X	8560	-0-	-5514	-0-	7729	3	5	4	Y	751	796	0	2	8	21
							826	9									
04	13620	X	9835	-0-	-3785	-0-	8872	3	963	9	Y	875	830	0	2	8	64
05	14074	X	9864	-0-	-4210	-0-	8878	3	986	9	Y	896	912	0	2	8	46

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	14307	3	901	9	Y	819	835	0	4	8	24
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	15724	3	28	4	Y	736	684	0	2	8	74
							810	9									
*02	13692	X	13330	-0-	-362	-0-	12685	3	645	9	Y	586	606	0	4	8	50
*03	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	14801	3	295	4	Y	315	351	0	5	8	9
							347	9									
04	14670	X	10016	-0-	-4654	-0-	9488	3	212	4	Y	287	270	0	5	8	21
							316	9									
05	15159	X	10331	-0-	-4828	-0-	9703	3	98	4	Y	482	473	0	5	8	25
							530	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358	X	21649	-0-	-3709	-0-	18890	3	135	4	Y	2385	2359	0			113
							2624	9									
01	25358	X	18706	-0-	-6652	-0-	16273	3	2433	9	Y	2212	2201	0	10	8	114
02	19012	X	18479	-0-	-533	-0-	15874	3	54	4	Y	2319	2288	0	16	8	129
							2551	9									
03	21049	X	18212	-0-	-2837	-0-	15645	3	124	4	Y	2221	2143	0	16	8	191
							2443	9									
04	20370	X	15688	-0-	-4682	-0-	13921	3	1767	9	Y	1606	1694	0	21	8	82
05	21049	X	18440	-0-	-2609	-0-	16134	3	73	4	Y	2030	1888	0	34	8	190
							2233	9									

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7866	-0-	-1434	-0-	6820	3	136	4	Y	827	816	0			39
							910	9									
01	9300	X	6834	-0-	-2466	-0-	5910	3	124	4	Y	727	726	0	2	8	38
							800	9									
02	8400	X	6206	-0-	-2194	-0-	5212	3	279	4	Y	650	649	0	3	8	36
							715	9									
03	8525	X	7247	-0-	-1278	-0-	6278	3	142	4	Y	752	720	0	3	8	65
							827	9									
04	7800	X	6275	-0-	-1525	-0-	5594	3	15	4	Y	605	635	0	4	8	31
							666	9									
05	7874	X	6786	-0-	-1088	-0-	5904	3	22	4	Y	782	734	0	5	8	74
							860	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9167	-0-	-350	-0-	7679	3	32	4	Y	1324	1316	0	4	8	24
							1456	9									
01	9579	X	6492	-0-	-3087	-0-	5426	3	81	4	Y	895	875	0	2	8	42
							985	9									
*02	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	7079	3	43	4	Y	1453	1453	0	4	8	38
							1598	9									
03	9579	X	7604	-0-	-1975	-0-	6134	3	485	4	Y	895	904	0	4	8	25
							985	9									
04	8880	X	7857	-0-	-1023	-0-	6128	3	358	4	Y	1246	1200	0	3	8	68
							1371	9									
05	9641	X	9329	-0-	-312	-0-	7603	3	243	4	Y	1348	1369	0	2	8	45
							1483	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31124	X	28912	-0-	-2212	-0-	26029	3	2883	9	Y	2621	2613	0	6	8	21
01	31124	X	27286	-0-	-3838	-0-	24612	3	9	4	Y	2423	2365	0	4	8	75
							2665	9									
*02	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	23144	3	2449	9	Y	2226	2275	0	7	8	19
*03	27032	X	25628	-0-	-1404	-0-	23153	3	2475	9	Y	2250	2246	0	7	8	16
04	26160	X	25840	-0-	-320	-0-	23531	3	2309	9	Y	2099	2069	0	5	8	41
05	27032	X	26563	-0-	-469	-0-	24134	3	2429	9	Y	2208	2194	0	4	8	51

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	12546	3	2463	9	Y	2239	2222	0	2	8	41
01	14663	X	11956	-0-	-2707	-0-	10112	3	1844	9	Y	1676	1637	0	1	8	79
*02	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	12066	3	7	4	Y	2160	2180	0	3	8	56
							2376	9									
03	15004	X	13019	-0-	-1985	-0-	10858	3	12	4	Y	1954	1953	0	2	8	55
							2149	9									
04	14520	X	11374	-0-	-3146	-0-	9637	3	6	4	Y	1574	1542	0	1	8	86
							1731	9									
05	15996	X	12265	-0-	-3731	-0-	10543	3	4	4	Y	1562	1595	0	1	8	52
							1718	9									

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20181	X	17037	-0-	-3144	-0-	14630	3	2407	9	Y	2188	2182	0	4	8	18
01	20212	X	15943	-0-	-4269	-0-	13828	3	2115	9	Y	1923	1880	0	2	8	59
02	16380	X	15317	-0-	-1063	-0-	13165	3	2152	9	Y	1956	1992	0	6	8	17
03	18135	X	15081	-0-	-3054	-0-	12968	3	2113	9	Y	1921	1919	0	5	8	14
04	17550	X	15797	-0-	-1753	-0-	13843	3	1954	9	Y	1776	1750	0	5	8	35
05	17050	X	16277	-0-	-773	-0-	14139	3	2138	9	Y	1944	1931	0	4	8	44

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	8030	3	6	4	Y	1165	1188	0	2	8	147
							1282	9									
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	9461	3	1153	9	Y	1048	836	0	1	8	358
02	8176	X	5178	-0-	-2998	-0-	4467	3	711	9	Y	646	868	0	1	8	135
03	9331	X	578	-0-	-8753	-0-	45	3	46	4	Y	443	498	0	1	8	79
							487	9									
04	10260	X	6531	-0-	-3729	-0-	5691	3	160	4	Y	618	610	0	2	8	85
							680	9									
05	10602	X	8613	-0-	-1989	-0-	7915	3	60	4	Y	580	604	0	1	8	60
							638	9									

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
12	14291	X	12329	-0-	-1962	-0-	11090	3	1239	9	Y	1126	1103	0			49
01	14043	X	4432	-0-	-9611	-0-	4044	3	388	9	Y	353	380	0			22
02	12180	X	123	-0-	-12057	-0-	50	3	73	9	Y	66	86	0			2
03	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-					-0-
05	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	14786	3	1520	9	Y	1382	1365	0			60
01	14260	X	9644	-0-	-4616	-0-	8438	3	1206	9	Y	1096	1087	0			69
*02	14420	X	11490	-0-	-2930	-0-	10100	3	1390	9	Y	1264	1286	0			47
03	15965	X	12922	-0-	-3043	-0-	11224	3	1698	9	Y	1544	1545	0	1	8	45
04	15450	X	15379	-0-	-71	-0-	13516	3	1863	9	Y	1694	1628	0			111
05	15965	X	14120	-0-	-1845	-0-	12519	3	1601	9	Y	1455	1513	0	1	8	52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	22041	-0-		-217	-0-	19018	3	20	4	Y	2730	2651	0			118
								3003	9									
01	22258	X	6177	-0-		-16081	-0-	5634	3	543	9	Y	494	581	0			31
*02	21420	X	11909	-0-		-9511	-0-	11110	3	3	4	Y	724	728	0			27
								796	9									
03	23715	X	15351	-0-		-8364	-0-	14150	3	1201	9	Y	1092	1086	0	1	8	32
04	22950	X	19611	-0-		-3339	-0-	17777	3	1834	9	Y	1667	1589	0			110
05	22041	X	18711	-0-		-3330	-0-	16954	3	1757	9	Y	1597	1649	0	1	8	57

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8055	X	8055	-0-		-0-	-0-	6855	3	110	4	Y	991	984	0			70
								1090	9									
01	5983	X	1245	-0-		-4738	-0-	814	3	31	4	Y	364	399	0			35
								400	9									
02	9898	X	9898	-0-		-0-	-0-	8399	3	1499	9	Y	1363	1279	0			119
03	9981	X	9981	-0-		-0-	-0-	8359	3	9	4	Y	1466	1444	0			141
								1613	9									
04	7830	X	4269	-0-		-3561	-0-	3910	3	4	4	Y	323	387	0			77
								355	9									
05	8835	X	6436	-0-		-2399	-0-	5749	3	4	4	Y	621	638	0	1	8	59
								683	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10318	-0-		-346	-0-	9140	3	1178	9	Y	1071	1050	0			46
01	10664	X	9130	-0-		-1534	-0-	8018	3	1112	9	Y	1011	994	0			63
02	9996	X	8428	-0-		-1568	-0-	7320	3	1108	9	Y	1007	1033	0			37
03	11067	X	9354	-0-		-1713	-0-	7955	3	292	4	Y	1006	1013	0	1	8	29
								1107	9									
04	10710	X	10038	-0-		-672	-0-	8698	3	160	4	Y	1073	1031	0			71
								1180	9									
05	10323	X	10126	-0-		-197	-0-	8969	3	59	4	Y	998	1033	0	1	8	35
								1098	9									

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	11739	-0-		-2025	-0-	10228	3	1511	9	Y	1374	1349	0			60
01	11811	X	10583	-0-		-1228	-0-	9006	3	1577	9	Y	1434	1403	0	1	8	90
02	11191	X	11191	-0-		-0-	-0-	9442	3	1749	9	Y	1590	1621	0			59
03	12183	X	9333	-0-		-2850	-0-	7954	3	1379	9	Y	1254	1275	0	1	8	37
04	11790	X	10656	-0-		-1134	-0-	9241	3	1415	9	Y	1286	1238	0			85
05	12400	X	11353	-0-		-1047	-0-	9802	3	1551	9	Y	1410	1444	0	1	8	50

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18313	X	18313	-0-		-0-	-0-	15746	3	2567	9	Y	2334	2311	0	4	8	97
01	17639	X	17106	-0-		-533	-0-	14832	3	2274	9	Y	2067	2102	0	2	8	60
*02	16184	X	15074	-0-		-1110	-0-	12882	3	2192	9	Y	1993	1990	0	4	8	59
03	18321	X	16852	-0-		-1469	-0-	14886	3	1966	9	Y	1787	1781	0	3	8	62
04	17730	X	10211	-0-		-7519	-0-	8758	3	1453	9	Y	1321	1326	0	2	8	55
05	18321	X	13704	-0-		-4617	-0-	11623	3	2081	9	Y	1892	1839	0	3	8	105

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	17674	-0-		-833	-0-	15212	3	2462	9	Y	2238	2243	0	5	8	19
01	17368	X	17368	-0-		-0-	-0-	15445	3	1923	9	Y	1748	1736	0	3	8	28
*02	17696	X	15080	-0-		-2616	-0-	12795	3	2285	9	Y	2077	2075	0	7	8	23
03	19592	X	17405	-0-		-2187	-0-	15053	3	2352	9	Y	2138	2126	0	6	8	29
04	18960	X	17306	-0-		-1654	-0-	14942	3	2364	9	Y	2149	2144	0	5	8	29
05	17670	X	17441	-0-		-229	-0-	15168	3	2273	9	Y	2066	2040	0	4	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23126	X	20806	-0-	-2320	-0-	18135	3	2671	9	Y	2428	2432	0	8	8	21
01	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	18011	3	1778	9	Y	1616	1607	0	4	8	26
*02	21112	X	19314	-0-	-1798	-0-	15648	3	3666	9	Y	3333	3311	0	11	8	37
03	23374	X	18054	-0-	-5320	-0-	15752	3	2302	9	Y	2093	2093	0	9	8	28
04	22620	X	19207	-0-	-3413	-0-	16664	3	2543	9	Y	2312	2302	0	7	8	31
05	21390	X	19487	-0-	-1903	-0-	16957	3	2530	9	Y	2300	2268	0	6	8	57

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	7153	3	1222	9	N	1111	1011	0	2	8	226
01	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	6252	3	5	4	N	934	812	0	1	8	347
							1027	9									
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6184	3	10	4	N	953	947	0	3	8	350
							1048	9									
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	5802	3	67	4	N	901	925	0	2	8	324
							991	9									
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6042	3	3	4	N	840	814	0	2	8	348
							924	9									
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					348

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

12	19406	X	12864	-0-	-6542	-0-	10738	3	2126	9	Y	1933	1925	0	3	8	80
01	19406	X	16614	-0-	-2792	-0-	13985	3	2629	9	Y	2390	2399	0	2	8	69
*02	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	13452	3	2551	9	Y	2319	2316	0	3	8	69
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	19681	3	2641	9	Y	2401	2384	0	3	8	83
04	16560	X	16049	-0-	-511	-0-	13670	3	2379	9	Y	2163	2153	0	3	8	90
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	15895	3	2753	9	Y	2503	2451	0	3	8	139

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

12	19902	X	17036	-0-	-2866	-0-	15215	3	1821	9	Y	1655	1624	0			72
01	19902	X	11507	-0-	-8395	-0-	10117	3	1390	9	Y	1264	1257	0			79
*02	16100	X	12069	-0-	-4031	-0-	10528	3	1541	9	Y	1401	1428	0			52
03	17825	X	11587	-0-	-6238	-0-	10040	3	1547	9	Y	1406	1416	0	1	8	41
04	17130	X	15197	-0-	-1933	-0-	13224	3	1973	9	Y	1794	1717	0			118
05	17050	X	16186	-0-	-864	-0-	14291	3	1895	9	Y	1723	1779	0	1	8	61

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

12	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	63149	3	3483	9	Y	3166	3126	0	14	8	83
01	65663	X	65663	-0-	-0-	-0-	62491	3	3172	9	Y	2884	2919	0	9	8	39
*02	58419	X	58419	-0-	-0-	-0-	55385	3	3	4	Y	2755	2713	0	15	8	66
							3031	9									
*03	66619	X	62405	-0-	-4214	-0-	58738	3	3667	9	Y	3334	3310	0	17	8	73
04	64470	X	31778	-0-	-32692	-0-	29645	3	2133	9	Y	1939	1974	0	7	8	31
05	70095	X	70095	-0-	-0-	-0-	66296	3	62	4	Y	3397	3386	0	12	8	30
							3737	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	67061	X	67061	-0-	-0-	-0-	63049	3	4012	9	Y	3647	3591	0	14	8	96
01	65657	X	65657	-0-	-0-	-0-	61619	3	5	4	Y	3666	3703	0	9	8	50
							4033	9									
*02	57123	X	57123	-0-	-0-	-0-	53725	3	3398	9	Y	3089	3050	0	15	8	74
*03	67053	X	59934	-0-	-7119	-0-	56348	3	132	4	Y	3140	3128	0	17	8	69
							3454	9									
04	64890	X	30251	-0-	-34639	-0-	28521	3	1730	9	Y	1573	1610	0	7	8	25
05	67053	X	64310	-0-	-2743	-0-	60758	3	207	4	Y	3041	3028	0	11	8	27
							3345	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	13264	-0-	-10420	-0-	11320	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3	8	56
01	15996	X	10512	-0-	-5484	-0-	9111	3	2	4	Y	1272	1224	0	2	8	102
							1399	9									
*02	11788	X	10775	-0-	-1013	-0-	9168	3	1607	9	Y	1461	1455	0	4	8	104
03	13268	X	10583	-0-	-2685	-0-	8919	3	1664	9	Y	1513	1558	0	3	8	56
04	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	12365	3	2230	9	Y	2027	2025	0	4	8	54
05	13268	X	4566	-0-	-8702	-0-	3533	3	233	4	Y	727	670	0	1	8	110
							800	9									

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
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	8063	3	2133	9	Y	1939	1894	0	13	8	122
01	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	8520	3	1634	9	Y	1485	1501	0	8	8	98
*02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	10302	3	8	4	Y	2319	2231	0	12	8	174
							2551	9									
03	10664	X	9726	-0-	-938	-0-	7415	3	268	4	Y	1857	1917	0	7	8	107
							2043	9									
04	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	12740	3	129	4	Y	3339	3144	0	9	8	293
							3673	9									
05	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	14740	3	85	4	Y	2522	2537	0	7	8	271
							2774	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
12	18290	X	17359	-0-	-931	-0-	14351	3	3	4	Y	2732	2664	0	11	8	173
							3005	9									
01	18321	X	16023	-0-	-2298	-0-	12856	3	9	4	Y	2871	2848	0	5	8	191
							3158	9									
*02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	13737	3	14	4	Y	2721	2699	0	8	8	205
							2993	9									
03	17391	X	13815	-0-	-3576	-0-	11581	3	101	4	Y	1939	2026	0	6	8	112
							2133	9									
04	16800	X	15935	-0-	-865	-0-	12991	3	92	4	Y	2593	2472	0	5	8	228
							2852	9									
05	18538	X	17569	-0-	-969	-0-	14772	3	55	4	Y	2493	2449	0	4	8	268
							2742	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
12	3100	N	3793	-0-	693	1928	2538	3	1255	9	Y	1141	1134	0	4	8	72
01	3100	N	3442	-0-	342	2270	2114	3	1328	9	Y	1207	1194	0	5	8	80
*02	7649	X	5379	-0-	-2270	-0-	3864	3	1515	9	Y	1377	1342	0	12	8	103
03	4371	X	2911	-0-	-1460	-0-	1917	3	994	9	Y	904	948	0	7	8	52
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	5172	3	1166	9	Y	1060	1011	0	8	8	93
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	6872	3	2385	9	Y	2168	2021	0	7	8	233

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	36022	X	20975	-0-	-15047	-0-	20623	3	352	9	Y	320	324	0			5
01	31620	X	27996	-0-	-3624	-0-	27292	3	704	9	Y	640	622	0	1	8	22
*02	28588	X	26057	-0-	-2531	-0-	25453	3	604	9	Y	549	549	0			22
03	31651	X	24123	-0-	-7528	-0-	23472	3	651	9	Y	592	591	0	1	8	22
04	30630	X	5106	-0-	-25524	-0-	4789	3	317	9	Y	288	290	0			20
05	28861	X	3664	-0-	-25197	-0-	3592	3	72	9	Y	65	68	0			17

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

12	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	20946	3	2633	9	Y	2394	2370	0	10	8	162
01	22320	X	21713	-0-	-607	-0-	19175	3	2538	9	Y	2307	2250	0	6	8	213
*02	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	18288	3	1940	9	Y	1764	1892	0	11	8	74
*03	22258	X	20518	-0-	-1740	-0-	18158	3	2360	9	Y	2145	2057	0	11	8	151
04	21540	X	20716	-0-	-824	-0-	18347	3	2369	9	Y	2154	2092	0	9	8	204
05	22258	X	18175	-0-	-4083	-0-	16033	3	2142	9	Y	1947	2030	0	7	8	114

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

12	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
01	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

12	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	10725	3	2048	9	Y	1862	1858	0	2	8	126
01	12338	X	9992	-0-	-2346	-0-	8232	3	1760	9	Y	1600	1576	0	2	8	148
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	8228	3	1927	9	Y	1752	1823	0	3	8	74
03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	8465	3	187	4	Y	1762	1709	0	3	8	124
							1938	9									
04	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	8359	3	93	4	Y	1577	1550	0	2	8	149
							1735	9									
05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	7328	3	87	4	Y	1651	1702	0	1	8	97
							1816	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

12	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10920	X	8498	-0-	-2422	-0-	6760	3	10	4	Y	1571	1501	0	4	8	66
							1728	9									
03	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	10850	3	67	4	Y	2223	2127	0	5	8	157
							2445	9									
04	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	11156	3	45	4	Y	1971	1938	0	3	8	187
							2168	9									
05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	10483	3	69	4	Y	2046	2110	0	3	8	120
							2251	9									

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

12	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	21761	3	3204	9	Y	2913	2888	0	15	8	24
01	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	20345	3	9	4	Y	2781	2711	0	9	8	85
							3059	9									
*02	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	21589	3	2745	9	Y	2495	2543	0	16	8	21
03	25234	X	24269	-0-	-965	-0-	20711	3	7	4	Y	3228	3212	0	14	8	23
							3551	9									
04	24420	X	24074	-0-	-346	-0-	20415	3	12	4	Y	3315	3261	0	12	8	65
							3647	9									
05	25234	X	22705	-0-	-2529	-0-	19482	3	3223	9	Y	2930	2919	0	9	8	67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	18941	X	17125	-0-	-1816	-0-	14001	3	3124	9	Y	2840	2826	0	10	8	23
01	18941	X	14186	-0-	-4755	-0-	11540	3	13	4	Y	2394	2338	0	5	8	74
							2633	9									
*02	16128	X	10997	-0-	-5131	-0-	9136	3	1861	9	Y	1692	1744	0	8	8	14
03	17856	X	1280	-0-	-16576	-0-	872	3	291	4	Y	106	119	0			1
							117	9									
04	17280	X	6344	-0-	-10936	-0-	5111	3	38	4	Y	1086	1062	0	4	8	21
							1195	9									
05	17112	X	17098	-0-	-14	-0-	14036	3	5	4	Y	2779	2729	0	8	8	63
							3057	9									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

12	18631	X	14910	-0-	-3721	-0-	12933	3	1977	9	Y	1797	1797	0	4	8	57
01	18631	X	16541	-0-	-2090	-0-	14512	3	3	4	Y	1842	1749	0	2	8	148
							2026	9									
02	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	12165	3	1813	9	Y	1648	1673	0	6	8	117
03	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	13876	3	1643	9	Y	1494	1552	0	4	8	55
04	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	13644	3	1	4	Y	1861	1863	0	4	8	49
							2047	9									
05	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	10066	3	19	4	Y	876	792	0	1	8	132
							964	9									

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

12	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	23577	3	3650	9	Y	3318	3309	0	6	8	27
01	25606	X	25428	-0-	-178	-0-	22203	3	3225	9	Y	2932	2866	0	3	8	90
*02	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	20745	3	2935	9	Y	2668	2730	0	5	8	23
03	24955	X	22570	-0-	-2385	-0-	20182	3	91	4	Y	2088	2091	0	5	8	15
							2297	9									
04	24150	X	21859	-0-	-2291	-0-	19282	3	14	4	Y	2330	2294	0	5	8	46
							2563	9									
05	24955	X	24226	-0-	-729	-0-	21105	3	18	4	Y	2821	2798	0	4	8	65
							3103	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
01	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
02	8204	X	57	-0-	-8147	-0-	53	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	4	Y	-0-					-0-

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

12	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	18251	3	2939	9	Y	2672	2653	0	4	8	218
01	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	20316	3	2801	9	Y	2546	2605	0	2	8	157
*02	T. A.		21370	-0-	21370	21370	18514	3	2856	9	Y	2596	2503	0	4	8	246
03	T. A.		17910	-0-	17910	39280	15054	3	433	4	Y	2203	2257	0	3	8	189
							2423	9									
04	T. A.		20890	-0-	20890	60170	17740	3	280	4	Y	2609	2634	0	3	8	161
							2870	9									
05	T. A.		20798	-0-	20798	80968	17792	3	32	4	Y	2704	2643	0	2	8	220
							2974	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	12390	-0-	-1002	-0-	10432	3	1958	9	Y	1780	1766	0	12	8	14
01	13423	X	11124	-0-	-2299	-0-	9366	3	1758	9	Y	1598	1556	0	7	8	49
*02	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	8918	3	1680	9	Y	1527	1550	0	13	8	13
*03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	8970	3	31	4	Y	1353	1345	0	11	8	10
							1488	9									
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	9163	3	1504	9	Y	1367	1342	0	8	8	27
05	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	9582	3	1658	9	Y	1507	1494	0	6	8	34

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60946	X	57733	-0-	-3213	-0-	54281	3	3452	9	Y	3138	3091	0			127
01	60946	X	44739	-0-	-16207	-0-	42066	3	64	4	Y	2372	2413	0	1	8	85
							2609	9									
*02	55048	X	42778	-0-	-12270	-0-	40443	3	2335	9	Y	2123	2085	0			123
*03	58776	X	57852	-0-	-924	-0-	54314	3	3538	9	Y	3216	3242	0	3	8	94
04	57775	X	57775	-0-	-0-	-0-	54275	3	3500	9	Y	3182	3047	0			229
05	57722	X	55267	-0-	-2455	-0-	52245	3	3022	9	Y	2747	2816	0	1	8	159

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	14031	3	2424	9	Y	2204	2204	0	5	8	43
01	15593	X	15057	-0-	-536	-0-	13024	3	2033	9	Y	1848	1818	0	3	8	70
*02	15148	X	14343	-0-	-805	-0-	12213	3	2130	9	Y	1936	1961	0	4	8	41
03	16771	X	13097	-0-	-3674	-0-	11265	3	3	4	Y	1663	1674	0	5	8	25
							1829	9									
04	16230	X	14506	-0-	-1724	-0-	12485	3	2021	9	Y	1837	1830	0	4	8	28
05	16461	X	6995	-0-	-9466	-0-	6037	3	958	9	Y	871	876	0	2	8	21

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23715	X	340	-0-	-23375	-0-	10	4	330	9	Y	300	303	0			6
01	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	344	337	0			13
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	105	116	0			2
03	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	16847	3	477	4	Y	3333	3271	0	15	8	49
							3666	9									
04	31926	X	31926	-0-	-0-	-0-	27956	3	284	4	Y	3351	3336	0	13	8	51
							3686	9									
05	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	25410	3	17	4	Y	2602	2581	0	10	8	62
							2862	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109709	X	109709	-0-	-0-	-0-	103288	3	6421	9	Y	5837	5814	0	45	8	113
01	110483	X	110483	-0-	-0-	-0-	104222	3	23	4	Y	5671	5544	0	26	8	214
							6238	9									
*02	127136	X	127136	-0-	-0-	-0-	119703	3	7433	9	Y	6757	6783	0	47	8	141
*03	109709	X	104239	-0-	-5470	-0-	99508	3	27	4	Y	4276	4317	0	37	8	63
							4704	9									
04	106920	X	75812	-0-	-31108	-0-	71907	3	3905	9	Y	3550	3538	0	21	8	54
05	124682	X	39945	-0-	-84737	-0-	36849	3	557	4	Y	2308	2293	0	14	8	55
							2539	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	23448	3	659	9	Y	599	582	0	16	8	11
01	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	23227	3	536	9	Y	487	470	0	10	8	18
*02	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	30654	3	861	9	Y	783	767	0	18	8	16
03	35581	X	35581	-0-	-0-	-0-	34373	3	1208	9	Y	1098	1089	0	9	8	16
04	23340	X	23056	-0-	-284	-0-	22387	3	669	9	Y	608	607	0	8	8	9
05	51805	X	51805	-0-	-0-	-0-	49609	3	12	4	Y	1985	1942	0	5	8	47
							2184	9									

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

12	45092	X	45092	-0-	-0-	-0-	34623	3	30	4	Y	9490	9433	0			104
							10439	9									
01	26412	X	21627	-0-	-4785	-0-	15779	3	5848	9	Y	5316	5183	0	2	8	235
*02	23856	X	17597	-0-	-6259	-0-	12775	3	4822	9	Y	4384	4470	0	1	8	148
*03	45105	X	18115	-0-	-26990	-0-	12579	3	5536	9	Y	5033	4970	0	4	8	207
04	43650	X	19860	-0-	-23790	-0-	14831	3	5029	9	Y	4572	4513	0			266
05	45105	X	11524	-0-	-33581	-0-	7973	3	3551	9	Y	3228	3364	0	2	8	128

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

12	35619	X	26236	-0-	-9383	-0-	25379	3	857	9	Y	779	796	0			29
01	35619	X	27039	-0-	-8580	-0-	25960	3	10	4	Y	972	927	0	1	8	73
							1069	9									
*02	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	25842	3	1084	9	Y	985	1028	0			30
03	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	21268	3	111	4	Y	940	946	0	1	8	23
							1034	9									
04	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16014	3	16	4	Y	616	605	0			34
							678	9									
05	25300	X	25300	-0-	-0-	-0-	24226	3	4	4	Y	973	966	0	2	8	39
							1070	9									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

12	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	21511	3	320	4	Y	2226	2202	0			144
							2449	9									
01	25358	X	21701	-0-	-3657	-0-	18907	3	513	4	Y	2074	2078	0	17	8	123
							2281	9									
02	22904	X	19586	-0-	-3318	-0-	16852	3	676	4	Y	1871	1853	0	25	8	116
							2058	9									
03	25358	X	22700	-0-	-2658	-0-	19974	3	283	4	Y	2221	2154	0	24	8	159
							2443	9									
04	23490	X	22031	-0-	-1459	-0-	19269	3	484	4	Y	2071	1948	0	59	8	223
							2278	9									
05	24273	X	20427	-0-	-3846	-0-	18636	3	134	4	Y	1506	1428	0	53	8	248
							1657	9									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

12	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	24025	3	3874	9	Y	3522	3447	0			227
01	27125	X	24072	-0-	-3053	-0-	20786	3	3286	9	Y	2987	3028	0	7	8	179
02	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	21178	3	217	4	Y	2882	2867	0	14	8	180
							3170	9									
03	27900	X	27474	-0-	-426	-0-	24399	3	72	4	Y	2730	2690	0	24	8	196
							3003	9									
04	27000	X	26188	-0-	-812	-0-	23182	3	3006	9	Y	2733	2615	0	13	8	301
05	27900	X	22119	-0-	-5781	-0-	20391	3	1728	9	Y	1571	1573	0	37	8	262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	27466	X	21905	-0-	-5561	-0-	18971	3	87	4	Y	2588	2570	0			65
							2847	9									
01	27466	X	23169	-0-	-4297	-0-	20405	3	2764	9	Y	2513	2492	0	12	8	74
02	23436	X	22297	-0-	-1139	-0-	19824	3	32	4	Y	2219	2193	0	21	8	79
							2441	9									
03	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	23001	3	2729	9	Y	2481	2481	0	19	8	60
04	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	23514	3	2859	9	Y	2599	2515	0	30	8	114
05	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	22581	3	92	4	Y	2510	2502	0	42	8	80
							2761	9									

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

12	15934	X	10535	-0-	-5399	-0-	8867	3	1668	9	Y	1516	1509	0			38
01	15934	X	9980	-0-	-5954	-0-	8471	3	1509	9	Y	1372	1367	0	3	8	40
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	8438	3	1709	9	Y	1554	1531	0	7	8	56
03	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	9611	3	1900	9	Y	1727	1733	0	8	8	42
04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	9530	3	1658	9	Y	1507	1471	0	12	8	66
05	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	10283	3	1676	9	Y	1524	1524	0	17	8	49

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

12	29419	X	26153	-0-	-3266	-0-	22118	3	181	4	Y	3504	3474	0			88
							3854	9									
01	29419	X	23215	-0-	-6204	-0-	19687	3	163	4	Y	3059	3047	0	10	8	90
							3365	9									
02	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	20176	3	374	4	Y	3024	2982	0	24	8	108
							3326	9									
03	25389	X	25041	-0-	-348	-0-	21205	3	524	4	Y	3011	3025	0	22	8	72
							3312	9									
04	24570	X	23963	-0-	-607	-0-	20504	3	189	4	Y	2973	2884	0	31	8	130
							3270	9									
05	25389	X	23742	-0-	-1647	-0-	20456	3	98	4	Y	2898	2897	0	39	8	92
							3188	9									

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

12	35898	X	19459	-0-	-16439	-0-	18267	3	1192	9	N	1084	1096	0			90
01	31837	X	450	-0-	-31387	-0-	441	3	9	9	N	8	2	0			96
*02	28756	X	19381	-0-	-9375	-0-	18205	3	1176	9	N	1069	1042	0			123
*03	31837	X	29506	-0-	-2331	-0-	27055	3	476	4	N	1795	1789	0	2	8	127
							1975	9									
04	34629	X	34629	-0-	-0-	-0-	32494	3	165	4	N	1791	1733	0			185
							1970	9									
05	35010	X	35010	-0-	-0-	-0-	32935	3	75	4	N	1818	1889	0	2	8	112
							2000	9									

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

12	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	16108	3	4723	9	Y	4294	4268	0	11	8	55
01	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	17246	3	43	4	Y	4595	4541	0	11	8	98
							5055	9									
*02	23832	X	23832	-0-	-0-	-0-	19573	3	82	4	Y	3797	3815	0	20	8	60
							4177	9									
*03	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	18026	3	921	4	Y	3553	3540	0	11	8	62
							3908	9									
04	26101	X	26101	-0-	-0-	-0-	21179	3	632	4	Y	3900	3899	0	9	8	54
							4290	9									
05	26257	X	22009	-0-	-4248	-0-	17450	3	250	4	Y	3917	3888	0	8	8	75
							4309	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
12	20863	X	19718	-0-	-1145	-0-	17290	3	2428	9	Y	2207	2198	0	6	8	28
01	20863	X	14567	-0-	-6296	-0-	12860	3	2	4	Y	1550	1542	0	3	8	33
							1705	9									
*02	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	16207	3	2286	9	Y	2078	2069	0	9	8	33
03	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	15762	3	2407	9	Y	2188	2178	0	5	8	38
04	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	16535	3	2250	9	Y	2045	2050	0	5	8	28
05	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	26989	3	2407	9	Y	2188	2170	0	4	8	42

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
12	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	20092	3	3312	9	Y	3011	2999	0	6	8	39
01	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	21002	3	3204	9	Y	2913	2884	0	6	8	62
*02	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	18566	3	2978	9	Y	2707	2716	0	10	8	43
03	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	18166	3	512	4	Y	2772	2760	0	6	8	49
							3049	9									
04	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	18728	3	380	4	Y	2702	2708	0	5	8	38
							2972	9									
05	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	18277	3	2947	9	Y	2679	2662	0	4	8	51

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
12	12121	X	10220	-0-	-1901	-0-	7845	3	2375	9	Y	2159	2123	0	5	8	76
01	12586	X	10991	-0-	-1595	-0-	8475	3	2516	9	Y	2287	2303	0	4	8	56
02	11368	X	9963	-0-	-1405	-0-	7411	3	245	4	Y	2097	2060	0	6	8	87
							2307	9									
03	12586	X	9146	-0-	-3440	-0-	7056	3	2090	9	Y	1900	1895	0	6	8	86
04	10650	X	8464	-0-	-2186	-0-	7148	3	1316	9	Y	1196	1205	0	6	8	71
05	11036	X	8618	-0-	-2418	-0-	6844	3	1774	9	Y	1613	1638	0	7	8	39

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
12	18383	X	16625	-0-	-1758	-0-	15571	3	13	4	Y	946	931	0	7	8	33
							1041	9									
01	20677	X	18134	-0-	-2543	-0-	17082	3	1052	9	Y	956	961	0	5	8	23
*02	15624	X	14515	-0-	-1109	-0-	13359	3	365	4	Y	719	704	0	8	8	30
							791	9									
03	17298	X	14333	-0-	-2965	-0-	13291	3	1042	9	Y	947	927	0	7	8	43
04	16740	X	15945	-0-	-795	-0-	14949	3	996	9	Y	905	889	0	6	8	53
05	17298	X	16455	-0-	-843	-0-	15555	3	900	9	Y	818	842	0	9	8	20

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
12	23219	X	18835	-0-	-4384	-0-	16202	3	2633	9	Y	2394	2388	0	5	8	84
01	25885	X	21678	-0-	-4207	-0-	19118	3	2560	9	Y	2327	2352	0	2	8	57
*02	17892	X	17828	-0-	-64	-0-	15830	3	317	4	Y	1528	1518	0	3	8	64
							1681	9									
03	19809	X	16212	-0-	-3597	-0-	14283	3	1929	9	Y	1754	1734	0	4	8	80
04	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	18201	3	1839	9	Y	1672	1646	0	7	8	99
05	19809	X	19044	-0-	-765	-0-	17134	3	1910	9	Y	1736	1785	0	8	8	42

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
12	25823	X	22193	-0-	-3630	-0-	16671	3	5522	9	Y	5020	4981	0	9	8	176
01	25854	X	22732	-0-	-3122	-0-	17222	3	7	4	Y	5003	5051	0	6	8	122
							5503	9									
*02	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	16588	3	257	4	Y	5286	5176	0	12	8	220
							5815	9									
03	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	16732	3	5174	9	Y	4704	4700	0	10	8	214
04	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	16967	3	6126	9	Y	5569	5447	0	6	8	330
05	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	17169	3	6021	9	Y	5474	5668	0	3	8	133

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

12	25172	X	24438	-0-	-734	-0-	22220	3	191	4	Y	1843	1820	0			87
							2027	9									
01	25234	X	23191	-0-	-2043	-0-	21360	3	41	4	Y	1627	1623	0	7	8	84
							1790	9									
02	81389	X	81389	-0-	-0-	-0-	78584	3	724	4	Y	1892	1859	0	12	8	105
							2081	9									
03	48301	X	48301	-0-	-0-	-0-	46391	3	128	4	Y	1620	1574	0	12	8	139
							1782	9									
04	23940	X	20270	-0-	-3670	-0-	18646	3	126	4	Y	1362	1413	0	18	8	70
							1498	9									
05	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	27916	3	132	4	Y	1153	1092	0	24	8	107
							1268	9									

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

12	27032	X	26995	-0-	-37	-0-	24587	3	70	4	Y	2125	2097	0			101
							2338	9									
01	27032	X	22524	-0-	-4508	-0-	20527	3	1997	9	Y	1815	1808	0	14	8	94
02	24416	X	22946	-0-	-1470	-0-	20641	3	2305	9	Y	2095	2050	0	23	8	116
03	27001	X	24804	-0-	-2197	-0-	22250	3	94	4	Y	2236	2135	0	26	8	191
							2460	9									
04	26130	X	25823	-0-	-307	-0-	23691	3	2132	9	Y	1938	1990	0	41	8	98
05	27001	X	24608	-0-	-2393	-0-	22260	3	41	4	Y	2097	1949	0	52	8	194
							2307	9									

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

12	35154	X	29417	-0-	-5737	-0-	25739	3	174	4	Y	3185	3144	0			151
							3504	9									
01	33449	X	27168	-0-	-6281	-0-	23469	3	387	4	Y	3011	2990	0	16	8	156
							3312	9									
02	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	22821	3	439	4	Y	2926	2894	0	26	8	162
							3219	9									
03	28582	X	28507	-0-	-75	-0-	24801	3	265	4	Y	3128	2991	0	31	8	268
							3441	9									
04	28216	X	28216	-0-	-0-	-0-	24994	3	43	4	Y	2890	2965	0	46	8	147
							3179	9									
05	28582	X	27558	-0-	-1024	-0-	24560	3	91	4	Y	2643	2487	0	58	8	245
							2907	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
12	28861	X	26920	-0-	-1941	-0-	24492	3	6	4	Y	2202	2190	0			218
							2422	9									
01	28396	X	17303	-0-	-11093	-0-	15830	3	1473	9	Y	1339	1328	0	5	8	224
02	25592	X	24537	-0-	-1055	-0-	22193	3	2344	9	Y	2131	2070	0	16	8	269
03	28024	X	26630	-0-	-1394	-0-	24176	3	10	4	Y	2222	2203	0	17	8	271
							2444	9									
04	26610	X	15244	-0-	-11366	-0-	13913	3	1331	9	Y	1210	1220	0	12	8	249
05	27156	X	26626	-0-	-530	-0-	24188	3	2438	9	Y	2216	2108	0	43	8	314

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
12	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	23514	3	2251	9	Y	2046	2040	0			202
01	25978	X	15935	-0-	-10043	-0-	13332	3	1193	4	Y	1282	1262	0	8	8	214
							1410	9									
02	23856	X	21344	-0-	-2512	-0-	18407	3	995	4	Y	1765	1735	0	23	8	221
							1942	9									
03	26412	X	22915	-0-	-3497	-0-	20133	3	576	4	Y	2005	1957	0	26	8	243
							2206	9									
04	25560	X	17645	-0-	-7915	-0-	15490	3	568	4	Y	1443	1363	0	29	8	294
							1587	9									
05	25761	X	22735	-0-	-3026	-0-	19998	3	440	4	Y	2088	2033	0	56	8	293
							2297	9									

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	19181	-0-	-1930	-0-	17155	3	2026	9	Y	1842	1835	0			182
01	21204	X	13787	-0-	-7417	-0-	12450	3	1337	9	Y	1215	1189	0	5	8	203
02	17892	X	17736	-0-	-156	-0-	15863	3	1873	9	Y	1703	1679	0	12	8	215
03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	18420	3	1861	9	Y	1692	1688	0	13	8	206
04	19170	X	13660	-0-	-5510	-0-	12069	3	469	4	Y	1020	1002	0	15	8	209
							1122	9									
05	19623	X	19046	-0-	-577	-0-	17271	3	73	4	Y	1547	1507	0	30	8	219
							1702	9									

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
12	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	26928	3	45	4	Y	4796	4932	0			164
							5276	9									
01	21855	X	19128	-0-	-2727	-0-	16396	3	29	4	Y	2457	2469	0	1	8	151
							2703	9									
*02	28952	X	20531	-0-	-8421	-0-	17587	3	2944	9	Y	2676	2674	0			153
*03	32240	X	19026	-0-	-13214	-0-	16246	3	2780	9	Y	2527	2549	0	2	8	129
04	31200	X	18567	-0-	-12633	-0-	16055	3	51	4	Y	2237	2225	0			141
							2461	9									
05	32240	X	7938	-0-	-24302	-0-	6905	3	18	4	Y	923	657	0			407
							1015	9									

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
12	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	28463	3	256	4	Y	3544	3628	0			121
							3898	9									
01	26443	X	23271	-0-	-3172	-0-	19820	3	3451	9	Y	3137	3064	0	1	8	193
*02	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	21253	3	3684	9	Y	3349	3351	0			191
03	32612	X	22513	-0-	-10099	-0-	19126	3	3387	9	Y	3079	3111	0	2	8	157
04	31560	X	20400	-0-	-11160	-0-	17380	3	69	4	Y	2683	2670	0			170
							2951	9									
05	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	43	194	0			19

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
12	21080	X	8249	-0-	-12831	-0-	6454	3	106	4	Y	1535	1524	0			17
							1689	9									
01	19716	X	7812	-0-	-11904	-0-	6732	3	1080	9	Y	982	955	0	1	8	43
*02	15400	X	7662	-0-	-7738	-0-	6615	3	1047	9	Y	952	963	0			32
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	8719	3	1474	9	Y	1340	1315	0	2	8	55
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	10250	3	1124	9	Y	1022	1018	0			59
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	10426	3	1190	9	Y	1082	1095	0	3	8	43

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
12	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	19481	3	2914	9	Y	2649	2685	0			90
01	18848	X	11368	-0-	-7480	-0-	9871	3	1497	9	Y	1361	1367	0			84
*02	15652	X	14142	-0-	-1510	-0-	12253	3	1889	9	Y	1717	1703	0			98
03	22382	X	11516	-0-	-10866	-0-	9813	3	1703	9	Y	1548	1566	0	1	8	79
04	21660	X	13755	-0-	-7905	-0-	12073	3	1682	9	Y	1529	1511	0			97
05	22382	X	6284	-0-	-16098	-0-	5610	3	14	4	Y	600	432	0			265
							660	9									

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
12	39266	X	39266	-0-	-0-	-0-	32047	3	91	4	Y	6480	6455	0			71
							7128	9									
01	22289	X	13569	-0-	-8720	-0-	11854	3	1715	9	Y	1559	1560	0	1	8	69
*02	25396	X	11634	-0-	-13762	-0-	10275	3	1359	9	Y	1235	1262	0			42
03	39277	X	13978	-0-	-25299	-0-	12119	3	1859	9	Y	1690	1661	0	2	8	69
04	38010	X	15116	-0-	-22894	-0-	13568	3	1548	9	Y	1407	1394	0			82
05	39277	X	15200	-0-	-24077	-0-	13736	3	1464	9	Y	1331	1357	0	3	8	53

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
12	133951	X	-0-	-0-	-133951	-0-					Y	-0-	246	0			-0-
01	128495	X	-0-	-0-	-128495	-0-					Y	-0-					-0-
02	92064	X	-0-	-0-	-92064	-0-					Y	-0-					-0-
*03	94550	X	61990	-0-	-32560	-0-	58098	3	28	4	Y	3513	3391	0	30	8	92
							3864	9									
04	91060	X	91060	-0-	-0-	-0-	86657	3	4403	9	Y	4003	3944	0	28	8	123
05	109860	X	109860	-0-	-0-	-0-	105053	3	4807	9	Y	4370	4343	0	23	8	127

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
12	126139	X	85242	-0-	-40897	-0-	80332	3	4910	9	Y	4464	4253	0	32	8	229
01	126232	X	100658	-0-	-25574	-0-	95479	3	14	4	Y	4695	4815	0	17	8	92
							5165	9									
*02	83364	X	83364	-0-	-0-	-0-	78160	3	5204	9	Y	4731	4667	0	22	8	134
*03	104268	X	104268	-0-	-0-	-0-	97657	3	815	4	Y	5269	5232	0	33	8	138
							5796	9									
04	107041	X	107041	-0-	-0-	-0-	101570	3	630	4	Y	4401	4377	0	27	8	135
							4841	9									
05	113491	X	113491	-0-	-0-	-0-	107826	3	379	4	Y	4805	4776	0	24	8	140
							5286	9									

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
12	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	16039	3	3146	9	Y	2860	2768	0	5	8	154
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	14220	3	2292	9	Y	2084	2127	0	3	8	108
02	16436	X	11946	-0-	-4490	-0-	9959	3	1987	9	Y	1806	1652	0	4	8	258
03	19034	X	13978	-0-	-5056	-0-	11194	3	395	4	Y	2172	2237	0	3	8	190
							2389	9									
04	18420	X	13050	-0-	-5370	-0-	10746	3	263	4	Y	1855	1855	0	3	8	187
							2041	9									
05	19034	X	12188	-0-	-6846	-0-	10143	3	121	4	Y	1749	1765	0	2	8	169
							1924	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
12	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	33840	3	5332	9	Y	4847	4693	0	18	8	260
01	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	31381	3	406	4	Y	3915	3962	0	11	8	202
							4307	9									
*02	33656	X	30050	-0-	-3606	-0-	26589	3	3461	9	Y	3146	2884	0	17	8	447
03	40802	X	40802	-0-	-0-	-0-	35954	3	4848	9	Y	4407	4451	0	20	8	383
04	43511	X	43511	-0-	-0-	-0-	38922	3	4589	9	Y	4172	4120	0	16	8	419
05	45808	X	45808	-0-	-0-	-0-	41280	3	4528	9	Y	4116	4127	0	12	8	396

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
12	22878	X	21710	-0-	-1168	-0-	17614	3	4096	9	Y	3724	3704	0			131
01	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	18538	3	3878	9	Y	3525	3514	0			142
02	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	16972	3	3900	9	Y	3545	3586	0			101
03	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	17385	3	209	4	Y	3570	3579	0			92
							3927	9									
04	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	18501	3	25	4	Y	3613	3597	0			108
							3974	9									
05	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	20875	3	4170	9	Y	3791	3799	0			100

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
12	45043	X	26692	-0-	-18351	-0-	23149	3	3543	9	Y	3221	3229	0			113
01	45043	X	28001	-0-	-17042	-0-	24351	3	3650	9	Y	3318	3297	0			134
02	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	21866	3	3351	9	Y	3046	3093	0			87
03	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	22987	3	2570	9	Y	2336	2363	0			60
04	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	23995	3	2474	9	Y	2249	2242	0			67
05	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	24817	3	3883	9	Y	3530	3504	0			93

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
12	29109	X	25915	-0-	-3194	-0-	23382	3	2533	9	Y	2303	2288	0			119
01	29109	X	23735	-0-	-5374	-0-	21554	3	2181	9	Y	1983	2017	0			85
02	24444	X	23108	-0-	-1336	-0-	20966	3	2142	9	Y	1947	1911	0			121
03	27001	X	13722	-0-	-13279	-0-	12405	3	1317	9	Y	1197	1236	0			82
04	25500	X	-0-	-0-	-25500	-0-					Y	397	450	0			29
05	25916	X	10169	-0-	-15747	-0-	8532	3	1637	9	Y	1488	1408	0			109

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
12	15531	X	12759	-0-	-2772	-0-	10365	3	188	4	Y	2005	1987	0			103
							2206	9									
01	14136	X	11113	-0-	-3023	-0-	7752	3	1351	4	Y	1827	1852	0			78
							2010	9									
02	10752	X	10170	-0-	-582	-0-	7901	3	466	4	Y	1639	1615	0			102
							1803	9									
03	11904	X	9745	-0-	-2159	-0-	7874	3	223	4	Y	1498	1498	0			102
							1648	9									
04	11520	X	8461	-0-	-3059	-0-	6694	3	173	4	Y	1449	1447	0			104
							1594	9									
05	11904	X	7152	-0-	-4752	-0-	5110	3	285	4	Y	1597	1584	0			117
							1757	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
12	19592	X	17388	-0-	-2204	-0-	14886	3	53	4	Y	2226	2237	0			78
							2449	9									
01	19592	X	16927	-0-	-2665	-0-	14485	3	2442	9	Y	2220	2209	0			89
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	13089	3	2439	9	Y	2217	2243	0			63
03	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	14559	3	472	4	Y	2219	2225	0			57
							2441	9									
04	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	13409	3	731	4	Y	2410	2395	0			72
							2651	9									
05	15097	X	10631	-0-	-4466	-0-	9202	3	1429	9	Y	1299	1337	0			34

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
12	29605	X	20567	-0-	-9038	-0-	13589	3	2047	4	Y	4483	4519	0			231
							4931	9									
01	28985	X	21999	-0-	-6986	-0-	16101	3	104	4	Y	5267	5272	0			226
							5794	9									
02	24864	X	21548	-0-	-3316	-0-	16182	3	5366	9	Y	4878	4802	0			302
03	26412	X	19315	-0-	-7097	-0-	14230	3	5085	9	Y	4623	4610	0			315
04	25560	X	1692	-0-	-23868	-0-	143	3	1549	9	Y	1408	1622	0			101
05	23870	X	6692	-0-	-17178	-0-	5147	3	41	4	Y	1367	1368	0			100
							1504	9									

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4097	3	193	4	Y	810	780	0			42
							891	9									
01	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	19727	3	1022	4	Y	3069	2979	0			132
							3376	9									
02	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	16573	3	290	4	Y	2148	2147	0			133
							2363	9									
03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	16538	3	195	4	Y	2001	1998	0			136
							2201	9									
04	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	15713	3	33	4	Y	1980	1974	0			142
							2178	9									
05	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	14010	3	239	4	Y	1876	1881	0			137
							2064	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
12	26753	X	24081	-0-	-2672	-0-	21121	3	211	4	Y	2499	2487	0			129
							2749	9									
01	25017	X	20568	-0-	-4449	-0-	17204	3	944	4	Y	2200	2235	0			94
							2420	9									
02	21084	X	19661	-0-	-1423	-0-	17094	3	372	4	Y	1995	1965	0			124
							2195	9									
03	23343	X	21275	-0-	-2068	-0-	18685	3	393	4	Y	1997	1985	0			136
							2197	9									
04	22590	X	22116	-0-	-474	-0-	19292	3	88	4	Y	2487	2444	0			179
							2736	9									
05	23343	X	22359	-0-	-984	-0-	19234	3	33	4	Y	2811	2784	0			206
							3092	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
12	37076	X	31979	-0-	-5097	-0-	28706	3	3273	9	Y	2975	2955	0			153
01	34968	X	28498	-0-	-6470	-0-	25679	3	52	4	Y	2515	2560	0			108
							2767	9									
02	27496	X	25752	-0-	-1744	-0-	23653	3	2099	9	Y	1908	1898	0			118
03	30442	X	29551	-0-	-891	-0-	25774	3	3777	9	Y	3434	3318	0			234
04	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	32365	3	3577	9	Y	3252	3252	0			234
05	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	35560	3	233	4	Y	3652	3619	0			267
							4017	9									

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30659	X	25753	-0-	-4906	-0-	22947	3	19	4	Y	2534	2501	0			131
							2787	9									
01	30504	X	22713	-0-	-7791	-0-	19583	3	684	4	Y	2224	2260	0			95
							2446	9									
02	25368	X	21580	-0-	-3788	-0-	19250	3	2	4	Y	2116	2080	0			131
							2328	9									
03	28086	X	23592	-0-	-4494	-0-	20990	3	115	4	Y	2261	2238	0			154
							2487	9									
04	24960	X	24784	-0-	-176	-0-	22065	3	2719	9	Y	2472	2448	0			178
05	25761	X	24235	-0-	-1526	-0-	21108	3	255	4	Y	2611	2598	0			191
							2872	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
12	10664	X	9602	-0-	-1062	-0-	8480	3	1122	9	Y	1020	1020	0			2
01	9362	X	7772	-0-	-1590	-0-	6695	3	1077	9	Y	979	979	0			2
02	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	11484	3	1344	9	Y	1222	1222	0			2
03	9610	X	6545	-0-	-3065	-0-	5903	3	642	9	Y	584	570	0			16
04	9300	X	8570	-0-	-730	-0-	7349	3	1221	9	Y	1110	1092	0			34
05	10199	X	8294	-0-	-1905	-0-	7124	3	1170	9	Y	1064	1058	0			40

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
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	1694	1694	0			3
01	16678	X	12268	-0-	-4410	-0-	10683	3	1585	9	Y	1441	1440	0	1	8	3
*02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	12339	3	1444	9	Y	1313	1314	0			2
*03	11811	X	7970	-0-	-3841	-0-	6788	3	79	4	Y	1003	976	0	2	8	27
							1103	9									
04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	11318	3	9	4	Y	2049	2012	0			64
							2254	9									
05	15252	X	12984	-0-	-2268	-0-	10800	3	7	4	Y	1979	1967	0	2	8	74
							2177	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	6959	-0-	-4945	-0-	5696	3	1263	9	Y	1148	1148	0			2
01	11904	X	6757	-0-	-5147	-0-	5581	3	1176	9	Y	1069	1069	0			2
02	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	9376	3	1217	9	Y	1106	1106	0			2
03	8959	X	6299	-0-	-2660	-0-	4960	3	1339	9	Y	1217	1185	0	1	8	33
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	7598	3	1616	9	Y	1469	1456	0			46
05	11718	X	9333	-0-	-2385	-0-	7688	3	1645	9	Y	1495	1484	0	1	8	56

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	30864	-0-	-4290	-0-	27436	3	3428	9	Y	3116	3114	0	7	8	89
01	35154	X	26141	-0-	-9013	-0-	23389	3	2752	9	Y	2502	2507	0	4	8	80
*02	29652	X	23414	-0-	-6238	-0-	21640	3	1774	9	Y	1613	1632	0	8	8	53
*03	32612	X	30261	-0-	-2351	-0-	26522	3	3739	9	Y	3399	3382	0	9	8	61
04	30330	X	29784	-0-	-546	-0-	26210	3	3574	9	Y	3249	3171	0	6	8	133
05	30876	X	29411	-0-	-1465	-0-	26363	3	3048	9	Y	2771	2797	0	6	8	101

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25823	X	25560	-0-	-263	-0-	21853	3	3707	9	Y	3370	3348	0	11	8	28
01	25854	X	23274	-0-	-2580	-0-	19992	3	11	4	Y	2974	2886	0	7	8	109
							3271	9									
*02	21476	X	14345	-0-	-7131	-0-	12226	3	3	4	Y	1924	1985	0	7	8	41
							2116	9									
03	25575	X	16094	-0-	-9481	-0-	13592	3	148	4	Y	2140	2149	0	7	8	25
							2354	9									
04	24750	X	22377	-0-	-2373	-0-	19489	3	104	4	Y	2531	2513	0	8	8	35
							2784	9									
05	25575	X	23280	-0-	-2295	-0-	20336	3	38	4	Y	2642	2626	0	6	8	45
							2906	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31124	X	18893	-0-	-12231	-0-	16122	3	2771	9	Y	2519	2594	0			155
01	30163	X	21004	-0-	-9159	-0-	17927	3	3077	9	Y	2797	2742	0	2	8	208
02	25228	X	4170	-0-	-21058	-0-	3495	3	675	9	Y	614	614	0			208
*03	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	17125	3	9	4	Y	3011	3011	0	6	8	202
							3312	9									
04	20340	X	18452	-0-	-1888	-0-	15670	3	17	4	Y	2514	2272	0			444
							2765	9									
05	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	19607	3	109	4	Y	3173	3423	0	7	8	187
							3490	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81747	X	57026	-0-	-24721	-0-	54305	3	7	4	Y	2467	2536	0	23	8	150
							2714	9									
01	81809	X	75110	-0-	-6699	-0-	71820	3	3	4	Y	2988	2900	0	17	8	221
							3287	9									
*02	73892	X	43178	-0-	-30714	-0-	41228	3	1950	9	Y	1773	1385	0	13	8	596
03	64790	X	32423	-0-	-32367	-0-	29275	3	1246	4	Y	1729	2202	0	8	8	115
							1902	9									
04	72690	X	9380	-0-	-63310	-0-	8636	3	744	9	Y	676	671	0	1	8	119
05	80965	X	80965	-0-	-0-	-0-	77038	3	3927	9	Y	3570	3450	0	30	8	209

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
12	30194	X	26765	-0-	-3429	-0-	22326	3	4439	9	Y	4035	4019	0	11	8	115
01	30225	X	28398	-0-	-1827	-0-	23931	3	4467	9	Y	4061	4039	0	7	8	130
*02	25564	X	24659	-0-	-905	-0-	20802	3	3857	9	Y	3506	3504	0	16	8	116
*03	28303	X	21084	-0-	-7219	-0-	21069	3	15	9	Y	14	116	0	14	8	-0-
04	27480	X	20756	-0-	-6724	-0-	20745	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
05	28396	X	23377	-0-	-5019	-0-	20948	3	2429	9	Y	2208	2119	0	9	8	80

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
12	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	29091	3	4455	9	Y	4050	4029	0	8	8	33
01	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	28282	3	16	4	Y	3707	3598	0	6	8	136
							4078	9									
*02	28784	X	27284	-0-	-1500	-0-	25152	3	5	4	Y	1934	2018	0	10	8	42
							2127	9									
*03	33542	X	26708	-0-	-6834	-0-	24708	3	270	4	Y	1573	1589	0	8	8	18
							1730	9									
04	32460	X	28122	-0-	-4338	-0-	25340	3	135	4	Y	2406	2384	0	7	8	33
							2647	9									
05	33542	X	29655	-0-	-3887	-0-	26030	3	49	4	Y	3251	3223	0	5	8	56
							3576	9									

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
12	26102	X	25441	-0-	-661	-0-	21216	3	4225	9	Y	3841	3806	0	12	8	32
01	26133	X	24575	-0-	-1558	-0-	20625	3	11	4	Y	3581	3473	0	9	8	131
							3939	9									
*02	23604	X	21949	-0-	-1655	-0-	18054	3	4	4	Y	3537	3578	0	14	8	76
							3891	9									
*03	25451	X	21575	-0-	-3876	-0-	17667	3	193	4	Y	3377	3403	0	11	8	39
							3715	9									
04	24630	X	22144	-0-	-2486	-0-	18508	3	98	4	Y	3216	3201	0	10	8	44
							3538	9									
05	25451	X	20781	-0-	-4670	-0-	17694	3	33	4	Y	2776	2765	0	8	8	47
							3054	9									

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
12	74927	X	67167	-0-	-7760	-0-	61093	3	376	4	Y	5180	5142	0			130
							5698	9									
01	74927	X	60415	-0-	-14512	-0-	53150	3	1999	4	Y	4787	4776	0			141
							5266	9									
02	62300	X	45704	-0-	-16596	-0-	41544	3	279	4	Y	3528	3542	0			127
							3881	9									
03	72920	X	72920	-0-	-0-	-0-	66166	3	284	4	Y	5882	5867	0			142
							6470	9									
04	65010	X	27157	-0-	-37853	-0-	24575	3	2582	9	Y	2347	2385	0			104
05	67177	X	51803	-0-	-15374	-0-	46153	3	5650	9	Y	5136	5074	0			166

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
12	49972	X	43370	-0-	-6602	-0-	43360	3	10	9	Y	9	75	0	9	8	-0-
01	50003	X	45511	-0-	-4492	-0-	45502	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
*02	43708	X	37427	-0-	-6281	-0-	37415	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
*03	45012	X	38557	-0-	-6455	-0-	38545	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	44040	X	21411	-0-	-22629	-0-	20898	3	513	9	Y	466	435	0	4	8	27
05	45508	X	23581	-0-	-21927	-0-	22489	3	1092	9	Y	993	935	0	4	8	81

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
12	46376	X	39827	-0-	-6549	-0-	38054	3	1773	9	Y	1612	1569	0	8	8	70
01	46407	X	42234	-0-	-4173	-0-	40362	3	255	4	Y	1470	1442	0	6	8	92
							1617	9									
*02	41916	X	41027	-0-	-889	-0-	39457	3	1570	9	Y	1427	1456	0	11	8	52
*03	40858	X	39346	-0-	-1512	-0-	37589	3	1757	9	Y	1597	1595	0	8	8	46
04	40860	X	7774	-0-	-33086	-0-	7478	3	296	9	Y	269	296	0	1	8	18
05	47189	X	47189	-0-	-0-	-0-	45418	3	1771	9	Y	1610	1564	0	7	8	57

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
12	8587	X	5533	-0-	-3054	-0-	2829	3	2704	9	Y	2458	2348	0	12	8	205
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	12707	3	2928	9	Y	2662	2558	0	10	8	299
*02	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	14878	3	2978	9	Y	2707	2691	0	18	8	297
*03	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	13893	3	2881	9	Y	2619	2707	0	17	8	192
04	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	15038	3	2350	9	Y	2136	2183	0	13	8	132
05	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	16186	3	2610	9	Y	2373	2343	0	11	8	151

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
12	2108	X	921	-0-	-1187	-0-	655	3	266	9	Y	242	229	0	4	8	20
01	2108	X	599	-0-	-1509	-0-	351	3	248	9	Y	225	218	0	2	8	25
02	1876	N	659	-0-	-1217	-0-	556	3	103	9	Y	94	106	0	3	8	10
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	290	3	127	9	Y	115	116	0	1	8	8
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	79	3	377	9	Y	343	330	0			21
05	3100	N	3778	-0-	678	678	2142	3	1636	9	Y	1487	1410	0	3	8	95

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
12	8184	X	13	-0-	-8171	-0-	12	3	1	9	Y	1	46	0	1	8	-0-
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					Y	-0-					-0-
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					-0-
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
02	17108	X	-0-	-0-	-17108	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3283	3	858	9	Y	780	721	0	11	8	48
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	7897	3	2044	9	Y	1858	1773	0	15	8	118

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
12	16616	X	10699	-0-	-5917	-0-	9113	3	1586	9	Y	1442	1358	0	9	8	120
01	16616	X	8812	-0-	-7804	-0-	7715	3	1097	9	Y	997	999	0	6	8	112
*02	13356	X	9304	-0-	-4052	-0-	7922	3	1382	9	Y	1256	1218	0	13	8	137
*03	11222	X	8669	-0-	-2553	-0-	7338	3	1331	9	Y	1210	1247	0	12	8	88
04	10500	X	9932	-0-	-568	-0-	8436	3	1496	9	Y	1360	1356	0	8	8	84
05	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	11147	3	1783	9	Y	1621	1595	0	7	8	103

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
12	26443	X	14371	-0-	-12072	-0-	12248	3	2123	9	Y	1930	1898	0	9	8	65
01	26443	X	12567	-0-	-13876	-0-	9461	3	3106	9	Y	2824	2668	0	5	8	216
*02	20300	X	13054	-0-	-7246	-0-	11195	3	1859	9	Y	1690	1836	0	11	8	59
*03	17856	X	11360	-0-	-6496	-0-	9673	3	12	4	Y	1523	1490	0	9	8	83
							1675	9									
04	13920	X	13454	-0-	-466	-0-	11517	3	5	4	Y	1756	1728	0	8	8	103
							1932	9									
05	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	15094	3	11	4	Y	2625	2543	0	7	8	178
							2888	9									

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
12	11625	X	5119	-0-	-6506	-0-	4171	3	948	9	Y	862	868	0	10	8	71
01	11625	X	9274	-0-	-2351	-0-	7644	3	1630	9	Y	1482	1374	0	13	8	166
*02	12096	X	9204	-0-	-2892	-0-	7598	3	1606	9	Y	1460	1445	0	22	8	159
*03	13392	X	5042	-0-	-8350	-0-	4038	3	1004	9	Y	913	989	0	17	8	66
04	12960	X	1717	-0-	-11243	-0-	1346	3	371	9	Y	337	375	0	8	8	20
05	10199	X	328	-0-	-9871	-0-	193	3	135	9	Y	123	131	0	4	8	8

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
12	27342	X	25515	-0-	-1827	-0-	22671	3	2844	9	Y	2585	2577	0	9	8	88
01	26629	X	20785	-0-	-5844	-0-	18944	3	1841	9	Y	1674	1629	0	5	8	128
*02	23856	X	22486	-0-	-1370	-0-	19934	3	2552	9	Y	2320	2356	0	11	8	81
03	26412	X	20779	-0-	-5633	-0-	18329	3	22	4	Y	2207	2158	0	9	8	121
							2428	9									
04	25560	X	21861	-0-	-3699	-0-	19159	3	8	4	Y	2449	2419	0	7	8	144
							2694	9									
05	25513	X	23295	-0-	-2218	-0-	20483	3	15	4	Y	2543	2508	0	7	8	172
							2797	9									

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
12	43307	X	36606	-0-	-6701	-0-	35404	3	1202	9	Y	1093	1071	0	7	8	47
01	43307	X	39140	-0-	-4167	-0-	37371	3	1769	9	Y	1608	1548	0	7	8	100
*02	37688	X	35331	-0-	-2357	-0-	33815	3	1516	9	Y	1378	1417	0	10	8	51
03	36611	X	34069	-0-	-2542	-0-	32330	3	1739	9	Y	1581	1578	0	8	8	46
04	37890	X	36197	-0-	-1693	-0-	34280	3	1917	9	Y	1743	1668	0	7	8	114
05	39153	X	36871	-0-	-2282	-0-	34992	3	1879	9	Y	1708	1756	0	6	8	60

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
12	26629	X	25982	-0-	-647	-0-	22881	3	3101	9	Y	2819	2814	0	7	8	96
01	26660	X	19675	-0-	-6985	-0-	17761	3	1914	9	Y	1740	1699	0	4	8	133
*02	24080	X	23310	-0-	-770	-0-	20619	3	2691	9	Y	2446	2485	0	8	8	86
03	26226	X	21899	-0-	-4327	-0-	19325	3	24	4	Y	2318	2271	0	6	8	127
							2550	9									
04	25380	X	23652	-0-	-1728	-0-	20914	3	9	4	Y	2481	2457	0	5	8	146
							2729	9									
05	25978	X	23680	-0-	-2298	-0-	20887	3	15	4	Y	2525	2496	0	4	8	171
							2778	9									

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
12	28148	X	25663	-0-	-2485	-0-	21811	3	3852	9	Y	3502	3502	0	9	8	119
01	28179	X	22188	-0-	-5991	-0-	19364	3	2824	9	Y	2567	2484	0	5	8	197
*02	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	20688	3	3761	9	Y	3419	3485	0	11	8	120
*03	26970	X	22775	-0-	-4195	-0-	19230	3	23	4	Y	3202	3138	0	9	8	175
							3522	9									
04	25830	X	25810	-0-	-20	-0-	21916	3	10	4	Y	3531	3490	0	8	8	208
							3884	9									
05	27063	X	26311	-0-	-752	-0-	22303	3	15	4	Y	3630	3585	0	7	8	246
							3993	9									

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	36394	X	724	-0-	-35670	-0-	658	3	66	9	N	60	670	0	1	8	496
01	27497	X	21084	-0-	-6413	-0-	16179	3	4905	9	N	4459	4036	0	11	8	908
02	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	21267	3	5191	9	N	4719	4974	0	16	8	637
03	37081	X	37081	-0-	-0-	-0-	33448	3	3633	9	N	3303	3485	0	20	8	435
04	20400	X	10603	-0-	-9797	-0-	10012	3	591	9	N	537	787	0	4	8	181
05	29295	X	15008	-0-	-14287	-0-	14690	3	318	9	N	289	1	0	9	8	460

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2162	3	552	9	N	502	325	0	12	8	892
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1202	3	596	9	N	542	721	0	8	8	705
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	4	N	630	578	0	11	8	746
							693	9									
03	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	2007	3	3	4	N	538	20	8			1264
							592	9									
04	2640	X	2271	-0-	-369	-0-	1874	3	8	4	N	354	606	0	12	8	1000
							389	9									
05	2728	X	631	-0-	-2097	-0-	404	3	10	4	N	197	326	0	1	8	870
							217	9									

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	3221	3	128	4	Y	2612	2740	0	5	8	194
							2873	9									
01	6200	X	4731	-0-	-1469	-0-	1833	3	382	4	Y	2287	2130	0	21	8	330
							2516	9									
02	5600	X	4488	-0-	-1112	-0-	1748	3	220	4	Y	2291	2273	0	33	8	315
							2520	9									
03	6231	X	5699	-0-	-532	-0-	2121	3	129	4	Y	3135	2915	0	25	8	510
							3449	9									
04	6030	X	5233	-0-	-797	-0-	2848	3	2385	9	Y	2168	2162	0	26	8	490
05	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	2824	3	2411	9	Y	2192	2163	0	50	8	469

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
12	8091	X	257	-0-	-7834	-0-	81	3	22	4	Y	140	5	8			243
							154	9									
01	8091	X	1732	-0-	-6359	-0-	1439	3	6	4	Y	261	147	0	6	8	351
							287	9									
02	6776	X	3764	-0-	-3012	-0-	3062	3	12	4	Y	627	610	0	8	8	360
							690	9									
03	5983	X	3141	-0-	-2842	-0-	2471	3	2	4	Y	607	651	0	6	8	310
							668	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2246	3	576	9	Y	524	421	0	3	8	410
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	4343	3	12	4	Y	1739	1555	0	7	8	587
							1913	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

12	14012	X	10704	-0-	-3308	-0-	7732	3	2972	9	Y	2702	2721	0	2	8	100
01	14012	X	12349	-0-	-1663	-0-	8805	3	3544	9	Y	3222	3178	0			144
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	6824	3	1504	9	Y	1367	1463	0	4	8	44
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	8623	3	1702	9	Y	1547	1544	0	7	8	40
04	6030	X	1848	-0-	-4182	-0-	1625	3	223	9	Y	203	238	0	1	8	4
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3303	3	1288	9	Y	1171	1160	0	3	8	43
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	3895	3	1580	9	Y	1436	1415	0			64
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3116	3	512	9	Y	465	508	0	6	8	15
03	4588	X	2087	-0-	-2501	-0-	1657	3	430	9	Y	391	392	0	4	8	10
04	5310	X	4565	-0-	-745	-0-	3905	3	660	9	Y	600	593	0	4	8	13
05	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	4039	3	1040	9	Y	945	920	0	8	8	30

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	X	87	-0-	-1215	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

12	15035	X	14143	-0-	-892	-0-	12626	3	1517	9	Y	1379	1201	0			452
01	15035	X	12806	-0-	-2229	-0-	11863	3	943	9	Y	857	1021	0	9	8	279
02	13916	X	5893	-0-	-8023	-0-	5517	3	376	9	Y	342	526	0	5	8	90
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-					-0-
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

12	12431	X	11848	-0-	-583	-0-	9287	3	2561	9	Y	2328	2367	0	4	8	661
01	10199	X	9905	-0-	-294	-0-	7713	3	2192	9	Y	1993	1987	0	3	8	664
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	7642	3	2098	9	Y	1907	1798	0	4	8	769
03	11842	X	10936	-0-	-906	-0-	8710	3	2226	9	Y	2024	1914	0	6	8	873
04	11460	X	9425	-0-	-2035	-0-	7492	3	1933	9	Y	1757	1804	0	3	8	823
05	11842	X	9781	-0-	-2061	-0-	7762	3	2019	9	Y	1835	1920	0	5	8	733

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	21911	3	3510	9	Y	3191	3403	0	6	8	375
01	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	28860	3	3	4	Y	3780	3545	0	6	8	604
							4158	9									
02	37291	X	37291	-0-	-0-	-0-	34627	3	2664	9	Y	2422	2218	0	7	8	801
03	25420	X	11097	-0-	-14323	-0-	9796	3	1301	9	Y	1183	1547	0	3	8	434
04	31950	X	3814	-0-	-28136	-0-	3532	3	12	4	Y	245	428	0			251
							270	9									
05	41292	X	-0-	-0-	-41292	-0-					Y	-0-					251

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
*06	3630	X	790	-0-	-2840	-0-	492	3	298	9	Y	271	456	0	3	8	210
*07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	4202	3	2407	9	Y	2188	1868	0	3	8	527
*08	6231	X	1902	-0-	-4329	-0-	1176	3	726	9	Y	660	992	0	1	8	194
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	4581	3	2493	9	Y	2266	1735	0	1	8	724
10	6603	X	4029	-0-	-2574	-0-	2537	3	31	4	Y	1328	1594	0			458
							1461	9									
11	6390	X	589	-0-	-5801	-0-	354	3	19	4	Y	196	534	0	2	8	118
							216	9									
12	6665	X	482	-0-	-6183	-0-	354	3	15	4	Y	103	92	0			129
							113	9									
01	6665	X	911	-0-	-5754	-0-	652	3	17	4	Y	220	229	0	1	8	119
							242	9									
02	5264	X	1939	-0-	-3325	-0-	1085	3	29	4	Y	750	607	0	3	8	259
							825	9									
03	4030	X	1417	-0-	-2613	-0-	798	3	14	4	Y	550	203	0	3	8	603
							605	9									
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1635	3	48	4	Y	966	1270	0	2	8	297
							1063	9									
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	4136	3	131	4	Y	2534	2274	0	10	8	547
							2787	9									

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
12	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	17156	3	4678	9	Y	4253	4367	0	9	8	674
01	26009	X	10286	-0-	-15723	-0-	8287	3	1999	9	Y	1817	1464	0	3	8	1024
02	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	22556	3	11	4	Y	4448	4619	0	10	8	843
							4893	9									
03	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	26313	3	17	4	Y	3775	4036	0	17	8	565
							4153	9									
04	21120	X	10839	-0-	-10281	-0-	9277	3	1562	9	Y	1420	1346	0	2	8	637
05	30411	X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	117	117	0			637

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
12	13702	X	6201	-0-	-7501	-0-	3481	3	2720	9	Y	2473	2035	0	6	8	432
01	11718	X	9238	-0-	-2480	-0-	6487	3	2751	9	Y	2501	2064	0	4	8	865
02	10332	X	2111	-0-	-8221	-0-	1330	3	781	9	Y	710	708	0	1	8	866
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	3924	3	2344	9	Y	2131	2636	0	6	8	355
04	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	8878	3	4631	9	Y	4210	4137	0	7	8	421
05	9238	X	5833	-0-	-3405	-0-	4096	3	1737	9	Y	1579	1564	0	5	8	431

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
12	16709	X	6868	-0-	-9841	-0-	6283	3	585	9	N	532	409	0	1	8	712
01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					712
02	8680	X	2152	-0-	-6528	-0-	1236	3	916	9	N	833	694	0	1	8	850
03	9610	X	1885	-0-	-7725	-0-	1163	3	722	9	N	656	194	0	1	8	1311
04	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	7231	3	3597	9	N	3270	3614	0	7	8	960
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	6233	3	3169	9	N	2881	3770	0	10	8	61

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	15128	X	8052	-0-	-7076	-0-	5461	3	2591	9	Y	2355	2794	0	2	8	412
01	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	412	0			-0-
02	28420	X	151	-0-	-28269	-0-	120	3	31	9	Y	28					28
03	31465	X	2720	-0-	-28745	-0-	2167	3	553	9	Y	503	447	0			84
04	24990	X	23148	-0-	-1842	-0-	17036	3	6112	9	Y	5556	5080	0	4	8	556
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	6404	3	1828	9	Y	1662	1761	0	3	8	454

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
*06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	1908	3	1214	9	Y	1104	921	0	1	8	865
*07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	6699	3	24	4	Y	3338	3396	0	3	8	804
							3672	9									
*08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	6379	3	3401	9	Y	3092	2985	0	1	8	910
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	2	910	0	2	8	-0-
10	10416	X	7679	-0-	-2737	-0-	4150	3	761	4	Y	2516	1649	0			867
							2768	9									
11	10080	X	3761	-0-	-6319	-0-	2353	3	3	4	Y	1277	1360	0	15	8	769
							1405	9									
12	10385	X	617	-0-	-9768	-0-	407	3	2	4	Y	189	601	0			357
							208	9									
01	9796	X	2890	-0-	-6906	-0-	1753	3	8	4	Y	1026	826	0	2	8	555
							1129	9									
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	4761	3	2829	9	Y	2572	2232	0	6	8	889
03	7688	X	422	-0-	-7266	-0-	299	3	2	4	Y	110	699	0			300
							121	9									
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	2676	3	13	4	Y	1310	1204	0	3	8	403
							1441	9									
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	6043	3	61	4	Y	3168	2876	0	11	8	684
							3485	9									

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
12	18352	X	3242	-0-	-15110	-0-	1851	3	874	4	N	470	486	0	1	8	847
							517	9									
01	15965	X	6603	-0-	-9362	-0-	4490	3	110	4	N	1821	1824	0	2	8	842
							2003	9									
02	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	10800	3	278	4	N	3962	4000	0	7	8	797
							4358	9									
03	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	15429	3	5250	9	N	4773	5005	0	8	8	557
04	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	14367	3	84	4	N	4122	4029	0	6	8	644
							4534	9									
05	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	14346	3	4469	9	N	4063	4037	0	11	8	659

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
12	20677	X	8571	-0-	-12106	-0-	5429	3	3142	9	Y	2856	2952	0	15	8	189
01	20677	X	6644	-0-	-14033	-0-	4368	3	2276	9	Y	2069	2118	0	13	8	127
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	3701	3	2147	9	Y	1952	1909	0	16	8	154
03	6448	X	4274	-0-	-2174	-0-	2720	3	1554	9	Y	1413	1427	0	12	8	128
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	11293	3	3500	9	Y	3182	3118	0	52	8	140
05	6448	X	2097	-0-	-4351	-0-	1266	3	831	9	Y	755	779	0	58	8	58

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
12	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	8354	3	2886	9	Y	2624	2617	0	30	8	172
01	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	17222	3	5502	9	Y	5002	4817	0	52	8	305
02	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	16296	3	4880	9	Y	4436	4330	0	63	8	348
03	24362	X	24362	-0-	-0-	-0-	18511	3	5851	9	Y	5319	5109	0	79	8	479
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	8327	3	4507	9	Y	4097	4351	0	44	8	181
05	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	13074	3	4395	9	Y	3995	3787	0	64	8	325

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	3241	3	1607	9	Y	1461	1450	0	3	8	54
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	3401	3	1764	9	Y	1604	1586	0			72
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3196	3	754	9	Y	685	728	0	7	8	22
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	3526	3	849	9	Y	772	766	0	8	8	20
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3284	3	628	9	Y	571	575	0	4	8	12
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3453	3	1453	9	Y	1321	1283	0	8	8	42

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	4202	-0-	-2804	-0-	3270	3	932	9	N	847	878	1	3	8	151
01	7006	X	2460	-0-	-4546	-0-	1859	3	601	9	N	546	365	1	2	8	330
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	2997	3	969	9	N	881	914	1	5	8	292
03	4216	X	1774	-0-	-2442	-0-	1264	3	510	9	N	464	2	8			754
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	5163	3	1291	9	N	1174	1480	1	5	8	443
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	5025	3	1190	9	N	1082	926	1	8	8	591

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 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
12	23281	X	17650	-0-	-5631	-0-	13785	3	3865	9	N	3514	3177	0	3	8	790
01	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	14191	3	4118	9	N	3744	4083	0	3	8	448
02	15120	X	5556	-0-	-9564	-0-	4405	3	1151	9	N	1046	1044	0	1	8	449
03	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	17554	3	3862	9	N	3511	3500	0	5	8	455
04	17730	X	17279	-0-	-451	-0-	13863	3	3416	9	N	3105	2912	0	3	8	645
05	30367	X	30367	-0-	-0-	-0-	24776	3	5591	9	N	5083	5062	0	8	8	658

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3787	3	961	9	Y	874	833	0	7	8	69
01	5673	X	2858	-0-	-2815	-0-	2217	3	641	9	Y	583	498	0	21	8	133
02	5124	X	1860	-0-	-3264	-0-	1565	3	295	9	Y	268	290	0	21	8	90
03	5673	X	2698	-0-	-2975	-0-	2219	3	3	4	Y	433	424	0	34	8	65
							476	9									
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	4672	3	602	9	Y	547	495	0	62	8	55
05	4743	X	3582	-0-	-1161	-0-	2766	3	6	4	Y	736	590	0	54	8	147
							810	9									

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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	749	3	824	9	Y	749	724	0	1	8	111
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	343	3	235	9	Y	214	289	0	1	8	35
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 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
12	85824	X	85824	-0-	-0-	-0-	81869	3	3955	9	Y	3595	3537	0	19	8	82
01	101556	X	83897	-0-	-17659	-0-	80243	3	3654	9	Y	3322	3162	0	12	8	230
*02	91728	X	78273	-0-	-13455	-0-	74184	3	4089	9	Y	3717	3812	0	21	8	114
*03	101556	X	83019	-0-	-18537	-0-	79402	3	3617	9	Y	3288	3300	0	17	8	85
04	118308	X	118308	-0-	-0-	-0-	114118	3	4190	9	Y	3809	3826	0	15	8	53
05	86645	X	58390	-0-	-28255	-0-	55714	3	2676	9	Y	2433	2440	0	7	8	39

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	13957	-0-	-2876	-0-	11966	3	131	4	Y	1691	1873	0			164
							1860	9									
01	17608	X	15615	-0-	-1993	-0-	13147	3	478	4	Y	1809	1775	0			198
							1990	9									
02	15904	X	13969	-0-	-1935	-0-	12187	3	49	4	Y	1575	1569	0			204
							1733	9									
03	17608	X	14091	-0-	-3517	-0-	12288	3	1803	9	Y	1639	1577	0			266
04	16170	X	14038	-0-	-2132	-0-	12341	3	1697	9	Y	1543	1573	0			236
05	15624	X	13462	-0-	-2162	-0-	11842	3	24	4	Y	1451	1503	0			184
							1596	9									

CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 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
12	90861	X	82370	-0-	-8491	-0-	76526	3	5844	9	Y	5313	5359	0			82
01	88164	X	81794	-0-	-6370	-0-	75846	3	30	4	Y	5380	5383	0	2	8	77
							5918	9									
*02	79548	X	78464	-0-	-1084	-0-	72984	3	5480	9	Y	4982	4982	0	1	8	76
*03	88071	X	81689	-0-	-6382	-0-	75967	3	5722	9	Y	5202	5224	0	5	8	49
04	85230	X	81368	-0-	-3862	-0-	75950	3	5418	9	Y	4925	4920	0			54
05	86862	X	83390	-0-	-3472	-0-	77696	3	5694	9	Y	5176	5181	0	5	8	44

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22320	X	20589	-0-	-1731	-0-	17473	3	74	4	Y	2765	2738	0			105
							3042	9									
01	22320	X	19380	-0-	-2940	-0-	16169	3	307	4	Y	2640	2661	0			84
							2904	9									
02	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	14896	3	71	4	Y	2378	2322	0			140
							2616	9									
03	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	16673	3	203	4	Y	2600	2654	0			86
							2860	9									
04	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	16457	3	16	4	Y	2432	2458	0			60
							2675	9									
05	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	16789	3	6	4	Y	2492	2483	0			69
							2741	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 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
12	11656	X	9871	-0-	-1785	-0-	7911	3	86	4	Y	1704	1900	0			165
							1874	9									
01	11904	X	9523	-0-	-2381	-0-	7305	3	265	4	Y	1775	1746	0			194
							1953	9									
02	10752	X	8866	-0-	-1886	-0-	7158	3	29	4	Y	1526	1523	0			197
							1679	9									
03	11904	X	8542	-0-	-3362	-0-	6761	3	1781	9	Y	1619	1553	0			263
04	10620	X	9346	-0-	-1274	-0-	7655	3	1691	9	Y	1537	1565	0			235
05	9858	X	9764	-0-	-94	-0-	7974	3	17	4	Y	1612	1643	0			204
							1773	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54622	X	54352	-0-	-270	-0-	52973	3	1379	9	Y	1254	1230	0	8	8	29
01	56033	X	56033	-0-	-0-	-0-	54646	3	1387	9	Y	1261	1198	0	5	8	87
*02	49112	X	48678	-0-	-434	-0-	47225	3	1453	9	Y	1321	1359	0	9	8	40
*03	54374	X	28272	-0-	-26102	-0-	27566	3	706	9	Y	642	660	0	5	8	17
04	54240	X	5676	-0-	-48564	-0-	5482	3	12	4	Y	165	179	0	1	8	2
							182	9									
05	56048	X	52340	-0-	-3708	-0-	51144	3	1196	9	Y	1087	1064	0	8	8	17

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	17690	3	75	4	Y	2705	2673	0			103
							2976	9									
01	20708	X	19758	-0-	-950	-0-	16665	3	317	4	Y	2524	2547	0			80
							2776	9									
02	19208	X	17068	-0-	-2140	-0-	14522	3	70	4	Y	2251	2198	0			133
							2476	9									
03	20739	X	19760	-0-	-979	-0-	16765	3	204	4	Y	2537	2586	0			84
							2791	9									
04	20070	X	18780	-0-	-1290	-0-	16146	3	16	4	Y	2380	2405	0			59
							2618	9									
05	20739	X	18688	-0-	-2051	-0-	15979	3	6	4	Y	2457	2448	0			68
							2703	9									

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 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
12	128464	X	91326	-0-	-37138	-0-	88087	3	8	4	Y	2937	2939	0	20	8	52
							3231	9									
01	125984	X	74247	-0-	-51737	-0-	71453	3	47	4	Y	2497	2509	0	12	8	28
							2747	9									
*02	106428	X	98052	-0-	-8376	-0-	94935	3	3117	9	Y	2834	2796	0	25	8	41
*03	109895	X	40114	-0-	-69781	-0-	39283	3	831	9	Y	755	769	0	9	8	18
04	106350	X	11136	-0-	-95214	-0-	10693	3	443	9	Y	403	397	0	3	8	21
05	108562	X	100808	-0-	-7754	-0-	97412	3	3396	9	Y	3087	3007	0	22	8	79

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48542	X	48542	-0-	-0-	-0-	47432	3	1110	9	Y	1009	1003	0	9	8	18
01	48699	X	48699	-0-	-0-	-0-	47445	3	1254	9	Y	1140	1139	0	6	8	13
*02	44548	X	41723	-0-	-2825	-0-	40987	3	736	9	Y	669	663	0	9	8	10
*03	49321	X	44677	-0-	-4644	-0-	43951	3	726	9	Y	660	647	0	8	8	15
04	47730	X	12124	-0-	-35606	-0-	11777	3	347	9	Y	315	313	0			17
05	48701	X	48215	-0-	-486	-0-	47174	3	1041	9	Y	946	939	0			24

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341	X	29367	-0-	-1974	-0-	24735	3	104	4	Y	4116	4075	0			156
							4528	9									
01	30628	X	24040	-0-	-6588	-0-	20039	3	381	4	Y	3291	3343	0			104
							3620	9									
02	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	22071	3	106	4	Y	3720	3605	0			219
							4092	9									
03	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	25425	3	310	4	Y	3951	4039	0			131
							4346	9									
04	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	24926	3	24	4	Y	3763	3801	0			93
							4139	9									
05	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	25715	3	9	4	Y	3775	3763	0			105
							4153	9									

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103509	X	95293	-0-	-8216	-0-	91325	3	3968	9	Y	3607	3605	0	18	8	64
01	99354	X	99354	-0-	-0-	-0-	95585	3	3769	9	Y	3426	3440	0	12	8	38
*02	87864	X	80111	-0-	-7753	-0-	77249	3	2862	9	Y	2602	2583	0	19	8	38
*03	97278	X	65755	-0-	-31523	-0-	64139	3	1616	9	Y	1469	1462	0	10	8	35
04	96150	X	10589	-0-	-85561	-0-	10334	3	255	9	Y	232	254	0	1	8	12
05	99355	X	80255	-0-	-19100	-0-	77013	3	3242	9	Y	2947	2867	0	17	8	75

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51367	X	49887	-0-	-1480	-0-	48604	3	1283	9	Y	1166	1162	0	9	8	20
01	50648	X	50648	-0-	-0-	-0-	49411	3	54	4	Y	1075	1077	0	6	8	12
							1183	9									
*02	45696	X	41383	-0-	-4313	-0-	40375	3	1008	9	Y	916	906	0	9	8	13
*03	50592	X	50391	-0-	-201	-0-	49375	3	1016	9	Y	924	907	0	8	8	22
04	64868	X	64868	-0-	-0-	-0-	63183	3	1685	9	Y	1532	1467	0	7	8	80
05	50654	X	42551	-0-	-8103	-0-	41376	3	1175	9	Y	1068	1114	0	7	8	27

CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103416	X	89246	-0-	-14170	-0-	84336	3	4910	9	Y	4464	4422	0	19	8	81
01	98704	X	88852	-0-	-9852	-0-	84000	3	31	4	Y	4383	4246	0	13	8	205
							4821	9									
*02	88172	X	78162	-0-	-10010	-0-	73568	3	125	4	Y	4063	4142	0	21	8	105
							4469	9									
03	96131	X	56558	-0-	-39573	-0-	52181	3	1036	4	Y	3037	3043	0	14	8	85
							3341	9									
04	86370	X	5098	-0-	-81272	-0-	4526	3	133	4	Y	399	461	0	1	8	22
							439	9									
05	106811	X	106811	-0-	-0-	-0-	102400	3	4411	9	Y	4010	3876	0	22	8	134

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
12	39153	X	28859	-0-	-10294	-0-	23097	3	5762	9	Y	5238	5227	0			184
01	39153	X	28829	-0-	-10324	-0-	23980	3	4849	9	Y	4408	4414	0			178
02	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	22475	3	4437	9	Y	4034	4097	0			115
03	30288	X	30288	-0-	-0-	-0-	24863	3	5425	9	Y	4932	4920	0			127
04	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	24377	3	5095	9	Y	4632	4621	0			138
05	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	41596	3	4539	9	Y	4126	4155	0			109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	56358	X	38975	-0-	-17383	-0-	33128	3	5847	9	Y	5315	5305	0			187
01	56358	X	27898	-0-	-28460	-0-	22468	3	5430	9	Y	4936	4924	0			199
02	38948	X	26072	-0-	-12876	-0-	21321	3	4751	9	Y	4319	4395	0			123
03	43121	X	30430	-0-	-12691	-0-	24519	3	5911	9	Y	5374	5359	0			138
04	41730	X	28558	-0-	-13172	-0-	23156	3	5402	9	Y	4911	4903	0			146
05	38967	X	30400	-0-	-8567	-0-	25366	3	5034	9	Y	4576	4601	0			121

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
12	40393	X	35374	-0-	-5019	-0-	30575	3	4799	9	Y	4363	4360	0			66
01	40393	X	31136	-0-	-9257	-0-	27159	3	22	4	Y	3595	3520	0	1	8	140
							3955	9									
02	30352	X	16873	-0-	-13479	-0-	14951	3	1922	9	Y	1747	1801	0			86
*03	33604	X	15070	-0-	-18534	-0-	13156	3	64	4	Y	1682	1686	0	4	8	78
							1850	9									
04	32520	X	18009	-0-	-14511	-0-	15600	3	67	4	Y	2129	2113	0			94
							2342	9									
05	33604	X	23879	-0-	-9725	-0-	20355	3	41	4	Y	3166	3106	0	3	8	151
							3483	9									

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
12	22103	X	20869	-0-	-1234	-0-	16893	3	71	4	Y	3550	3514	0			135
							3905	9									
01	22103	X	18329	-0-	-3774	-0-	14422	3	274	4	Y	3303	3333	0			105
							3633	9									
02	21084	X	15297	-0-	-5787	-0-	12046	3	58	4	Y	2903	2837	0			171
							3193	9									
03	23343	X	19372	-0-	-3971	-0-	15421	3	188	4	Y	3421	3479	0			113
							3763	9									
04	21090	X	20763	-0-	-327	-0-	17109	3	17	4	Y	3306	3338	0			81
							3637	9									
05	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	17676	3	6	4	Y	3398	3385	0			94
							3738	9									

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
12	38564	X	30375	-0-	-8189	-0-	24885	3	5490	9	Y	4991	4987	0			76
01	33635	X	30916	-0-	-2719	-0-	25501	3	21	4	Y	4904	4787	0	2	8	191
							5394	9									
*02	27384	X	26333	-0-	-1051	-0-	22291	3	1	4	Y	3674	3683	0	1	8	181
							4041	9									
03	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	25229	3	123	4	Y	4687	4646	0	3	8	219
							5156	9									
04	29740	X	29740	-0-	-0-	-0-	24934	3	107	4	Y	4272	4303	0			188
							4699	9									
05	30318	X	29176	-0-	-1142	-0-	24570	3	49	4	Y	4143	4130	0	3	8	198
							4557	9									

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
12	25916	X	19761	-0-	-6155	-0-	15415	3	4346	9	Y	3951	3943	0			139
01	25916	X	19007	-0-	-6909	-0-	15176	3	3831	9	Y	3483	3482	0			140
02	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	14499	3	3372	9	Y	3065	3118	0			87
03	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	15563	3	3728	9	Y	3389	3389	0			87
04	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	15774	3	3810	9	Y	3464	3448	0			103
05	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	12216	3	3974	9	Y	3613	3621	0			95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38161	X	29015	-0-		-9146	-0-	23362	3	98	4	Y	5050	4998	0			192
								5555	9									
01	38161	X	26599	-0-		-11562	-0-	20925	3	398	4	Y	4796	4836	0			152
								5276	9									
02	23436	X	22397	-0-		-1039	-0-	17865	3	85	4	Y	4043	3957	0			238
								4447	9									
03	25947	X	23871	-0-		-2076	-0-	18448	3	225	4	Y	4725	4806	0			157
								5198	9									
04	25110	X	21336	-0-		-3774	-0-	16419	3	16	4	Y	4455	4502	0			110
								4901	9									
05	25947	X	23373	-0-		-2574	-0-	18319	3	7	4	Y	4588	4571	0			127
								5047	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31093	X	28775	-0-		-2318	-0-	22927	3	97	4	Y	5228	5175	0			198
								5751	9									
01	31093	X	26916	-0-		-4177	-0-	21052	3	401	4	Y	4966	5007	0			157
								5463	9									
02	23093	X	23093	-0-		-0-	-0-	18334	3	88	4	Y	4246	4153	0			250
								4671	9									
03	28322	X	28322	-0-		-0-	-0-	22734	3	278	4	Y	4827	4917	0			160
								5310	9									
04	27983	X	27983	-0-		-0-	-0-	22916	3	22	4	Y	4586	4633	0			113
								5045	9									
05	29249	X	29249	-0-		-0-	-0-	24084	3	9	4	Y	4687	4670	0			130
								5156	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33759	X	26807	-0-		-6952	-0-	23933	3	2874	9	Y	2613	2606	0			22
01	30442	X	25482	-0-		-4960	-0-	22828	3	13	4	Y	2401	2333	0	2	8	88
								2641	9									
*02	24948	X	24379	-0-		-569	-0-	21584	3	5	4	Y	2536	2568	0	1	8	55
								2790	9									
*03	27466	X	23032	-0-		-4434	-0-	20070	3	219	4	Y	2494	2517	0	3	8	29
								2743	9									
04	26580	X	25152	-0-		-1428	-0-	22327	3	119	4	Y	2460	2455	0			34
								2706	9									
05	27001	X	24699	-0-		-2302	-0-	22293	3	42	4	Y	2149	2143	0	3	8	37
								2364	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33170	X	28974	-0-		-4196	-0-	24399	3	4575	9	Y	4159	4149	0			34
01	33170	X	29904	-0-		-3266	-0-	25299	3	14	4	Y	4174	4053	0	2	8	153
								4591	9									
*02	28415	X	28415	-0-		-0-	-0-	23714	3	5	4	Y	4269	4329	0	1	8	92
								4696	9									
*03	31186	X	27452	-0-		-3734	-0-	22822	3	249	4	Y	3983	4026	0	3	8	46
								4381	9									
04	30180	X	28554	-0-		-1626	-0-	24060	3	128	4	Y	3969	3961	0			54
								4366	9									
05	31465	X	28491	-0-		-2974	-0-	24564	3	46	4	Y	3528	3518	0	4	8	60
								3881	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	21204	X	19382	-0-	-1822	-0-	15729	3	3653	9	Y	3321	3319	0			50
01	21204	X	18761	-0-	-2443	-0-	15241	3	12	4	Y	3189	3114	0	1	8	124
							3508	9									
*02	18284	X	16218	-0-	-2066	-0-	13329	3	2889	9	Y	2626	2621	0			129
03	20243	X	16943	-0-	-3300	-0-	13697	3	67	4	Y	2890	2883	0	1	8	135
							3179	9									
04	19590	X	19236	-0-	-354	-0-	15401	3	66	4	Y	3426	3410	0			151
							3769	9									
05	19375	X	2777	-0-	-16598	-0-	2197	3	4	4	Y	524	650	0			25
							576	9									

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
12	33697	X	30224	-0-	-3473	-0-	24548	3	5676	9	Y	5160	5144	0			43
01	31899	X	26670	-0-	-5229	-0-	21905	3	12	4	Y	4321	4204	0	1	8	159
							4753	9									
*02	27720	X	25651	-0-	-2069	-0-	21471	3	4	4	Y	3796	3872	0	1	8	82
							4176	9									
*03	30690	X	25506	-0-	-5184	-0-	20956	3	228	4	Y	3929	3963	0	2	8	46
							4322	9									
04	29700	X	26293	-0-	-3407	-0-	21680	3	115	4	Y	4089	4079	0			56
							4498	9									
05	30225	X	28915	-0-	-1310	-0-	24336	3	45	4	Y	4122	4105	0	3	8	70
							4534	9									

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
12	36408	X	36408	-0-	-0-	-0-	30520	3	5888	9	Y	5353	5336	0			44
01	35433	X	33333	-0-	-2100	-0-	28099	3	16	4	Y	4744	4612	0	2	8	174
							5218	9									
*02	31640	X	30824	-0-	-816	-0-	26448	3	6	4	Y	3973	4060	0	1	8	86
							4370	9									
*03	36394	X	31445	-0-	-4949	-0-	24522	3	268	4	Y	6050	6062	0	3	8	71
							6655	9									
04	35220	X	32578	-0-	-2642	-0-	26136	3	139	4	Y	5730	5722	0			79
							6303	9									
05	36394	X	21161	-0-	-15233	-0-	15467	3	29	4	Y	5150	5139	0	2	8	88
							5665	9									

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
12	35588	X	30923	-0-	-4665	-0-	25151	3	5772	9	Y	5247	5232	0			43
01	35588	X	30856	-0-	-4732	-0-	25307	3	14	4	Y	5032	4889	0	1	8	185
							5535	9									
*02	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	23960	3	5	4	Y	5221	5292	0	1	8	113
							5743	9									
*03	32457	X	28813	-0-	-3644	-0-	23121	3	252	4	Y	4945	4997	0	3	8	58
							5440	9									
04	30930	X	28766	-0-	-2164	-0-	23439	3	125	4	Y	4729	4722	0			65
							5202	9									
05	32891	X	14202	-0-	-18689	-0-	11838	3	22	4	Y	2129	2156	0	2	8	36
							2342	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	79608	X	77930	-0-	-1678	-0-	67327	3	10603	9	Y	9639	9596	0	20	8	68
01	79670	X	72068	-0-	-7602	-0-	62406	3	9662	9	Y	8784	8783	0	13	8	56
*02	67144	X	65907	-0-	-1237	-0-	57129	3	2	4	Y	7978	7947	0	19	8	68
							8776	9									
*03	74338	X	55442	-0-	-18896	-0-	47886	3	209	4	Y	6679	6676	0	17	8	54
							7347	9									
04	75853	X	75853	-0-	-0-	-0-	66110	3	57	4	Y	8805	8755	0	17	8	87
							9686	9									
05	74338	X	73391	-0-	-947	-0-	63803	3	26	4	Y	8693	8708	0	15	8	57
							9562	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
12	99530	X	99530	-0-	-0-	-0-	83965	3	15565	9	Y	14150	14088	0	24	8	99
01	92805	X	92805	-0-	-0-	-0-	78960	3	13845	9	Y	12586	12592	0	13	8	80
*02	86799	X	86799	-0-	-0-	-0-	73243	3	2	4	Y	12322	12274	0	24	8	104
							13554	9									
*03	88660	X	76901	-0-	-11759	-0-	66269	3	290	4	Y	9402	9410	0	20	8	76
							10342	9									
04	87738	X	87738	-0-	-0-	-0-	76168	3	65	4	Y	10459	10416	0	15	8	104
							11505	9									
05	89921	X	89921	-0-	-0-	-0-	77922	3	32	4	Y	10879	10897	0	14	8	72
							11967	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
12	76880	X	71308	-0-	-5572	-0-	60287	3	15	4	Y	10005	9977	0	28	8	32
							11006	9									
01	76105	X	64727	-0-	-11378	-0-	55052	3	9675	9	Y	8795	8764	0	16	8	47
*02	66528	X	54286	-0-	-12242	-0-	45916	3	8370	9	Y	7609	7590	0	26	8	40
*03	73656	X	67499	-0-	-6157	-0-	57092	3	3	4	Y	9458	9412	0	28	8	58
							10404	9									
04	70620	X	62976	-0-	-7644	-0-	53517	3	12	4	Y	8588	8589	0	22	8	35
							9447	9									
05	71300	X	63713	-0-	-7587	-0-	54225	3	22	4	Y	8605	8582	0	18	8	40
							9466	9									

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
12	80662	X	68896	-0-	-11766	-0-	57037	3	11859	9	Y	10781	10733	0	26	8	76
01	80755	X	64262	-0-	-16493	-0-	53584	3	10678	9	Y	9707	9706	0	15	8	62
*02	64960	X	61760	-0-	-3200	-0-	51916	3	2	4	Y	8947	8911	0	22	8	76
							9842	9									
03	71920	X	58585	-0-	-13335	-0-	48914	3	214	4	Y	8597	8582	0	21	8	70
							9457	9									
04	69600	X	59306	-0-	-10294	-0-	49628	3	42	4	Y	8760	8724	0	19	8	87
							9636	9									
05	68882	X	60615	-0-	-8267	-0-	50476	3	21	4	Y	9198	9207	0	17	8	61
							10118	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	64054	X	64054	-0-	-0-	-0-	52851	3	13	4	Y	10173	10137	0	35	8	33
							11190	9									
01	58714	X	49979	-0-	-8735	-0-	41704	3	8275	9	Y	7523	7498	0	17	8	41
*02	56700	X	13650	-0-	-43050	-0-	11263	3	2387	9	Y	2170	2191	0	9	8	11
*03	62775	X	43470	-0-	-19305	-0-	35812	3	3	4	Y	6959	6903	0	24	8	43
							7655	9									
04	63421	X	63421	-0-	-0-	-0-	52667	3	12	4	Y	9765	9747	0	21	8	40
							10742	9									
05	64104	X	64104	-0-	-0-	-0-	53410	3	22	4	Y	9702	9674	0	23	8	45
							10672	9									

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
12	88660	X	87769	-0-	-891	-0-	75144	3	18	4	Y	11461	11437	0	23	8	37
							12607	9									
01	89745	X	83899	-0-	-5846	-0-	72111	3	11788	9	Y	10716	10678	0	17	8	58
*02	82937	X	82937	-0-	-0-	-0-	71629	3	11308	9	Y	10280	10253	0	31	8	54
03	80290	X	77727	-0-	-2563	-0-	67128	3	5	4	Y	9631	9603	0	23	8	59
							10594	9									
04	79415	X	79415	-0-	-0-	-0-	68906	3	15	4	Y	9540	9541	0	19	8	39
							10494	9									
05	80290	X	78519	-0-	-1771	-0-	68247	3	27	4	Y	9314	9295	0	15	8	43
							10245	9									

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
12	28303	X	25878	-0-	-2425	-0-	21776	3	4102	9	Y	3729	3753	0	11	8	53
01	28613	X	26217	-0-	-2396	-0-	22181	3	4036	9	Y	3669	3660	0	7	8	55
*02	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	20671	3	3733	9	Y	3394	3389	0	11	8	49
03	26660	X	13558	-0-	-13102	-0-	11439	3	18	4	Y	1910	1926	0	7	8	26
							2101	9									
04	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	39866	X	37619	-0-	-2247	-0-	31552	3	6067	9	Y	5515	5543	0			47
01	39866	X	34089	-0-	-5777	-0-	28569	3	5520	9	Y	5018	5017	0	2	8	46
*02	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	27353	3	5540	9	Y	5036	5026	0	1	8	55
*03	34348	X	31493	-0-	-2855	-0-	26128	3	5365	9	Y	4877	4880	0	3	8	49
04	33240	X	32600	-0-	-640	-0-	27310	3	5290	9	Y	4809	4793	0			65
05	34348	X	32305	-0-	-2043	-0-	26906	3	5399	9	Y	4908	4922	0	3	8	48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210242	X	186358	-0-	-23884	-0-	176133	3	10225	9	Y	9295	9345	0			45
01	196602	X	174229	-0-	-22373	-0-	164228	3	10001	9	Y	9092	9069	0	6	8	62
*02	177576	X	168183	-0-	-9393	-0-	159057	3	9126	9	Y	8296	8307	0	3	8	48
*03	196602	X	145664	-0-	-50938	-0-	137425	3	111	4	Y	7389	7378	0	11	8	48
							8128	9									
04	209638	X	209638	-0-	-0-	-0-	198739	3	10899	9	Y	9908	9880	0			76
05	186372	X	166738	-0-	-19634	-0-	158063	3	18	4	Y	7870	7889	0	14	8	43
							8657	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123814	X	104764	-0-	-19050	-0-	98997	3	5767	9	Y	5243	5253	0			44
01	118110	X	93653	-0-	-24457	-0-	87940	3	5713	9	Y	5194	5189	0	1	8	48
*02	100212	X	84453	-0-	-15759	-0-	81165	3	3288	9	Y	2989	3003	0	1	8	33
*03	107756	X	90834	-0-	-16922	-0-	86610	3	4224	9	Y	3840	3831	0	4	8	38
04	104280	X	25029	-0-	-79251	-0-	23675	3	1354	9	Y	1231	1252	0			17
05	110865	X	110865	-0-	-0-	-0-	106175	3	4690	9	Y	4264	4233	0	6	8	42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61690	X	54597	-0-	-7093	-0-	47506	3	7091	9	Y	6446	6479	0			31
01	61690	X	49614	-0-	-12076	-0-	42988	3	6626	9	Y	6024	6013	0	1	8	41
*02	50400	X	46720	-0-	-3680	-0-	40382	3	6338	9	Y	5762	5770	0			33
03	55800	X	45945	-0-	-9855	-0-	39765	3	33	4	Y	5588	5582	0	2	8	37
							6147	9									
04	53670	X	45952	-0-	-7718	-0-	40101	3	5851	9	Y	5319	5315	0			41
05	54591	X	45428	-0-	-9163	-0-	39545	3	5	4	Y	5344	5354	0	2	8	29
							5878	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74772	X	59550	-0-	-15222	-0-	52849	3	6701	9	Y	6092	6125	0			30
01	71672	X	57917	-0-	-13755	-0-	51386	3	6531	9	Y	5937	5924	0	2	8	41
*02	59724	X	52342	-0-	-7382	-0-	46388	3	5954	9	Y	5413	5422	0	1	8	31
*03	66123	X	51391	-0-	-14732	-0-	45602	3	37	4	Y	5229	5223	0	3	8	34
							5752	9									
04	62310	X	52443	-0-	-9867	-0-	46708	3	5735	9	Y	5214	5208	0			40
05	59551	X	53190	-0-	-6361	-0-	47417	3	5	4	Y	5244	5253	0	3	8	28
							5768	9									

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
12	196587	X	196587	-0-	-0-	-0-	190221	3	6366	9	Y	5787	5821	0			28
01	175615	X	175115	-0-	-500	-0-	169178	3	5937	9	Y	5397	5383	0	5	8	37
*02	182112	X	169320	-0-	-12792	-0-	164280	3	5040	9	Y	4582	4589	0	3	8	27
*03	201624	X	78248	-0-	-123376	-0-	75500	3	61	4	Y	2443	2450	0	4	8	16
							2687	9									
04	195120	X	11858	-0-	-183262	-0-	11300	3	558	9	Y	507	519	0			4
05	196602	X	157277	-0-	-39325	-0-	152953	3	17	4	Y	3915	3884	0	14	8	21
							4307	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
12	58156	X	45649	-0-	-12507	-0-	39793	3	5856	9	Y	5324	5355	0			26
01	53971	X	38600	-0-	-15371	-0-	33286	3	5314	9	Y	4831	4823	0	1	8	33
*02	46872	X	36306	-0-	-10566	-0-	31310	3	4996	9	Y	4542	4549	0			26
*03	51894	X	32642	-0-	-19252	-0-	28153	3	23	4	Y	4060	4057	0	2	8	27
							4466	9									
04	48450	X	37996	-0-	-10454	-0-	33033	3	4963	9	Y	4512	4504	0			35
05	45663	X	35641	-0-	-10022	-0-	31058	3	4	4	Y	4163	4173	0	2	8	23
							4579	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	69719	X	62354	-0-	-7365	-0-	46634	3	15720	9	Y	14291	14340	0			69
01	66805	X	50281	-0-	-16524	-0-	37155	3	13126	9	Y	11933	11919	0	1	8	82
*02	53916	X	53916	-0-	-0-	-0-	40170	3	13746	9	Y	12496	12505	0	1	8	72
*03	57970	X	49155	-0-	-8815	-0-	35730	3	28	4	Y	12179	12169	0	2	8	80
							13397	9									
04	56100	X	48666	-0-	-7434	-0-	35621	3	13045	9	Y	11859	11848	0			91
05	57970	X	46452	-0-	-11518	-0-	33500	3	4	4	Y	11771	11797	0	1	8	64
							12948	9									

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
12	45880	X	44222	-0-	-1658	-0-	37615	3	6607	9	Y	6006	6039	0			51
01	45260	X	41514	-0-	-3746	-0-	35381	3	6133	9	Y	5575	5574	0	1	8	51
*02	38909	X	38909	-0-	-0-	-0-	32937	3	5972	9	Y	5429	5420	0	1	8	59
*03	40393	X	37585	-0-	-2808	-0-	31861	3	5724	9	Y	5204	5208	0	3	8	52
04	39600	X	39600	-0-	-0-	-0-	34129	3	5471	9	Y	4974	4959	0			67
05	40895	X	40895	-0-	-0-	-0-	34926	3	5969	9	Y	5426	5437	0	3	8	53

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
12	206819	X	206819	-0-	-0-	-0-	199329	3	7490	9	Y	6809	6832	0			33
01	191084	X	179943	-0-	-11141	-0-	173407	3	6536	9	Y	5942	5929	0	5	8	41
*02	172592	X	147843	-0-	-24749	-0-	142167	3	5676	9	Y	5160	5169	0	2	8	30
03	206832	X	71192	-0-	-135640	-0-	67584	3	55	4	Y	3230	3236	0	3	8	21
							3553	9									
04	200160	X	13710	-0-	-186450	-0-	12537	3	1173	9	Y	1066	1079	0			8
05	206832	X	118018	-0-	-88814	-0-	112404	3	14	4	Y	5091	5060	0	11	8	28
							5600	9									

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
12	211606	X	176456	-0-	-35150	-0-	168915	3	7541	9	Y	6855	6899	0			58
01	202337	X	157142	-0-	-45195	-0-	150459	3	6683	9	Y	6075	6072	0	5	8	56
*02	171724	X	139306	-0-	-32418	-0-	132955	3	6351	9	Y	5774	5765	0	2	8	63
*03	185504	X	72756	-0-	-112748	-0-	68889	3	3867	9	Y	3515	3539	0	4	8	35
04	179520	X	12188	-0-	-167332	-0-	10990	3	1198	9	Y	1089	1109	0			15
05	176452	X	134155	-0-	-42297	-0-	127512	3	6643	9	Y	6039	5982	0	13	8	59

CBR 15-10-3R-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11908 - 27259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368280	X	129446	-0-	-238834	-0-	122260	3	1	4	Y	6532	6515	0	20	8	46
							7185	9									
01	368280	X	169833	-0-	-198447	-0-	160437	3	9396	9	Y	8542	8522	0	12	8	54
*02	186592	X	161444	-0-	-25148	-0-	152168	3	5	4	Y	8428	8373	0	38	8	71
							9271	9									
*03	206584	X	156577	-0-	-50007	-0-	147122	3	643	4	Y	8011	7996	0	21	8	65
							8812	9									
04	199920	X	102117	-0-	-97803	-0-	96588	3	83	4	Y	4951	4957	0	10	8	49
							5446	9									
05	178746	X	164433	-0-	-14313	-0-	155518	3	64	4	Y	8046	8024	0	18	8	53
							8851	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2I-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 299225 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11372 - 21751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195331	X	77871	-0-	-117460	-0-	66757	3	11114	9	Y	10104	10089	0	23	8	89
01	195331	X	68363	-0-	-126968	-0-	58933	3	3	4	Y	8570	8558	0	15	8	86
							9427	9									
*02	91196	X	62901	-0-	-28295	-0-	53591	3	9310	9	Y	8464	8462	0	21	8	67
*03	100967	X	59508	-0-	-41459	-0-	50994	3	27	4	Y	7715	7701	0	18	8	63
							8487	9									
04	79890	X	59349	-0-	-20541	-0-	50966	3	14	4	Y	7608	7574	0	13	8	84
							8369	9									
05	77872	X	55193	-0-	-22679	-0-	47489	3	11	4	Y	6994	6986	0	13	8	79
							7693	9									

CBR 11-2L-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11642 - 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
12	194680	X	99783	-0-	-94897	-0-	85518	3	14265	9	Y	12968	12959	0	17	8	114
01	194680	X	83092	-0-	-111588	-0-	71552	3	4	4	Y	10487	10490	0	6	8	105
							11536	9									
*02	135212	X	81865	-0-	-53347	-0-	69928	3	11937	9	Y	10852	10849	0	22	8	86
*03	130138	X	80224	-0-	-49914	-0-	69071	3	37	4	Y	10105	10099	0	9	8	83
							11116	9									
04	100350	X	83822	-0-	-16528	-0-	72056	3	20	4	Y	10678	10638	0	5	8	118
							11746	9									
05	99789	X	80232	-0-	-19557	-0-	69472	3	18	4	Y	9765	9770	0	3	8	110
							10742	9									

CBR 11-2H-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11582 - 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
12	194680	X	84883	-0-	-109797	-0-	73608	3	53	4	Y	10202	10274	0	7	8	51
							11222	9									
01	194680	X	72046	-0-	-122634	-0-	62254	3	22	4	Y	8882	8823	0	6	8	104
							9770	9									
*02	100576	X	69237	-0-	-31339	-0-	59594	3	63	4	Y	8709	8680	0	17	8	116
							9580	9									
*03	111352	X	67497	-0-	-43855	-0-	58264	3	3	4	Y	8391	8373	0	18	8	116
							9230	9									
04	88440	X	69441	-0-	-18999	-0-	60121	3	38	4	Y	8438	8411	0	14	8	129
							9282	9									
05	84878	X	65077	-0-	-19801	-0-	56367	3	34	4	Y	7887	7959	0	9	8	48
							8676	9									

CBR 11-2K-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11397 - 21777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153140	X	69802	-0-	-83338	-0-	58017	3	11785	9	Y	10714	10694	0	27	8	94
01	153140	X	59574	-0-	-93566	-0-	49532	3	3	4	Y	9126	9112	0	17	8	91
							10039	9									
*02	90356	X	65415	-0-	-24941	-0-	55417	3	9998	9	Y	9089	9076	0	32	8	72
*03	96999	X	61606	-0-	-35393	-0-	52580	3	29	4	Y	8179	8157	0	27	8	67
							8997	9									
04	70110	X	62356	-0-	-7754	-0-	53232	3	14	4	Y	8282	8235	0	23	8	91
							9110	9									
05	72416	X	54652	-0-	-17764	-0-	46841	3	12	4	Y	7090	7082	0	19	8	80
							7799	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2Q-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299229 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12114 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194680	X	111092	-0-	-83588	-0-	104060	3	7032	9	Y	6393	6422	0	19	8	56
01	194680	X	140616	-0-	-54064	-0-	132506	3	7	4	Y	7366	7328	0	20	8	74
							8103	9									
*02	195272	X	192237	-0-	-3035	-0-	179478	3	12759	9	Y	11599	11535	0	46	8	92
*03	216194	X	185022	-0-	-31172	-0-	174522	3	94	4	Y	9460	9428	0	46	8	78
							10406	9									
04	209220	X	80384	-0-	-128836	-0-	75792	3	21	4	Y	4155	4171	0	16	8	46
							4571	9									
05	212846	X	172470	-0-	-40376	-0-	163739	3	42	4	Y	7899	7825	0	31	8	89
							8689	9									

CBR 11-2M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299231 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12216 - 22596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194680	X	118587	-0-	-76093	-0-	111357	3	80	4	Y	6500	6561	0	12	8	33
							7150	9									
01	194680	X	129178	-0-	-65502	-0-	121041	3	44	4	Y	7357	7291	0	13	8	86
							8093	9									
*02	184856	X	175114	-0-	-9742	-0-	165021	3	175	4	Y	9016	8953	0	29	8	120
							9918	9									
*03	204662	X	148201	-0-	-56461	-0-	139427	3	6	4	Y	7971	7963	0	18	8	110
							8768	9									
04	158520	X	84598	-0-	-73922	-0-	79041	3	49	4	Y	5007	5035	0	5	8	77
							5508	9									
05	193874	X	153093	-0-	-40781	-0-	144656	3	87	4	Y	7591	7615	0	7	8	46
							8350	9									

CBR 11-2P-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299232 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12047 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193529	X	193529	-0-	-0-	-0-	180501	3	13028	9	Y	11844	11813	0	37	8	104
01	183159	X	183159	-0-	-0-	-0-	170621	3	9	4	Y	11390	11350	0	30	8	114
							12529	9									
*02	181356	X	178295	-0-	-3061	-0-	166478	3	11817	9	Y	10743	10718	0	54	8	85
*03	200787	X	154772	-0-	-46015	-0-	144753	3	78	4	Y	9037	9001	0	47	8	74
							9941	9									
04	194310	X	183445	-0-	-10865	-0-	171145	3	47	4	Y	11139	11053	0	37	8	123
							12253	9									
05	197408	X	167816	-0-	-29592	-0-	157778	3	40	4	Y	9089	9080	0	30	8	102
							9998	9									

CBR 11-2N-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299233 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11950 - 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
12	197355	X	197355	-0-	-0-	-0-	183348	3	132	4	Y	12614	12685	0	19	8	63
							13875	9									
01	196559	X	196559	-0-	-0-	-0-	183733	3	66	4	Y	11600	11501	0	26	8	136
							12760	9									
*02	207340	X	169993	-0-	-37347	-0-	159873	3	169	4	Y	9046	9013	0	49	8	120
							9951	9									
*03	229555	X	145747	-0-	-83808	-0-	136839	3	5	4	Y	8094	8051	0	51	8	112
							8903	9									
04	222150	X	179721	-0-	-42429	-0-	169552	3	106	4	Y	9148	9074	0	46	8	140
							10063	9									
05	197346	X	172096	-0-	-25250	-0-	162624	3	97	4	Y	8523	8573	0	38	8	52
							9375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-20-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299234 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12075 - 22324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296236	X	184189	-0-	-112047	-0-	172574	3	11615	9	Y	10559	10535	0	35	8	92
01	253673	X	206003	-0-	-47670	-0-	193874	3	11	4	Y	11016	10967	0	31	8	110
							12118	9									
*02	183204	X	180553	-0-	-2651	-0-	169822	3	10731	9	Y	9755	9735	0	53	8	77
*03	202833	X	152112	-0-	-50721	-0-	143009	3	77	4	Y	8205	8174	0	41	8	67
							9026	9									
04	196290	X	155929	-0-	-40361	-0-	146965	3	40	4	Y	8113	8057	0	34	8	89
							8924	9									
05	202833	X	72701	-0-	-130132	-0-	68690	3	17	4	Y	3631	3664	0	15	8	41
							3994	9									

CBR 15-10-3U-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299235 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11911 - 27193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328569	X	188838	-0-	-139731	-0-	174708	3	43	4	Y	12806	12750	0	60	8	41
							14087	9									
01	229555	X	178487	-0-	-51068	-0-	165430	3	13057	9	Y	11870	11809	0	38	8	64
*02	204820	X	145261	-0-	-59559	-0-	134585	3	10676	9	Y	9705	9656	0	62	8	51
*03	226765	X	127965	-0-	-98800	-0-	118575	3	7	4	Y	8530	8488	0	41	8	52
							9383	9									
04	204330	X	158851	-0-	-45479	-0-	147822	3	33	4	Y	9996	9967	0	40	8	41
							10996	9									
05	188852	X	164149	-0-	-24703	-0-	152654	3	63	4	Y	10393	10354	0	32	8	48
							11432	9									

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 415H RRCID -> 299269 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11436 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82553	X	48430	-0-	-34123	-0-	40675	3	7755	9	Y	7050	7052	0	2	8	62
01	82553	X	42256	-0-	-40297	-0-	35614	3	2	4	Y	6036	6031	0	7	8	60
							6640	9									
*02	46088	X	38921	-0-	-7167	-0-	32460	3	6461	9	Y	5874	5880	0	7	8	47
03	51026	X	35889	-0-	-15137	-0-	30078	3	16	4	Y	5268	5265	0	7	8	43
							5795	9									
04	49380	X	37424	-0-	-11956	-0-	31423	3	9	4	Y	5447	5425	0	5	8	60
							5992	9									
05	48422	X	33393	-0-	-15029	-0-	28208	3	7	4	Y	4707	4710	0	4	8	53
							5178	9									

CBR 15-10-3T-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299307 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11980 - 27226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392026	X	121649	-0-	-270377	-0-	115037	3	28	4	Y	5985	5970	0	26	8	19
							6584	9									
01	227974	X	150142	-0-	-77832	-0-	141840	3	8302	9	Y	7547	7514	0	11	8	41
*02	205912	X	175504	-0-	-30408	-0-	165869	3	9635	9	Y	8759	8748	0	6	8	46
*03	227974	X	126009	-0-	-101965	-0-	118954	3	8	4	Y	6406	6385	0	28	8	39
							7047	9									
04	185880	X	94350	-0-	-91530	-0-	89248	3	20	4	Y	4620	4620	0	20	8	19
							5082	9									
05	194308	X	129816	-0-	-64492	-0-	123211	3	51	4	Y	5958	5926	0	23	8	28
							6554	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2G-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 299318 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11554 - 21933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143995	X	70160	-0-	-73835	-0-	60257	3	43	4	Y	8964	9029	0	13	8	45
							9860	9									
01	131471	X	57669	-0-	-73802	-0-	49428	3	18	4	Y	7475	7420	0	12	8	88
							8223	9									
*02	78652	X	57893	-0-	-20759	-0-	49217	3	52	4	Y	7840	7799	0	25	8	104
							8624	9									
*03	87079	X	53988	-0-	-33091	-0-	45868	3	2	4	Y	7380	7365	0	17	8	102
							8118	9									
04	78720	X	54700	-0-	-24020	-0-	46543	3	29	4	Y	7389	7366	0	12	8	113
							8128	9									
05	70153	X	51192	-0-	-18961	-0-	43635	3	26	4	Y	6846	6896	0	21	8	42
							7531	9									

CBR 11-2J-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 299319 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11466 - 21846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242420	X	85310	-0-	-157110	-0-	73694	3	11616	9	Y	10560	10557	0	10	8	93
01	203825	X	73973	-0-	-129852	-0-	63623	3	4	4	Y	9405	9397	0	7	8	94
							10346	9									
*02	103124	X	70349	-0-	-32775	-0-	60548	3	9801	9	Y	8910	8915	0	18	8	71
*03	114173	X	67154	-0-	-47019	-0-	58413	3	32	4	Y	7917	7907	0	16	8	65
							8709	9									
04	86190	X	68874	-0-	-17316	-0-	59843	3	16	4	Y	8195	8157	0	13	8	90
							9015	9									
05	85312	X	63442	-0-	-21870	-0-	55417	3	14	4	Y	7283	7281	0	10	8	82
							8011	9									

CBR 15-10-3Q-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299332 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11713 - 27365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295585	X	198754	-0-	-96831	-0-	184971	3	1	4	Y	12529	12448	0	63	8	88
							13782	9									
01	248620	X	185095	-0-	-63525	-0-	172040	3	13055	9	Y	11868	11841	0	40	8	75
*02	224056	X	39237	-0-	-184819	-0-	36432	3	1	4	Y	2549	2587	0	15	8	22
							2804	9									
*03	244249	X	163626	-0-	-80623	-0-	151618	3	663	4	Y	10314	10191	0	62	8	83
							11345	9									
04	224220	X	195893	-0-	-28327	-0-	182819	3	156	4	Y	11744	11664	0	47	8	116
							12918	9									
05	198741	X	158715	-0-	-40026	-0-	149088	3	62	4	Y	8695	8714	0	40	8	57
							9565	9									

CBR 15-10-3S-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299333 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11699 - 27095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319858	X	199026	-0-	-120832	-0-	184402	3	45	4	Y	13254	13191	0	67	8	42
							14579	9									
01	233740	X	166518	-0-	-67222	-0-	154141	3	12377	9	Y	11252	11200	0	33	8	61
*02	211120	X	164126	-0-	-46994	-0-	152206	3	11920	9	Y	10836	10774	0	66	8	57
*03	233740	X	163814	-0-	-69926	-0-	151876	3	11	4	Y	10843	10785	0	49	8	66
							11927	9									
04	212682	X	212682	-0-	-0-	-0-	198169	3	45	4	Y	13153	13117	0	48	8	54
							14468	9									
05	199020	X	160573	-0-	-38447	-0-	149436	3	61	4	Y	10069	10046	0	30	8	47
							11076	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	9186	-0-	-5415	-0-	7160	3	49	4	Y	1797	1736	0			67
							1977	9									
01	14601	X	4215	-0-	-10386	-0-	3941	3	29	4	Y	223	281	0			9
							245	9									
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6371	3	47	4	Y	270	259	0			20
							297	9									
03	9176	X	7256	-0-	-1920	-0-	6966	3	29	4	Y	237	246	0			11
							261	9									
04	8880	X	6148	-0-	-2732	-0-	5494	3	442	4	Y	193	191	0			13
							212	9									
05	9176	X	2935	-0-	-6241	-0-	2683	3	111	4	Y	128	135	0			6
							141	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	12589	-0-	-400	-0-	11858	3	82	4	Y	590	584	0			22
							649	9									
01	12989	X	10462	-0-	-2527	-0-	9734	3	71	4	Y	597	594	0			25
							657	9									
02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5704	3	42	4	Y	254	260	0			19
							279	9									
03	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	118	132	0			5
04	12300	X	1421	-0-	-10879	-0-	1180	3	95	4	Y	133	129	0			9
							146	9									
05	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	12146	3	505	4	Y	648	629	0			28
							713	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8453	-0-	-1343	-0-	7659	3	53	4	Y	674	670	0			25
							741	9									
01	9796	X	7146	-0-	-2650	-0-	6269	3	45	4	Y	756	750	0			31
							832	9									
02	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	7722	3	57	4	Y	775	747	0			59
							853	9									
03	8494	X	7476	-0-	-1018	-0-	6741	3	28	4	Y	643	673	0			29
							707	9									
04	8220	X	6543	-0-	-1677	-0-	5525	3	445	4	Y	521	516	0			34
							573	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8192	3	340	4	Y	552	562	0			24
							607	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9464	-0-	-1510	-0-	8883	3	61	4	Y	473	474	0			18
							520	9									
01	10974	X	8276	-0-	-2698	-0-	7525	3	55	4	Y	633	625	0			26
							696	9									
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	8495	3	62	4	Y	636	614	0			48
							700	9									
03	10540	X	10477	-0-	-63	-0-	9662	3	41	4	Y	704	721	0			31
							774	9									
04	10200	X	8481	-0-	-1719	-0-	7265	3	585	4	Y	574	567	0			38
							631	9									
05	10261	X	4866	-0-	-5395	-0-	4345	3	180	4	Y	310	334	0			14
							341	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	8823	-0-		-2492	-0-	8089	3	56	4	Y	616	607	0			23
								678	9									
01	15754	X	15754	-0-		-0-	-0-	15147	3	110	4	Y	452	456	0			19
								497	9									
02	18438	X	18438	-0-		-0-	-0-	17113	3	125	4	Y	1091	1027	0			83
								1200	9									
03	21373	X	21373	-0-		-0-	-0-	20649	3	87	4	Y	579	636	0			26
								637	9									
04	18189	X	18189	-0-		-0-	-0-	16364	3	1317	4	Y	462	458	0			30
								508	9									
05	20429	X	3181	-0-		-17248	-0-	2930	3	122	4	Y	117	142	0			5
								129	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	13377	-0-		-7827	-0-	12629	3	87	4	Y	601	596	0			23
								661	9									
01	16988	X	15702	-0-		-1286	-0-	15079	3	109	4	Y	467	471	0			19
								514	9									
02	10338	X	10338	-0-		-0-	-0-	9792	3	72	4	Y	431	417	0			33
								474	9									
03	22165	X	22165	-0-		-0-	-0-	21254	3	89	4	Y	747	747	0			33
								822	9									
04	22306	X	22306	-0-		-0-	-0-	19958	3	1607	4	Y	674	663	0			44
								741	9									
05	15717	X	9756	-0-		-5961	-0-	8912	3	370	4	Y	431	456	0			19
								474	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	10254	-0-		-2394	-0-	8932	3	62	4	Y	1145	1143	0			43
								1260	9									
01	12648	X	8498	-0-		-4150	-0-	7418	3	54	4	Y	933	937	0			39
								1026	9									
02	12059	X	12059	-0-		-0-	-0-	10692	3	78	4	Y	1172	1122	0			89
								1289	9									
03	11718	X	8885	-0-		-2833	-0-	7619	3	32	4	Y	1122	1161	0			50
								1234	9									
04	11340	X	5819	-0-		-5521	-0-	4562	3	367	4	Y	809	806	0			53
								890	9									
05	13361	X	7138	-0-		-6223	-0-	6009	3	250	4	Y	799	817	0			35
								879	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22413	X	17645	-0-		-4768	-0-	16173	3	112	4	Y	1236	1234	0			46
								1360	9									
01	22413	X	13634	-0-		-8779	-0-	12368	3	90	4	Y	1069	1071	0			44
								1176	9									
02	15535	X	15535	-0-		-0-	-0-	13996	3	103	4	Y	1305	1250	0			99
								1436	9									
03	19964	X	14896	-0-		-5068	-0-	13579	3	57	4	Y	1145	1193	0			51
								1260	9									
04	18060	X	11791	-0-		-6269	-0-	10096	3	813	4	Y	802	800	0			53
								882	9									
05	18471	X	18471	-0-		-0-	-0-	16387	3	681	4	Y	1275	1272	0			56
								1403	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6603	X	1276	-0-	-5327	-0-	1171	3	8	4	Y	88	89	0			3
							97	9									
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	110	108	0			5
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	617	3	5	4	Y	127	122	0			10
							140	9									
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	123	128	0			5
04	2070	X	347	-0-	-1723	-0-	227	3	18	4	Y	93	92	0			6
							102	9									
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3261	3	135	4	Y	209	206	0			9
							230	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
12	7998	X	3796	-0-	-4202	-0-	3632	3	25	4	Y	126	128	0			5
							139	9									
01	7998	X	820	-0-	-7178	-0-	648	3	5	4	Y	152	151	0			6
							167	9									
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1154	3	8	4	Y	112	110	0			8
							123	9									
03	5983	X	1020	-0-	-4963	-0-	897	3	4	4	Y	108	111	0			5
							119	9									
04	5010	X	1211	-0-	-3799	-0-	1008	3	81	4	Y	111	109	0			7
							122	9									
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7365	3	306	4	Y	428	416	0			19
							471	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11005	3	76	4	Y	570	568	0			21
							627	9									
01	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	3912	3	28	4	Y	479	480	0			20
							527	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3985	3	29	4	Y	510	491	0			39
							561	9									
03	7471	X	5261	-0-	-2210	-0-	4655	3	20	4	Y	533	548	0			24
							586	9									
04	7230	X	4843	-0-	-2387	-0-	4003	3	322	4	Y	471	464	0			31
							518	9									
05	7471	X	4314	-0-	-3157	-0-	3762	3	156	4	Y	360	375	0			16
							396	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
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13733	X	5462	-0-	-8271	-0-	5017	3	35	4	Y	373	373	0			14
							410	9									
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13002	3	94	4	Y	469	464	0			19
							516	9									
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7764	3	57	4	Y	273	271	0			21
							300	9									
03	12896	X	8198	-0-	-4698	-0-	7898	3	33	4	Y	243	253	0			11
							267	9									
04	13170	X	5291	-0-	-7879	-0-	4558	3	367	4	Y	333	322	0			22
							366	9									
05	13609	X	252	-0-	-13357	-0-	62	3	3	4	Y	170	185	0			7
							187	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
12	9920	X	8037	-0-	-1883	-0-	7754	3	54	4	Y	208	207	0			8
							229	9									
01	10974	X	7218	-0-	-3756	-0-	6981	3	51	4	Y	169	170	0			7
							186	9									
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2051	3	15	4	Y	29	34	0			2
							32	9									
03	10974	X	434	-0-	-10540	-0-	425	3	2	4	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
04	7770	X	3481	-0-	-4289	-0-	3031	3	244	4	Y	187	175	0			12
							206	9									
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9093	3	378	4	Y	365	361	0			16
							402	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3054	-0-	-1410	-0-	2725	3	19	4	Y	282	278	0			11
							310	9									
01	4464	X	3478	-0-	-986	-0-	3224	3	23	4	Y	210	212	0			9
							231	9									
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3276	3	24	4	Y	261	250	0			20
							287	9									
03	4309	X	2077	-0-	-2232	-0-	1876	3	8	4	Y	175	187	0			8
							193	9									
04	3810	X	2510	-0-	-1300	-0-	2188	3	176	4	Y	133	132	0			9
							146	9									
05	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	2004	3	83	4	Y	107	111	0			5
							118	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
12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8268	3	57	4	Y	600	597	0			22
							660	9									
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5199	3	38	4	Y	413	418	0			17
							454	9									
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	278	3	2	4	Y	20	35	0			2
							22	9									
03	8990	X	3202	-0-	-5788	-0-	2835	3	12	4	Y	323	311	0			14
							355	9									
04	8700	X	4773	-0-	-3927	-0-	3864	3	311	4	Y	544	522	0			36
							598	9									
05	8990	X	6476	-0-	-2514	-0-	5641	3	234	4	Y	546	558	0			24
							601	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	16647	X	13315	-0-		-3332	-0-		12538	3	87	4	Y	627	629	0			23
									690	9									
01	16266	X	16266	-0-		-0-	-0-		15100	3	110	4	Y	960	943	0			40
									1056	9									
02	10066	X	10066	-0-		-0-	-0-		9487	3	70	4	Y	463	468	0			35
									509	9									
03	16255	X	16255	-0-		-0-	-0-		15627	3	66	4	Y	511	523	0			23
									562	9									
04	14100	X	9726	-0-		-4374	-0-		8688	3	699	4	Y	308	311	0			20
									339	9									
05	14570	X	10496	-0-		-4074	-0-		9715	3	404	4	Y	343	348	0			15
									377	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. GAS	(I) 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	19542	X	19542	-0-		-0-	-0-		17676	3	51	4	Y	1650	1607	0			120
									1815	9									
01	34754	X	34754	-0-		-0-	-0-		32080	3	47	4	Y	2388	2302	0			206
									2627	9									
02	31005	X	31005	-0-		-0-	-0-		29009	3	35	4	Y	1783	1868	0			121
									1961	9									
03	31213	X	31213	-0-		-0-	-0-		28269	3	599	4	Y	2132	2165	0			88
									2345	9									
04	26769	X	26769	-0-		-0-	-0-		24772	3	31	4	Y	1787	1772	0			103
									1966	9									
05	26369	X	26369	-0-		-0-	-0-		24342	3	26	4	Y	1819	1795	0			127
									2001	9									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27634	X	27634	-0-		-0-	-0-		23922	3	102	4	Y	3282	3184	0			240
									3610	9									
01	23506	X	23506	-0-		-0-	-0-		20557	3	52	4	Y	2634	2647	0			227
									2897	9									
02	17621	X	17621	-0-		-0-	-0-		15708	3	34	4	Y	1708	1819	0			116
									1879	9									
03	25470	X	25470	-0-		-0-	-0-		22020	3	702	4	Y	2498	2511	0			103
									2748	9									
04	22431	X	22431	-0-		-0-	-0-		19873	3	40	4	Y	2289	2260	0			132
									2518	9									
05	21772	X	21772	-0-		-0-	-0-		19689	3	27	4	Y	1869	1870	0			131
									2056	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. GAS	(I) 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	37107	X	35844	-0-		-1263	-0-		31056	3	132	4	Y	4233	4177	0			309
									4656	9									
01	37107	X	29136	-0-		-7971	-0-		25297	3	68	4	Y	3428	3441	0			296
									3771	9									
02	28353	X	28353	-0-		-0-	-0-		24913	3	61	4	Y	3072	3160	0			208
									3379	9									
03	42329	X	42329	-0-		-0-	-0-		35716	3	1346	4	Y	4788	4799	0			197
									5267	9									
04	37958	X	37958	-0-		-0-	-0-		33240	3	74	4	Y	4222	4175	0			244
									4644	9									
05	37611	X	37611	-0-		-0-	-0-		33134	3	58	4	Y	4017	3980	0			281
									4419	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	4828	-0-		-5030	-0-	4284	3	30	4	Y	467	463	0			17
								514	9									
01	9858	X	9457	-0-		-401	-0-	8808	3	64	4	Y	532	527	0			22
								585	9									
02	15383	X	15383	-0-		-0-	-0-	14488	3	106	4	Y	717	685	0			54
								789	9									
03	9486	X	7700	-0-		-1786	-0-	7108	3	30	4	Y	511	542	0			23
								562	9									
04	9150	X	4835	-0-		-4315	-0-	4162	3	335	4	Y	307	310	0			20
								338	9									
05	10509	X	7399	-0-		-3110	-0-	6643	3	276	4	Y	436	437	0			19
								480	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	9931	-0-		-1415	-0-	9534	3	66	4	Y	301	301	0			11
								331	9									
01	11346	X	9166	-0-		-2180	-0-	8728	3	63	4	Y	341	338	0			14
								375	9									
02	7347	X	7347	-0-		-0-	-0-	6935	3	51	4	Y	328	317	0			25
								361	9									
03	10850	X	8042	-0-		-2808	-0-	7645	3	32	4	Y	332	342	0			15
								365	9									
04	10500	X	9018	-0-		-1482	-0-	8038	3	647	4	Y	303	298	0			20
								333	9									
05	13783	X	13783	-0-		-0-	-0-	13004	3	540	4	Y	217	228	0			9
								239	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9275	-0-		-1699	-0-	8858	3	61	4	Y	324	321	0			12
								356	9									
01	10974	X	6823	-0-		-4151	-0-	6469	3	47	4	Y	279	279	0			12
								307	9									
02	8205	X	8205	-0-		-0-	-0-	7826	3	57	4	Y	293	283	0			22
								322	9									
03	9269	X	6494	-0-		-2775	-0-	6152	3	26	4	Y	287	296	0			13
								316	9									
04	8970	X	5725	-0-		-3245	-0-	5083	3	409	4	Y	212	211	0			14
								233	9									
05	9269	X	4888	-0-		-4381	-0-	4425	3	184	4	Y	254	257	0			11
								279	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	12577	-0-		-2799	-0-	10710	3	51	4	Y	1651	1620	0			121
								1816	9									
01	27083	X	27083	-0-		-0-	-0-	22956	3	73	4	Y	3685	3488	0			318
								4054	9									
02	22238	X	22238	-0-		-0-	-0-	18967	3	58	4	Y	2921	3041	0			198
								3213	9									
03	26616	X	26616	-0-		-0-	-0-	21563	3	1028	4	Y	3659	3706	0			151
								4025	9									
04	23123	X	23123	-0-		-0-	-0-	19513	3	56	4	Y	3231	3195	0			187
								3554	9									
05	21751	X	21751	-0-		-0-	-0-	18385	3	43	4	Y	3021	2997	0			211
								3323	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	19716	X	14883	-0-	-4833	-0-	13321	3	43	4	Y	1381	1363	0			101
							1519	9									
01	17670	X	11433	-0-	-6237	-0-	10213	3	22	4	Y	1089	1096	0			94
							1198	9									
02	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	9861	3	19	4	Y	953	982	0			65
							1048	9									
03	15128	X	13068	-0-	-2060	-0-	11496	3	320	4	Y	1138	1156	0			47
							1252	9									
04	14400	X	12247	-0-	-2153	-0-	11112	3	18	4	Y	1015	1003	0			59
							1117	9									
05	14880	X	12597	-0-	-2283	-0-	11482	3	14	4	Y	1001	990	0			70
							1101	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
12	44547	X	43761	-0-	-786	-0-	41179	3	71	4	Y	2283	2246	0			167
							2511	9									
01	44547	X	38269	-0-	-6278	-0-	36032	3	40	4	Y	1997	1992	0			172
							2197	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2454	3	3	4	Y	136	299	0			9
							150	9									
03	45198	X	26024	-0-	-19174	-0-	23715	3	470	4	Y	1672	1612	0			69
							1839	9									
04	42360	X	42245	-0-	-115	-0-	39566	3	42	4	Y	2397	2327	0			139
							2637	9									
05	45467	X	45467	-0-	-0-	-0-	42996	3	32	4	Y	2217	2201	0			155
							2439	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38409	X	28620	-0-	-9789	-0-	27323	3	36	4	Y	1146	1120	0			84
							1261	9									
01	29264	X	26691	-0-	-2573	-0-	25543	3	20	4	Y	1025	1021	0			88
							1128	9									
02	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	22757	3	18	4	Y	925	950	0			63
							1018	9									
03	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	29364	3	326	4	Y	1161	1176	0			48
							1277	9									
04	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	29295	3	23	4	Y	1314	1286	0			76
							1445	9									
05	28613	X	26951	-0-	-1662	-0-	25683	3	16	4	Y	1138	1134	0			80
							1252	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33945	X	15206	-0-	-18739	-0-	13257	3	54	4	Y	1723	1709	0			126
							1895	9									
01	25885	X	12703	-0-	-13182	-0-	11069	3	29	4	Y	1459	1459	0			126
							1605	9									
02	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	12064	3	26	4	Y	1324	1360	0			90
							1456	9									
03	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	15696	3	500	4	Y	1778	1795	0			73
							1956	9									
04	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	16780	3	32	4	Y	1814	1782	0			105
							1995	9									
05	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	18482	3	27	4	Y	1882	1855	0			132
							2070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3490	-0-		-13	-0-	2763	3	20	4	Y	643	634	0			47
								707	9									
01	3348	X	2869	-0-		-479	-0-	2047	3	15	4	Y	734	718	0			63
								807	9									
02	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	2677	3	17	4	Y	862	867	0			58
								948	9									
03	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	3221	3	212	4	Y	754	781	0			31
								829	9									
04	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	3481	3	14	4	Y	828	811	0			48
								911	9									
05	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	3311	3	11	4	Y	739	735	0			52
								813	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	12816	-0-		-917	-0-	11481	3	79	4	Y	1142	1131	0			43
								1256	9									
01	13733	X	11427	-0-		-2306	-0-	10141	3	74	4	Y	1102	1099	0			46
								1212	9									
02	12473	X	12473	-0-		-0-	-0-	11011	3	81	4	Y	1255	1206	0			95
								1381	9									
03	12958	X	12137	-0-		-821	-0-	10961	3	46	4	Y	1027	1076	0			46
								1130	9									
04	12540	X	10783	-0-		-1757	-0-	9095	3	732	4	Y	869	858	0			57
								956	9									
05	12958	X	12691	-0-		-267	-0-	11160	3	464	4	Y	970	985	0			42
								1067	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	7675	-0-		-5624	-0-	6729	3	46	4	Y	818	815	0			31
								900	9									
01	13299	X	6909	-0-		-6390	-0-	5990	3	43	4	Y	796	794	0			33
								876	9									
02	7923	X	7923	-0-		-0-	-0-	7158	3	52	4	Y	648	632	0			49
								713	9									
03	8215	X	8168	-0-		-47	-0-	7256	3	30	4	Y	802	815	0			36
								882	9									
04	7950	X	7923	-0-		-27	-0-	6673	3	537	4	Y	648	641	0			43
								713	9									
05	8773	X	8379	-0-		-394	-0-	7299	3	303	4	Y	706	718	0			31
								777	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	8744	-0-		-1362	-0-	7661	3	53	4	Y	936	935	0			35
								1030	9									
01	10323	X	7297	-0-		-3026	-0-	6271	3	46	4	Y	891	889	0			37
								980	9									
02	8075	X	8075	-0-		-0-	-0-	6936	3	51	4	Y	989	951	0			75
								1088	9									
03	9393	X	8729	-0-		-664	-0-	7731	3	32	4	Y	878	914	0			39
								966	9									
04	8550	X	6177	-0-		-2373	-0-	5066	3	408	4	Y	639	636	0			42
								703	9									
05	8928	X	8700	-0-		-228	-0-	7485	3	311	4	Y	822	828	0			36
								904	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13919	X	11962	-0-	-1957	-0-	11097	3	77	4	Y	716	707	0			27
							788	9									
01	14415	X	10009	-0-	-4406	-0-	9143	3	66	4	Y	727	724	0			30
							800	9									
02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	9393	3	69	4	Y	787	757	0			60
							866	9									
03	13609	X	11537	-0-	-2072	-0-	10707	3	45	4	Y	714	742	0			32
							785	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	10097	3	813	4	Y	690	677	0			45
							759	9									
05	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	11606	3	482	4	Y	684	699	0			30
							752	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

12	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	63				298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	47	160	1		185
02	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	886	2	173	9	N	157	184	1		158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	187	183	1		162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	118	184	1		96
05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	166	179	1		83

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2				N	-0-				-0-
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2				N	-0-				-0-
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2				N	-0-				-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2				N	-0-				-0-
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2				N	-0-				-0-
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2				N	-0-				-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	960	X	44	-0-	-916	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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 #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	-0-					7
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	97	1	12	2	N	-0-					7
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-					7
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	3	-0-	3	10	3	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	13	3	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	221	1	26	2	N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	35	1	37	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	291	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
03	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	1	11	2	N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	258	1	31	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	1	6	2	N	-0-					20
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	925	1	110	2	N	-0-					20
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	N	-0-					20
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	2	N	-0-					5
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	294	1	35	2	N	-0-					5
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					5
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	N	-0-					8
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	228	1	27	2	N	-0-					8
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	1	13	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					20
01	14B2 EXT		97	-0-	97	101	87	1	10	2	N	-0-					20
02	14B2 EXT		2	-0-	2	103	1	1	1	2	N	-0-					20
03	14B DENY		25	-0-	25	128	1	1	24	2	N	-0-					20
*04	150	X	22	-0-	-128	-0-	11	1	11	2	N	-0-					20
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	143	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	1	18	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	265	1	31	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	72	1	76	2	N	-0-					-0-
05	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

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	421	1	50	2	N	-0-					-0-
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	61	1	64	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					2
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	143	1	17	2	N	-0-					2
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	1	14	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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 #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	197	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	38	1	40	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	1	7	2	N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	723	1	86	2	N	-0-					-0-
02	224	N	4	-0-	-220	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	868	1	103	2	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	123	1	129	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	1	13	2	N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	153	1	18	2	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	1	7	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3782	X	629	-0-	-3153	-0-	600	1	29	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2356	-0-	-1426	-0-	2106	1	250	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	86	-0-	-1622	-0-	37	1	49	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	797	-0-	-1094	-0-	27	1	770	2	N	-0-					-0-
04	900	X	595	-0-	-305	-0-	290	1	305	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	228	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	171	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	1	19	2	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	195	1	23	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	5	2	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	1	46	2	N	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	2624	N	2242	-0-	-382	-0-	2138	1	104	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5710	-0-	2610	2610	5103	1	607	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

12	1147	X	65	-0-	-1082	-0-	62	1	3	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	697	-0-	-450	-0-	623	1	74	2	N	-0-					-0-
02	392	X	1	-0-	-391	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	75	1	9	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1		1	1		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
*04	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		109	-0-	109	416	104	1	5	2	N	-0-					122
01	14B2 EXT		403	-0-	403	819	360	1	43	2	N	-0-					122
02	14B2 EXT		9	-0-	9	828	4	1	5	2	N	-0-					122
03	14B DENY		36	-0-	36	864	1	1	35	2	N	-0-					122
*04	969	X	105	-0-	-864	-0-	51	1	54	2	N	-0-					122
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	188	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	264	1	31	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	70	1	73	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					30
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					30
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					30
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	81	1	4	2	N	-0-					27
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	297	1	35	2	N	-0-					27
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	3	1	4	2	N	-0-					27
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					27
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	64	1	68	2	N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	574	1	68	2	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	349	1	41	2	N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	440	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	88	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					115
05	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

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					2
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	132	1	16	2	N	-0-					2
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					25
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	715	1	85	2	N	-0-					25
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	697	1	83	2	N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	621	1	74	2	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		25	-0-	25	25	22	1	3	2	N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					62

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	566	1	67	2	N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					28
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					28
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	2	N	-0-					28
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					28
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	738	1	88	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	235	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	100	1	105	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	168	1	20	2	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		24	-0-	24	64	23	1	1	2	Y	-0-					17
01	14B2 EXT		170	-0-	170	234	152	1	18	2	Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-					17
03	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	46	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	51	-0-	51	436	46	1	5	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	436					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	268	1	32	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	1	26	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	138	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	8	-0-	8	14	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	328	1	39	2	N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	277	1	33	2	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	2945	X	675	-0-	-2270	-0-	644	1	31	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2066	1	246	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	75	-0-	-1661	-0-	32	1	43	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	697	-0-	-1225	-0-	24	1	673	2	N	-0-					-0-
*04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	518	1	545	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	158	-0-	158	164	141	1	17	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	176	5	1	7	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	163	-0-	163	339	6	1	157	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	290	-0-	290	629	141	1	149	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	629					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	884	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26	-0-	26	36	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*04	46	N	10	-0-	-36	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	39	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	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

12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	271	1	13	2	N	-0-					92
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	850	1	101	2	N	-0-					92
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	163	1	19	2	N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-					-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	52	1	54	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	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

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	1	13	2	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	782	1	93	2	N	-0-					-0-
02	364	N	30	-0-	-334	-0-	13	1	17	2	N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	110	1	115	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	324	1	38	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	45	1	48	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	1	9	2	N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	761	1	90	2	N	-0-					-0-
02	308	N	7	-0-	-301	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	679	-0-	679	679	607	1	72	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	80	-0-	80	759	34	1	46	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	87	-0-	87	846	3	1	84	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	846					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	846					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	118	1	124	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					3
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	1	7	2	N	-0-					3
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					3
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					3
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	32	1	34	2	N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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 #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	39	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	-0-					45
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-					45
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					20
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	362	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	116	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
05	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 SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	124	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	72	-0-	-196	-0-	69	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	822	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	423	1	50	2	N	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					50
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	129	1	15	2	N	-0-					50
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					50
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	1	6	2	Y	-0-					18
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	440	1	52	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	6	1	8	2	Y	-0-					18
03	DLQ G-10		143	-0-	143	157	5	1	138	2	Y	-0-					18
04	418	N	261	-0-	-157	-0-	127	1	134	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	206	1	10	2	N	-0-					48
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1338	1	159	2	N	-0-					48
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	1	1	2	2	N	-0-					48
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	198	1	10	2	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	658	1	78	2	N	-0-					-0-
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	9	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	137	1	144	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	338	1	16	2	N	-0-					90
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	959	1	114	2	N	-0-					90
02	476	N	35	-0-	-441	-0-	15	1	20	2	N	-0-					90
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-					90
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	164	1	172	2	N	-0-					90
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					13
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					133
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	117	1	14	2	N	-0-					133
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	226	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					52
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	426	1	51	2	N	-0-					52
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	1	1	2	2	N	-0-					52
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					52
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	1	12	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	836	1	99	2	N	-0-					-0-
02	336	N	26	-0-	-310	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	105	1	111	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

12	4030	X	276	-0-	-3754	-0-	263	1	13	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2454	-0-	-1576	-0-	2193	1	261	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	7	-0-	-2065	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1	-0-	-2293	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	1	11	2	N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	800	1	95	2	N	-0-					-0-
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	764	1	91	2	N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	1	11	2	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	736	1	87	2	N	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	337	1	40	2	N	-0-					10
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	1	6	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	341	1	41	2	N	-0-					-0-
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	99	1	104	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	361	1	43	2	N	-0-					-0-
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	55	1	57	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					3
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					3
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					3
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		84	-0-	84	84	75	1	9	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B DENY		1	-0-	1	85	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	1	6	2	N	-0-					117
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	443	1	53	2	N	-0-					117
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	3	1	4	2	N	-0-					117
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					117
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	53	1	55	2	N	-0-					117
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	336	1	40	2	N	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	90	1	95	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	1	8	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	509	1	61	2	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	149	1	157	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		6	-0-	6	201	6	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		799	-0-	799	1000	714	1	85	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1001	1	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1001					N	-0-					-0-
*04	1001	X	-0-	-0-	-1001	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	1	6	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	303	1	15	2	N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	930	1	110	2	N	-0-					-0-
02	420	N	33	-0-	-387	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	214	1	225	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					43
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	329	1	39	2	N	-0-					43
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					7
01	14B2	EXT	308	-0-	308	462	275	1	33	2	N	-0-					7
02	14B2	EXT	11	-0-	11	473	5	1	6	2	N	-0-					7
03	14B	DENY	112	-0-	112	585	4	1	108	2	N	-0-					7
04	14B2	EXT	60	-0-	60	645	29	1	31	2	N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	645					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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	355	1	42	2	N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					67
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					67
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					67
05	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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	3968	X	135	-0-	-3833	-0-	121	1	14	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	68	-0-	-2284	-0-	29	1	39	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	669	-0-	-1935	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	1104	-0-	-6	-0-	538	1	566	2	N	-0-					-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	299	1	36	2	N	-0-					50
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					50
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	-0-					15
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	449	1	53	2	N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					15
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	381	1	45	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		112	-0-		112	266	107	1	5	2	Y	-0-					49
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	266					Y	-0-					49
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	266					Y	-0-					49
*03	266	N	-0-	-0-		-266	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
01	31	N	31	-0-		-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					99
02	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
*04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					99
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					105

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					80
02	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	86	N	86	-0-		-0-	-0-	82	1	4	2	Y	-0-					40
01	587	N	587	-0-		-0-	-0-	525	1	62	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		2	-0-		2	2	1	1	1	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		6	-0-		6	8	6	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		2	-0-		2	10	1	1	1	2	Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	10					Y	NO RPT					40

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	169	-0-	169	169	151	1	18	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	173	2	1	2	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	26	-0-	26	199	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	33	-0-	33	232	16	1	17	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	1	7	2	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	565	1	67	2	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-					22
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	320	1	38	2	N	-0-					22
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	136	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					158
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					158
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	2	N	-0-					158
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					158
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					158
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	166	1	8	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	456	1	54	2	N	-0-					-0-
02	224	N	14	-0-	-210	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	50	1	52	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	390	-0-	-1625	-0-	372	1	18	2	N	-0-					13
01	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1094	1	130	2	N	-0-					13
02	504	N	40	-0-	-464	-0-	17	1	23	2	N	-0-					13
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-					13
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	286	1	301	2	N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	-0-				-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	1	7	2	N	-0-				-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	681	1	81	2	N	-0-				-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	2	1	2	2	N	-0-				-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-				-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-				-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	244	1	29	2	N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					158
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	232	1	28	2	N	-0-					158
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					158
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	102	1			56
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	1	8	2	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	717	1	85	2	N	-0-					-0-
02	280	N	7	-0-	-273	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	404	1	20	2	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1608	1	191	2	N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	27	1	29	2	N	-0-					-0-
05	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

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	428	-0-	-1587	-0-	408	1	20	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1568	1	186	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	17	-0-	-1019	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	1	36	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	673	1	80	2	N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	1	12	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					12
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	499	1	59	2	N	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					13
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	626	1	74	2	N	-0-					13
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	276	1	33	2	N	-0-					40
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	320	1	16	2	N	-0-					36
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	386	1	46	2	N	-0-					36
02	420	N	18	-0-	-402	-0-	8	1	10	2	N	-0-					36
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					36
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	174	1	183	2	N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	73	1	77	2	N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					213
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					213
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16	119	1			110
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	30					140
							33	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	200	1	24	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	9	3	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					5
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	1	6	2	N	-0-					5
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					5
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					5
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					12
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					12
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	461	1	55	2	N	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	44	1	46	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	157	1	19	2	N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	5735	X	371	-0-	-5364	-0-	354	1	17	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	41	-0-	-5694	-0-	37	1	4	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	9	-0-	-1867	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		6	-0-	6	34	6	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
*04	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					235
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	21	-0-	21	27	10	1	11	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	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

12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	1	11	2	Y	-0-					80
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1037	1	123	2	Y	-0-					80
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	3	1	5	2	Y	-0-					80
03	DLQ G-10	38	-0-	38	46	1	1	37	2	Y	-0-					80
04	DLQ G-10	162	-0-	162	208	79	1	83	2	Y	-0-					80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	208					Y	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	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
12	2821	X	56	-0-	-2765	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	18	-0-	-2803	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	378	1	45	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	2	N	-0-					72
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	487	1	58	2	N	-0-					72
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	N	-0-					72
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	306	1	15	2	N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1233	1	147	2	N	-0-					-0-
02	336	N	26	-0-	-310	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					28
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	426	1	51	2	N	-0-					28
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	37	-0-	37	37	33	1	4	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	1	3	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	206	1	24	2	N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					23
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	1	13	2	N	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	68	1	8	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	83	3	1	4	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	14	-0-	14	97	14	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13	110	6	1	7	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	1	7	2	N	-0-					-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	436	1	52	2	N	-0-					-0-
02	196 N	15	-0-	-181	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	83	1	87	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					2
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	404	1	48	2	N	-0-					2
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	1	7	2	N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	439	1	52	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	99	1	104	2	N	-0-					-0-
05	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

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	202	1	24	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	185	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	241	1	12	2	N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1292	1	154	2	N	-0-					-0-
02	364	N	5	-0-	-359	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

12	14B2	EXT	36	-0-	36	304	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					-0-
*03	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	348	1	41	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	1	11	2	N	-0-					115
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	842	1	100	2	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	160	1	169	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	155	1	18	2	N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	1	9	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					25
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	13	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	44	15	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	84	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	1	6	2	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1074	1	128	2	N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					52
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	1	12	2	N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					52
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	200	1	24	2	N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	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

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	1	14	2	N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B DENY	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	7	1	1	1	2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-			75
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	N	-0-			75
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			75
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			75
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			75
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	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 #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	230	1	27	2	N	-0-					47
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					47
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	426	1	51	2	N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		221	-0-	221	221	198	1	23	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	221					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	1	9	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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 #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182	163	1	19	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	185	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	10	-0-	10	195	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	201	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	1	6	2	N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	719	1	86	2	N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	6	-0-	6	356	6	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	24	-0-	24	380	21	1	3	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	381	1	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	8	-0-	8	381	8	2			N	-0-					-0-
*04	385	X	4	-0-	-381	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	N	-0-					18
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	755	1	90	2	N	-0-					18
02	280	N	3	-0-	-277	-0-	1	1	2	2	N	-0-					18
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					18
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					10
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	108	1	13	2	N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	333	1	16	2	N	-0-					93
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1294	1	154	2	N	-0-					93
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					93
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	-0-					93
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	237	1	250	2	N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	345	1	41	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	1	13	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	86	1	10	2	N	-0-					37
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	12	-0-	12	35	11	1	1	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	65	27	1	3	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	66	1	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	11	-0-	11	66	11	2			N	-0-					-0-
*04	74 X	8	-0-	-66	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0 N	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	1	2	2	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	294	1	35	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	190	1	23	2	N	-0-			-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	444	1	53	2	N	-0-					2
02		14B2 EXT	23	-0-	23	23	10	1	13	2	N	-0-					2
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					2
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23					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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
06	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		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
06	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	960	N	254	-0-	-706	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	124	-0-	-416	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	230	-0-	-1300	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	252	-0-	-1329	-0-	252	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	78	-0-	-672	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	54	-0-	-636	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	145	-0-	-1745	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	152	-0-	-1288	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	159	-0-	-1911	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	148	-0-	-902	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	254	-0-	-1276	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	366	-0-	-4104	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					217
01	2356	X	592	-0-	-1764	-0-	592	2			N	-0-					217
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	562	2	31	9	N	28					245
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					245
04	570	N	228	-0-	-342	-0-	228	2			N	-0-					245
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					245

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

12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					70
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					70
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					70
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					70
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					70
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					97
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					97
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					97
03	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					97
04	14B2 EXT		188	-0-	188	283	188	3			N	-0-					97
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	283					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
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
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
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-

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
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	300					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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

12	5735	X	2673	-0-	-3062	-0-	2673	2			Y	-0-					36
01	5735	X	199	-0-	-5536	-0-	199	2			Y	-0-					36
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					36
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					36
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					36
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					36

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	5	-0-	-1345	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	3	-0-	-2105	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	8	-0-	-2032	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					33
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					33
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					33
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					33
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					33
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					27
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					27
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					27
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					27
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					27
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					51
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			Y	-0-					51
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					51
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					51
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					51
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	8	-0-	-1573	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					29
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1	-0-	-2014	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	1346	-0-	-3955	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	156	-0-	-5145	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1176	-0-	-1708	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*03	1333	X	41	-0-	-1292	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					57
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					57
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					57
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					57
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					57

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	DLQ G-10		2621	-0-	2621	5830	2621	3			Y	-0-					128
01	DLQ G-10		2157	-0-	2157	7987	2157	3			Y	-0-					128
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	10175	2188	3			Y	-0-					128
03	12931	X	2756	-0-	-10175	-0-	2756	3			Y	-0-					128
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					128
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2					11
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	39	2	9	9	Y	8					19
02	DLQ G-10		55	-0-	55	55	47	2	8	9	Y	7	13	1			13
03	112	N	57	-0-	-55	-0-	47	2	10	9	Y	9	12	1			10
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					270
01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			Y	-0-					270
02	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-					270
03	2665	N	1340	-0-	-1325	-0-	1340	2			Y	-0-					270
04	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	2			Y	-0-					270
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			Y	-0-					270

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					112
03	45	N	25	-0-	-20	-0-	25	2			Y	-0-					112
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					112
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					112

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	223	-0-	-211	-0-	195	2	28	9	Y	25					148
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	501	2	118	9	Y	107					255
02	DLQ G-10		535	-0-	535	535	441	2	94	9	Y	85	168	1			172
03	DLQ G-10		529	-0-	529	1064	400	2	129	9	Y	117	155	1			134
04	DLQ G-10		574	-0-	574	1638	400	2	174	9	Y	158	155	1			137
05	DLQ G-10		773	-0-	773	2411	610	2	163	9	Y	148	178	1			107

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1742	3	112	9	Y	102	186	1			126
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1728	3	100	9	Y	91					217
02	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	1645	3	64	9	Y	58	183	1			92
03	DLQ G-10		1980	-0-	1980	3689	1808	3	172	9	Y	156					248
04	3000	N	1805	-0-	-1195	2494	1689	3	116	9	Y	105	186	1			167
05	3100	N	1420	-0-	-1680	814	1268	3	152	9	Y	138	187	1			118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
01	T. A.	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					194
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					194
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					194
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					194
05	147 X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					194

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

12	3770 S	3770	-0-	-0-	-0-	31	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	3518 S	3518	-0-	-0-	-0-	31	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	3727 S	3727	-0-	-0-	-0-	28	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	3504 S	3504	-0-	-0-	-0-	31	1	3473	2	N	-0-					-0-
04	3390 S	3109	-0-	-281	-0-	30	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	4092 S	4092	-0-	-0-	-0-	31	1	4061	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

12	3627 X	3501	-0-	-126	-0-	31	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	3086	-0-	-106	-0-	28	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	31	1	3452	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	2459	-0-	-1051	-0-	30	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3175	-0-	-452	-0-	31	1	3144	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		31	-0-	31	334	31	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	365	31	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	393	28	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		31	-0-	31	424	31	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30	454	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-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
12	837	X	723	-0-	-114	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	31	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	28	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	30	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	31	1	3034	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					105
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					105
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					105

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					194
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					194
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					194

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					160
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					160
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					119
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					119

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	195	-0-	-1417	-0-	195	3			N	-0-					174
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					174
02	2632	X	63	-0-	-2569	-0-	63	3			N	-0-					174
03	2914	X	1103	-0-	-1811	-0-	1103	3			N	-0-					174
04	3900	X	576	-0-	-3324	-0-	576	3			N	-0-					174
05	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					174

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					171
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					171
05	1953	X	34	-0-	-1919	-0-	34	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		31	-0-	31	334	31	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	365	31	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	393	28	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		31	-0-	31	424	31	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30	454	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				N	NO RPT					223
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				N	NO RPT					223
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				N	NO RPT					223
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				N	NO RPT					223
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				N	NO RPT					223
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				N	NO RPT					223

RE-OP CORP. 695742
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	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
12	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	12	1	6563	2	Y	321	326	1			78
							353	9									
01	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	15	1	6822	2	Y	415	405	1			88
							457	9									
02	12572	X	2438	-0-	-10134	-0-	7	1	2245	2	Y	169	213	1			44
							186	9									
03	8990	X	3106	-0-	-5884	-0-	10	1	3090	2	Y	5	48	1			1
							6	9									
04	8700	X	2846	-0-	-5854	-0-	7	1	2839	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7285	X	4181	-0-	-3104	-0-	5	1	4176	2	Y	-0-					-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED 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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					28
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

12	8029	X	5033	-0-	-2996	-0-	5033	2			N	-0-					98
01	8029	X	7634	-0-	-395	-0-	7634	2			N	-0-					98
02	7252	X	3341	-0-	-3911	-0-	3341	2			N	-0-					98
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					98
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					98
05	7626	X	2087	-0-	-5539	-0-	2087	2			N	-0-					98

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					50
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					50
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					50
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

12	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2529	3	54	9	Y	49					305
01	3007	X	2430	-0-	-577	-0-	2390	3	40	9	Y	36					341
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2068	3	23	9	Y	21					362
03	2666	X	708	-0-	-1958	-0-	694	3	14	9	Y	13					375
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					375
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					375

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

12	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			Y	-0-					86
01	2208	N	1759	-0-	-449	-0-	1759	3			Y	-0-					86
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					86
03	3534	X	710	-0-	-2824	-0-	710	3			Y	-0-					86
04	3420	X	5	-0-	-3415	-0-	5	3			Y	-0-					86
05	3534	X	8	-0-	-3526	-0-	8	3			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					28
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28
03	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	3			Y	-0-					28
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					28
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					68
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					68
02	812	N	564	-0-	-248	-0-	564	3			N	-0-					68
03	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					68
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					68
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	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
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	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
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	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
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	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
12	4309	X	876	-0-	-3433	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3635	-0-	-674	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	763	-0-	-5189	-0-	763	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
12	31641	X	31641	-0-	-0-	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	24442	-0-	-7116	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
02	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	31651	-0-	-0-	-0-	31651	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	27892	-0-	-2648	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	8601	-0-	-22957	-0-	8601	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
12	8556	X	7631	-0-	-925	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7142	-0-	-1414	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6580	-0-	-1148	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7544	-0-	-82	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5622	-0-	-1758	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	931	-0-	-6695	-0-	931	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
12	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3244	-0-	-1220	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2986	-0-	-1478	-0-	2986	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	3			N	-0-					-0-
01	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	3			N	-0-					-0-
02	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	3			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
04	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3			N	-0-					178
01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19935	3			N	-0-					178
02	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	18444	3			N	-0-					178
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					178
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					178
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					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
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	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
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3117	-0-	-103	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1120	#	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	5638	R	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

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
12	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1087	3	79	9	Y	72	88	0			12
01	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	962	3	120	4	Y	102	93	0			21
							112	9									
02	1204	N	1035	-0-	-169	-0-	915	3	120	9	Y	109	108	0			22
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	724	3	57	4	Y	330	297	0			55
							363	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1017	3	199	9	Y	181	188	0			48
05	1147	N	772	-0-	-375	-0-	604	3	168	9	Y	153	170	0			31

RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	268996		122172	-0-	-146824 B	1869262	737	1	108499	3	N	11760	11684	0			156
							12936	9									
01	201712		92929	-0-	-108783 B	1760479	668	1	82953	3	N	8462	8556	0			62
							9308	9									
*02	0		91599	-0-	91599 B	1852078	580	1	82800	3	N	7472	7454	0			80
							8219	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1852078																	
*03	0		83942	-0-	83942 B	1936020	614	1	75677	3	N	6955	6963	0			72
							7651	9									
04	14349		85731	-0-	71382 B	2007402	642	1	77024	3	N	7332	7350	0			54
							8065	9									
*05	160708		79975	-0-	-80733 B	1926669	671	1	71724	3	N	6891	6818	0			127
							7580	9									

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268996		86111	-0-	-182885 B	528134	480	1	71233	3	N	13089	13001	0			174
							14398	9									
01	201712		74139	-0-	-127573 B	400561	488	1	61308	3	N	11221	11312	0			83
							12343	9									
*02	0		79956	-0-	79956 B	480517	460	1	66443	3	N	11866	11822	0			127
							13053	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 480517																	
*03	0		83531	-0-	83531 B	564048	558	1	70171	3	N	11638	11645	0			120
							12802	9									
04	14349		79805	-0-	65456 B	629504	550	1	66740	3	N	11377	11413	0			84
							12515	9									
*05	160708		79040	-0-	-81668 B	547836	618	1	66576	3	N	10769	10654	0			199
							11846	9									

KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268996		79711	-0-	-189285 B	2220165	477	1	70199	3	N	8214	8166	0			109
							9035	9									
01	201712		67967	-0-	-133745 B	2086420	487	1	60481	3	N	6363	6425	0			47
							6999	9									
*02	0		84180	-0-	84180 B	2170600	521	1	74596	3	N	8239	8198	0			88
							9063	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2170600																	
*03	0		60943	-0-	60943 B	2231543	429	1	53273	3	N	6583	6603	0			68
							7241	9									
04	14349		75219	-0-	60870 B	2292413	554	1	66616	3	N	7317	7331	0			54
							8049	9									
*05	160708		69103	-0-	-91605 B	2200808	578	1	61731	3	N	6176	6116	0			114
							6794	9									

KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268996		117824	-0-	-151172 B	1566752	703	1	103625	3	N	12269	12193	0			163
							13496	9									
01	201712		91279	-0-	-110433 B	1456319	649	1	80699	3	N	9028	9124	0			67
							9931	9									
*02	0		102224	-0-	102224 B	1558543	634	1	90835	3	N	9777	9740	0			104
							10755	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1558543																	
*03	0		110099	-0-	110099 B	1668642	792	1	97975	3	N	10302	10300	0			106
							11332	9									
04	14349		94515	-0-	80166 B	1748808	694	1	83501	3	N	9382	9419	0			69
							10320	9									
*05	160708		88936	-0-	-71772 B	1677036	735	1	78697	3	N	8640	8550	0			159
							9504	9									

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
12	29977	#	27209	-0-	-2768 B	-2768	930 1915	1 9	24364	3	N	1741	1545	0			419
01	29667	#	24041	-0-	-5626 B	-8394	811 1628	1 9	21602	3	N	1480	1602	0			297
*02	0		22740	-0-	22740 B	14346	840 1615	1 9	20285	3	N	1468	1429	0			336
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14346																	
*03	0		26435	-0-	26435 B	40781	930 1789	1 9	23716	3	N	1626	1716	0			246
04	14349		24440	-0-	10091 B	50872	900 1627	1 9	21913	3	N	1479	1412	0			313
*05	77231	R	26359	-0-	-50872 B	-0-	930 1704	1 9	23725	3	N	1549	1563	0			299

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
12	268996		64759	-0-	-204237 B	1201839	356 11527	1 9	52876	3	N	10479	10409	0			139
01	201712		58462	-0-	-143250 B	1058589	387 9494	1 9	48581	3	N	8631	8706	0			64
*02	0		64783	-0-	64783 B	1123372	377 9977	1 9	54429	3	N	9070	9037	0			97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1123372																	
*03	0		73207	-0-	73207 B	1196579	496 10528	1 9	62183	3	N	9571	9569	0			99
04	14349		73512	-0-	59163 B	1255742	520 10097	1 9	62895	3	N	9179	9210	0			68
*05	160708		56281	-0-	-104427 B	1151315	444 8069	1 9	47768	3	N	7335	7268	0			135

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
12	268996		120295	-0-	-148701 B	1876371	720 13485	1 9	106090	3	N	12259	12180	0			163
01	201712		93107	-0-	-108605 B	1767766	666 9703	1 9	82738	3	N	8821	8919	0			65
*02	0		89831	-0-	89831 B	1857597	562 8830	1 9	80439	3	N	8027	8006	0			86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1857597																	
*03	0		91528	-0-	91528 B	1949125	664 8927	1 9	81937	3	N	8115	8117	0			84
04	14349		84969	-0-	70620 B	2019745	631 8494	1 9	75844	3	N	7722	7749	0			57
*05	160708		75137	-0-	-85571 B	1934174	625 7714	1 9	66798	3	N	7013	6941	0			129

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
12	113708	#	100052	-0-	-13656 B	-13656	96603 2464	3 9	985	4	Y	2240	2234	0			46
01	110732	#	97429	-0-	-13303 B	-26959	94810 2341	3 9	278	4	Y	2128	2124	0			50
02	0		85651	-0-	85651 B	58692	83583 2026	3 9	42	4	Y	1842	1850	0			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 58692																	
03	0		92053	-0-	92053 B	150745	89644 2325	3 9	84	4	Y	2114	2109	0			47
04	57397		87387	-0-	29990 B	180735	85102 2241	3 9	44	4	Y	2037	1989	0	62	1	33
05	270280	R	89545	-0-	-180735 B	-0-	84070 3722	3 9	1753	4	Y	3384	3368	0			49

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
12	1412227		110836	-0-	-1301391 B	3272280	104682	3	223	4	Y	5392	5192	1			1366
							5931	9									
01	1058988		117554	-0-	-941434 B	2330846	111316	3	77	4	Y	5601	6175	1			792
							6161	9									
02	0		85740	-0-	85740 B	2416586	81833	3	3907	9	Y	3552	3663	1	1	8	680
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2416586																	
03	0		103603	-0-	103603 B	2520189	99028	3	4575	9	Y	4159	4078	1			761
04	75333		129597	-0-	54264 B	2574453	123122	3	53	4	Y	5838	5885	1	3	8	711
							6422	9									
05	843715	N	138638	-0-	-705077 B	1869376	132344	3	6294	9	Y	5722	5507	1	43	8	883

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
12	13828	N	13828	-0-	-0- B	-0-	12066	3	65	4	Y	1543	1601	1			391
							1697	9									
01	13175	N	10456	-0-	-2719 B	-0-	8741	3	19	4	Y	1542	1715	1			218
							1696	9									
02	0	N	7592	-0-	7592 B	7592	6086	3	1506	9	Y	1369	1325	1			262
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7592																	
03	0	N	8923	-0-	8923 B	16515	7308	3	1615	9	Y	1468	1462	1			268
04	25075	N	8560	-0-	-16515 B	-0-	7131	3	11	4	Y	1289	1400	1			157
							1418	9									
05	10456	N	10456	-0-	-0- B	-0-	8277	3	2179	9	Y	1981	1829	1	1	8	308

UTL RATTLESNAKE 2413A WELL #: 01H RRCID -> 299329 COMPL. DATE 05/21/2025 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
12	179366	#	772	-0-	-178594 B	-178594	692	3	49	4	Y	28					373
							31	9									
01	207855	#	149215	-0-	-58640 B	-237234	142081	3	1833	4	Y	4819	4767	1			425
							5301	9									
02	0		177858	-0-	177858 B	-59376	173651	3	101	4	Y	3733	4040	1	2	8	116
							4106	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -59376																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-59376					Y	-0-					116
04	78921		-0-	-0-	-78921 B	-138297					Y	26	26	8			116
05	196912	#	-0-	-0-	-196912 B	-335209					Y	-0-					116

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
12	62868	N	-0-	-0-	-62868 B	-0-					Y	-0-					183
01	13171	N	13171	-0-	-0- B	-0-	12231	3	158	4	Y	711	831	1			63
							782	9									
02	0	N	91269	-0-	91269 B	91269	86410	3	84	4	Y	4341	4268	1	1	8	135
							4775	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 91269																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	91269					Y	-0-					135
04	75333	N	-0-	-0-	-75333 B	15936					Y	4	4	8			135
05	101060	N	-0-	-0-	-101060 B	-0-					Y	-0-					135

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
12	606759	R	133835	-0-	-472924 B	-0-	123836	3	4	4	N	9086	8632	1			917
							9995	9									
01	155713	#	129510	-0-	-26203 B	-26203	120419	3	40	4	N	8228	8267	1			878
							9051	9									
02	0		112711	-0-	112711 B	86508	104702	3	296	4	N	7012	7265	1			625
							7713	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86508																	
03	0		120932	-0-	120932 B	207440	112337	3	380	4	N	7468	7615	1			478
							8215	9									
04	62778		112381	-0-	49603 B	257043	104496	3	7885	9	N	7168	6995	1			651
05	366385	R	109342	-0-	-257043 B	-0-	102538	3	6804	9	N	6185	5927	1			909

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
12	1176856		174673	-0-	-1002183 B	305435	165488	3	3	4	N	8347	7695	1			864
							9182	9									
01	470581	R	165146	-0-	-305435 B	-0-	156600	3	308	4	N	7489	7550	1			803
							8238	9									
02	0		145392	-0-	145392 B	145392	138152	3	31	4	N	6554	6876	1			481
							7209	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 145392																	
03	0		151898	-0-	151898 B	297290	144549	3	11	4	N	6671	6498	1			654
							7338	9									
04	62778		140233	-0-	77455 B	374745	133546	3	1	4	N	6078	6453	1			279
							6686	9									
05	513243	R	138498	-0-	-374745 B	-0-	131660	3	6838	9	N	6216	6199	1			296

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
12	718084		364196	-0-	-353888 B	1533470	353422	3	4	4	Y	9791	9965	0			224
							10770	9									
01	538470		345287	-0-	-193183 B	1340287	335456	3	156	4	Y	8795	8738	0			281
							9675	9									
02	0		288323	-0-	288323 B	1628610	280504	3	68	4	Y	7046	7131	0			196
							7751	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1628610																	
03	0		297010	-0-	297010 B	1925620	289237	3	61	4	Y	7011	6982	0			225
							7712	9									
04	38305		10438	-0-	-27867 B	1897753	10205	3	233	9	Y	212	390	0			47
05	429009		-0-	-0-	-429009 B	1468744					Y	-0-					47

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
12	718084		424109	-0-	-293975 B	1828976	412997	3	5	4	Y	10097	10308	0			231
							11107	9									
01	538470		393958	-0-	-144512 B	1684464	384110	3	167	4	Y	8801	8750	0			282
							9681	9									
02	0		327068	-0-	327068 B	2011532	319370	3	75	4	Y	6930	7019	0			193
							7623	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2011532																	
03	0		336942	-0-	336942 B	2348474	329347	3	65	4	Y	6845	6819	0			219
							7530	9									
04	38305		11645	-0-	-26660 B	2321814	11422	3	223	9	Y	203	377	0			45
05	429009		-0-	-0-	-429009 B	1892805					Y	-0-					45

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
12	718084		429022	-0-	-289062 B	1795345	418322	3	5	4	Y	9723	9882	0			222
							10695	9									
01	538470		398004	-0-	-140466 B	1654879	388270	3	167	4	Y	8697	8641	0			278
							9567	9									
02	0		330766	-0-	330766 B	1985645	323043	3	76	4	Y	6952	7036	0			194
							7647	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1985645																	
03	0		341617	-0-	341617 B	2327262	333864	3	66	4	Y	6988	6958	0			224
							7687	9									
04	38305		11851	-0-	-26454 B	2300808	11622	3	229	9	Y	208	386	0			46
05	429009		-0-	-0-	-429009 B	1871799					Y	-0-					46

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
12	718084		328103	-0-	-389981 B	1102462	319929	3	4	4	Y	7427	7558	0			170
							8170	9									
01	538470		305802	-0-	-232668 B	869794	298281	3	128	4	Y	6721	6676	0			215
							7393	9									
02	0		256436	-0-	256436 B	1126230	250286	3	59	4	Y	5537	5598	0			154
							6091	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1126230																	
03	0		271871	-0-	271871 B	1398101	265687	3	53	4	Y	5574	5549	0			179
							6131	9									
04	38305		9536	-0-	-28769 B	1369332	9295	3	241	9	Y	219	349	0			49
05	429009		-0-	-0-	-429009 B	940323					Y	-0-					49

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
12	718084		331549	-0-	-386535 B	1293019	321723	3	4	4	Y	8929	8983	0			204
							9822	9									
01	538470		331729	-0-	-206741 B	1086278	322267	3	150	4	Y	8465	8398	0			271
							9312	9									
02	0		282473	-0-	282473 B	1368751	274910	3	66	4	Y	6815	6896	0			190
							7497	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1368751																	
03	0		292611	-0-	292611 B	1661362	285094	3	60	4	Y	6779	6752	0			217
							7457	9									
04	38305		10332	-0-	-27973 B	1633389	10099	3	233	9	Y	212	382	0			47
05	429009		-0-	-0-	-429009 B	1204380					Y	-0-					47

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
12	718084		323100	-0-	-394984 B	831968	312907	3	4	4	Y	9263	9196	0			212
							10189	9									
01	538470		354679	-0-	-183791 B	648177	343306	3	171	4	Y	10184	10070	0			326
							11202	9									
02	0		300921	-0-	300921 B	949098	291504	3	72	4	Y	8495	8584	0			237
							9345	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 949098																	
03	0		322119	-0-	322119 B	1271217	312337	3	71	4	Y	8828	8782	0			283
							9711	9									
04	38305		11759	-0-	-26546 B	1244671	11255	3	504	9	Y	458	639	0			102
05	429009		-0-	-0-	-429009 B	815662					Y	-0-					102

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL WILD BUNCH 0135A WELL #: 01H RRCID -> 300879 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 14326 PERF.14466 - 24670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173006		403871	-0-	-769135 B	350666	328810	3	394	4	N	67879	67400	1			821
							74667	9									
01	665598	R	314932	-0-	-350666 B	-0-	256096	3	715	4	N	52837	53118	1			540
							58121	9									
02	0		316164	-0-	316164 B	316164	261044	3	952	4	N	49244	49268	1			516
							54168	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 316164																	
03	0		336399	-0-	336399 B	652563	282085	3	54314	9	N	49376	49058	1			834
04	62572		313424	-0-	250852 B	903415	264046	3	49378	9	N	44889	45214	1			509
05	700796		295714	-0-	-405082 B	498333	251088	3	44626	9	N	40569	40674	1			404

UTL MAVERICK 0604A WELL #: 01H RRCID -> 300899 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 15303 PERF.15477 - 25723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177835		325061	-0-	-852774 B	370030	302107	3	315	4	N	20581	20397	1			783
							22639	9									
01	701878	R	331848	-0-	-370030 B	-0-	309783	3	396	4	N	19699	19923	1			559
							21669	9									
02	0		320860	-0-	320860 B	320860	300665	3	476	4	N	17926	18051	1			434
							19719	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 320860																	
03	0		367461	-0-	367461 B	688321	347358	3	21	4	N	18256	17819	1			871
							20082	9									
04	62830	N	330045	-0-	267215 B	955536	312073	3	403	4	N	15972	16168	1	116	8	559
							17569	9									
05	703680		313196	-0-	-390484 B	565052	296685	3	18	4	N	14994	15051	1			502
							16493	9									

UTL BLUEGILL 1917A WELL #: 01H RRCID -> 300945 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 14991 PERF.15129 - 27809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		951385	-0-	951385 B	2780971	898177	3	240	4	N	48153	47582	1	9	8	1104
							52968	9									
01	916740		875233	-0-	-41507 B	2739464	832698	3	107	4	N	38571	39030	1			645
							42428	9									
02	0		822734	-0-	822734 B	3562198	787220	3	268	4	N	32042	32058	1			629
							35246	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3562198																	
03	0		830751	-0-	830751 B	4392949	798726	3	32025	9	N	29114	28550	1			1193
04	77755		769689	-0-	691934 B	5084883	744542	3	25147	9	N	22861	23318	1			736
05	870843		549745	-0-	-321098 B	4763785	529186	3	44	4	N	18650	18803	1	85	8	498
							20515	9									

UTL WYATT EARP 2221A WELL #: 1H RRCID -> 301006 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 15025 PERF.15230 - 24492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		891108	-0-	891108 B	1789302	840235	3	915	4	N	45416	45516	1			338
							49958	9									
01	227739		720922	-0-	493183 B	2282485	688148	3	75	4	N	29726	29820	1			244
							32699	9									
02	0		627057	-0-	627057 B	2909542	602334	3	1153	4	N	21427	21233	1			438
							23570	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2909542																	
03	0		626726	-0-	626726 B	3536268	606841	3	164	4	N	17928	17718	1			648
							19721	9									
04	100444		535125	-0-	434681 B	3970949	519748	3	15377	9	N	13979	14284	1			343
05	1124953		380261	-0-	-744692 B	3226257	366504	3	216	4	N	12310	11883	1			770
							13541	9									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BUFFLEHEAD 2040A WELL #: 01H RRCID -> 301085 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 15339 PERF.15184 - 25399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1332914	R	291434	-0-	-1041480 B	-0-	272879	3	18555	9	N	16868	16357	1			1037
01	356376	#	281535	-0-	-74841 B	-74841	263788	3	17747	9	N	16134	16772	1			399
02	0		251921	-0-	251921 B	177080	236805	3	15116	9	N	13742	13076	1			1065
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 177080																	
03	0		269989	-0-	269989 B	447069	254016	3	15973	9	N	14521	14632	1			954
04	107619		248245	-0-	140626 B	587695	233421	3	234	4	N	13264	13476	1			742
							14590	9									
05	836417	R	248722	-0-	-587695 B	-0-	234177	3	14545	9	N	13223	13679	1			286

UTL LONE STAR 2527A WELL #: 01H RRCID -> 301377 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 16674 PERF.16821 - 28864

12	0	111366	-0-	111366 B	111366	111346	3	2	4	N	16	15	8			1
						18	9									
01	0	656916	-0-	656916 B	768282	649157	3	7101	4	N	598	203	1			396
						658	9									
02	0	559370	-0-	559370 B	1327652	552017	3	6748	4	N	550	774	1			172
						605	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1327652																	
03	0	-0-	-0-	-0- B	1327652					N	-0-					172
04	121968	-0-	-0-	-121968 B	1205684					N	-0-					172
05	1205684	R	-0-	-0-	-1205684 B	-0-					N	-0-					172

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 3003H RRCID -> 301455 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14413 - 24864

*07	0	3071	-0-	3071 B	3071	2260	3	141	4	Y	609	400	0			209
						670	9									
*08	78384	134946	-0-	56562 B	59633	98843	3	584	4	Y	32290	32273	0			226
						35519	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	51601	213209	-0-	161608 B	221241	1	1	154297	3	Y	49339	49325	0			240
						4638	4	54273	9								
*10	0	190873	-0-	190873 B	412114	139815	3	5588	4	Y	41336	41358	0			218
						45470	9									
*11	577670	R	165556	-0-	-412114 B	-0-	128188	3	808	4	Y	33236	33222	0			232
						36560	9									
*12	121721	R	121721	-0-	-0- B	-0-	953	1	92286	3	Y	24711	24742	0			201
						1300	4	27182	9								
*01	139712	R	139712	-0-	-0- B	-0-	1127	1	108013	3	Y	26765	26783	0			183
						1130	4	29442	9								
*02	0		131345	-0-	131345 B	131345	731	1	102899	3	Y	23627	23570	0			240
						1725	4	25990	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 131345																	
*03	0		136043	-0-	136043 B	267388	614	1	108061	3	Y	23901	23921	0			220
						1077	4	26291	9								
*04	62778		119320	-0-	56542 B	323930	600	1	95994	3	Y	20652	20127	0	536	1	209
						9	4	22717	9								
*05	440237	R	116307	-0-	-323930 B	-0-	602	1	94179	3	Y	19447	19481	0			175
						134	4	21392	9								

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 3004H RRCID -> 301456 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 14635 PERF.14523 - 24994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2472	-0-	2472 B	2472	1968	3	115	4	Y	354	232	0			122
							389	9									
*08	78384		120433	-0-	42049 B	44521	91439	3	529	4	Y	25877	25818	0			181
							28465	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	51601		196841	-0-	145240 B	189761	1	1	149256	3	Y	39300	39290	0			191
							4354	4	43230	9							
*10	0		181098	-0-	181098 B	370859	139528	3	5594	4	Y	32705	32723	0			173
							35976	9									
*11	532026	R	161167	-0-	-370859 B	-0-	131454	3	831	4	Y	26256	26245	0			184
							28882	9									
*12	127038	#	120966	-0-	-6072 B	-6072	936	1	96647	3	Y	19954	19976	0			162
							1434	4	21949	9							
*01	145095	R	151167	-0-	6072 B	-0-	1163	1	123381	3	Y	23190	23193	0			159
							1114	4	25509	9							
*02	0		130633	-0-	130633 B	130633	738	1	106929	3	Y	19252	19215	0			196
							1789	4	21177	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 130633																	
*03	0		131819	-0-	131819 B	262452	614	1	109793	3	Y	18498	18524	0			170
							1064	4	20348	9							
*04	62778		118027	-0-	55249 B	317701	600	1	99535	3	Y	16257	15840	0	422	1	165
							9	4	17883	9							
*05	436894	R	119193	-0-	-317701 B	-0-	602	1	100377	3	Y	16433	16450	0			148
							138	4	18076	9							

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 3201H RRCID -> 301514 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14885 - 25191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131520	#	29145	-0-	-102375 B	-102375	23445	3	999	4	N	4274	3586	1	2	8	686
							4701	9									
07	0		78966	-0-	78966 B	-23409	61421	3	3694	4	N	12592	11711	1			1567
							13851	9									
*08	134373		180831	-0-	46458 B	23049	139839	3	12424	4	N	25971	27033	1			505
							28568	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	88459		162808	-0-	74349 B	97398	138039	3	1009	4	N	21600	21743	1			362
							23760	9									
10	0		157059	-0-	157059 B	254457	136110	3	197	4	N	18865	18688	1			539
							20752	9									
*11	395958	R	141501	-0-	-254457 B	-0-	4	1	120497	3	N	15899	15973	1			465
							3511	4	17489	9							
*12	141737	R	141737	-0-	-0- B	-0-	387	1	121114	3	N	14936	15089	1			312
							3806	4	16430	9							
*01	135904	#	96459	-0-	-39445 B	-39445	1231	1	83501	3	N	9613	9763	1			162
							1153	4	10574	9							
02	0		800	-0-	800 B	-38645	127	1	666	3	N	-0-					162
							7	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38645																	
03	0		2120	-0-	2120 B	-36525	134	1	1654	4	N	302					464
							332	9									
*04	107619		176792	-0-	69173 B	32648	651	1	156729	3	N	15935	15749	1			650
							1883	4	17529	9							
*05	199948	R	167300	-0-	-32648 B	-0-	1087	1	146671	3	N	13353	13005	1			998
							4854	4	14688	9							

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BULLET BOB 18/7 A WELL #: F101MD RRCID -> 300779 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 16273 PERF.16731 - 27099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484735	R	144755	-0-	-339980 B	-0-	31	1	135756	2	Y	8153	7982	0			466
							8968	9									
01	334304	#	268973	-0-	-65331 B	-65331	31	1	254852	2	Y	12809	12867	0			408
							14090	9									
02	0		364349	-0-	364349 B	299018	24	1	348699	2	Y	14205	14429	0			184
							15626	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 299018																	
03	0		96713	-0-	96713 B	395731	26	1	92142	2	Y	4132	4098	0			218
							4545	9									
04	57397		7438	-0-	-49959 B	345772	8	1	7107	2	Y	294	251	0			261
							323	9									
05	356316	R	10544	-0-	-345772 B	-0-	5	1	9942	2	Y	543	601	0			203
							597	9									

ROGER DODGER 19/30 A WELL #: F101DM RRCID -> 300885 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16624 - 26991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535820	R	143549	-0-	-392271 B	-0-	29	1	132227	2	Y	10266	10139	0			586
							11293	9									
01	368218	#	253000	-0-	-115218 B	-115218	24	1	235138	2	Y	16216	16286	0			516
							17838	9									
02	0		407575	-0-	407575 B	292357	27	1	381577	2	Y	23610	23821	0			305
							25971	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 292357																	
03	0		108305	-0-	108305 B	400662	30	1	100782	2	Y	6812	6757	0			360
							7493	9									
04	57397		7271	-0-	-50126 B	350536	8	1	6681	2	Y	529	419	0			470
							582	9									
05	372031	R	21495	-0-	-350536 B	-0-	9	1	19803	2	Y	1530	1427	0			573
							1683	9									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					18
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					18
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					18
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					18
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					93
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					93
02	532	N	54	-0-	-478	-0-	39	3	15	9	Y	14					107
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					107
04	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	3			Y	-0-					107
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					107

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

DUNCAN, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 299596 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9917 - 9949

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		62	-0-	62	201	8	1	35	2	Y	17	9	1			13
							19	9									
01	DLQ G-10		150	-0-	150	351	55	1	48	2	Y	43					56
							47	9									
02	526	R	175	-0-	-351	-0-	23	1	102	2	Y	45	66	1	1	8	34
							50	9									
03	57	R	57	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	19	24	1			29
							21	9									
04	150	#	79	-0-	-71	-0-	11	1	36	2	Y	29	21	1			37
							32	9									
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	39	1	101	2	Y	20	24	1			33
							22	9									

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2291	-0-	2291	6843	221	1	2005	2	Y	59	39	1			30
							65	9									
01	8988	R	2145	-0-	-6843	-0-	204	1	1855	2	Y	78	45	1			63
							86	9									
02	1884	R	1884	-0-	-0-	-0-	184	1	1638	2	Y	56	59	1	1	8	59
							62	9									
03	2325	#	2002	-0-	-323	-0-	196	1	1743	2	Y	57	52	1			64
							63	9									
04	2220	#	1831	-0-	-389	-0-	179	1	1588	2	Y	58	98	1			24
							64	9									
05	2294	#	1862	-0-	-432	-0-	184	1	1617	2	Y	55	47	1			32
							61	9									

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
12	263	N	66	-0-	-197 B	-0-	30	1	36	9	Y	33	30	0	1	8	5
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	30	1	41	9	Y	37	31	0	1	8	10
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	31	1	46	9	Y	42	40	0	1	8	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	37	1	57	9	Y	52	48	0			15
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	38	1	59	9	Y	54	54	0			15
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	46	1	61	9	Y	55	53	0	1	8	16

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4747	3	2	9	N	2					77
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					77
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					77
03	1426	X	16	-0-	-1410	-0-	16	3			N	-0-					77
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					77
*05	1426	X	654	-0-	-772	-0-	654	3			N	-0-					77

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					170
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					170
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					170
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					170
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					170
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					27
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					27
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3686	3	154	9	N	140					167
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					167
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
*05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					167

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					59
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

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					16
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					16
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					16
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					16
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					16
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		193145				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		193145				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		193145				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		193145				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		193145				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		193145				Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 #	368	-0-	-4	B	-199	368	3		Y	-0-			24
01	372 #	383	-0-	11	B	-188	383	3		Y	-0-			24
02	336 #	340	-0-	4	B	-184	340	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-157								
03	338 R	365	-0-	27	B	-0-	365	3		Y	-0-			24
04	360 #	349	-0-	-11	B	-11	349	3		Y	-0-			24
05	372 #	332	-0-	-40	B	-51	332	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

12	434 #	450	-0-	16	B	-190	450	3		Y	-0-			54
01	434 #	468	-0-	34	B	-156	468	3		Y	-0-			54
02	420 #	415	-0-	-5	B	-161	415	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-156								
03	441 R	446	-0-	5	B	-0-	446	3		Y	-0-			54
04	450 #	427	-0-	-23	B	-23	427	3		Y	-0-			54
05	465 #	405	-0-	-60	B	-83	405	3		Y	-0-			54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3000								
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-

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880

12	1395 #	2007	-0-	612	B	-676	2007	3		Y	-0-			-0-
01	1395 #	1771	-0-	376	B	-300	1771	3		Y	-0-			-0-
02	1501 R	1801	-0-	300	B	-0-	1801	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2015 #	1844	-0-	-171	B	-171	1844	3		Y	-0-			-0-
04	1950 #	954	-0-	-996	B	-1167	954	3		Y	-0-			-0-
05	2015 #	-0-	-0-	-2015	B	-3182				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3279	R	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
01	3507	R	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
02	3690	R	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4205	R	4205	-0-	-0- B	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
04	3360	#	2453	-0-	-907 B	-907	2453	3			Y	-0-					-0-
05	3472	#	111	-0-	-3361 B	-4268	111	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	478	-0-	-18 B	-1223	478	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	491	-0-	-5 B	-1228	491	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	463	-0-	43 B	-1185	463	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -292 CANCELLED UNDERAGE -> -893																	
03	465	#	195	-0-	-270 B	-562	195	3			Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-562					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026																	

WADDELL TR I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	949	-0-	-43 B	-1632	949	3			Y	-0-					-0-
01	992	#	708	-0-	-284 B	-1916	708	3			Y	-0-					-0-
02	896	#	70	-0-	-826 B	-2742	70	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1560 CANCELLED UNDERAGE -> -1182																	
03	992	#	1530	-0-	538 B	-1022	1530	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	1019	-0-	59 B	-963	1019	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	991	-0-	30 B	-933	991	3			Y	-0-					-0-

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
12	625	R	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
01	590	R	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
02	550	R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	R	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
04	308	R	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	1	-0-	-123 B	-123	1	3			Y	-0-					-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
12	341	#	249	-0-	-92 B	-1703	249	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	337	-0-	120 B	-1583	337	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	250	-0-	-2 B	-1585	250	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -434 CANCELLED UNDERAGE -> -1151																	
03	279	#	261	-0-	-18 B	-452	261	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	133	-0-	-197 B	-649	133	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	251	-0-	-90 B	-739	251	3			Y	-0-					-0-

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
12	991	R	1169	-0-	178 B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
01	1246	R	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
02	1223	R	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1388	R	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
04	1200	#	753	-0-	-447 B	-447	753	3			Y	-0-					-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240 B	-1687					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
12	62	#	101	-0-	39 B	-2026	59	3	42	9	Y	38	38	0			2
01	62	#	416	-0-	354 B	-1672	383	3	1	4	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	56	#	410	-0-	354 B	-1318	375	3	6	4	Y	26	26	0			2
							29	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1318																	
03	453	R	453	-0-	-0- B	-0-	417	3	5	4	Y	28	28	0			2
							31	9									
04	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	402	3	9	4	Y	27	27	0			2
							30	9									
05	382	R	382	-0-	-0- B	-0-	348	3	2	4	Y	29	29	0			2
							32	9									

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
12	682	#	696	-0-	14 B	-1093	696	3			Y	-0-					-0-
01	682	#	479	-0-	-203 B	-1296	479	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	43	-0-	-573 B	-1869	43	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1095 CANCELLED UNDERAGE -> -774																	
03	682	#	1038	-0-	356 B	-739	1038	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	712	-0-	52 B	-687	712	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	664	-0-	-18 B	-705	664	3			Y	-0-					-0-

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
12	124	#	-0-	-0-	-124 B	-213					Y	-0-	2	1			-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124 B	-337					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-449					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -449																	
03	124	#	-0-	-0-	-124 B	-573					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-603					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-603					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	195	-0-	9 B	-150	195	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	192	-0-	6 B	-144	192	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	179	-0-	11 B	-133	179	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4 CANCELLED UNDERAGE -> -129																	
03	195	R	199	-0-	4 B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	112	-0-	-68 B	-68	112	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	7	-0-	-179 B	-247	7	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186 B	-704					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186 B	-890					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-1002					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -896 CANCELLED UNDERAGE -> -106																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 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
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-90	CANCELLED UNDERAGE ->	-3140										
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644

12	558	#	549	-0-	-9 B	-843	549	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	399	-0-	-190 B	-1033	399	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	30	-0-	-502 B	-1535	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-845	CANCELLED UNDERAGE ->	-690										
03	589	#	827	-0-	238 B	-607	827	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	544	-0-	-26 B	-633	544	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	528	-0-	-30 B	-663	528	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-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-

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

12	2083	R	2148	-0-	65 B	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
01	2454	R	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2241	R	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	2428	R	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
04	1710	#	1402	-0-	-308 B	-308	1402	3			Y	-0-					-0-
05	1767	#	-0-	-0-	-1767 B	-2075					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	971	-0-	-176 B	-1035	971	3			Y	-0-					-0-
01	961	#	766	-0-	-195 B	-1230	766	3			Y	-0-					-0-
02	896	#	731	-0-	-165 B	-1395	731	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1193	CANCELLED UNDERAGE ->		-202									
03	992	#	831	-0-	-161 B	-1354	831	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	453	-0-	-507 B	-1861	453	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	-0-	-0-	-961 B	-2822					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	#	1958	-0-	36 B	-2720	1958	3			Y	-0-					-0-
01	1984	#	1416	-0-	-568 B	-3288	1377	3	39	4	Y	-0-					-0-
02	1792	#	143	-0-	-1649 B	-4937	143	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2923	CANCELLED UNDERAGE ->		-2014									
03	1984	#	2701	-0-	717 B	-2206	2701	3			Y	-0-					-0-
04	1890	#	2049	-0-	159 B	-2047	2049	3			Y	-0-					-0-
05	1953	#	1898	-0-	-55 B	-2102	1898	3			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	260	-0-	12 B	-131	260	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	255	-0-	7 B	-124	255	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	231	-0-	7 B	-117	231	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-54	CANCELLED UNDERAGE ->		-63									
03	248	#	250	-0-	2 B	-52	250	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	135	-0-	-105 B	-157	135	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248 B	-405					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	590	-0-	94 B	-767	590	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	491	-0-	26 B	-741	491	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	497	-0-	21 B	-720	497	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-324	CANCELLED UNDERAGE ->		-396									
03	589	#	508	-0-	-81 B	-405	508	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	269	-0-	-301 B	-706	269	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	-0-	-0-	-589 B	-1295					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2055	R	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
01	1988	R	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
02	1792	R	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	2135	R	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
04	1350	#	1190	-0-	-160 B	-160	1190	3			Y	-0-					-0-
05	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-1555					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2631	R	2740	-0-	109	B	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
01	2664	R	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
02	2496	R	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2658	R	2658	-0-	-0-	B	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
04	2010	#	1261	-0-	-749	B	-749	1261	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	-0-	-0-	-2077	B	-2826					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	R	694	-0-	-0-	B	-0-	669	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
01	675	R	675	-0-	-0-	B	-0-	653	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
02	679	R	679	-0-	-0-	B	-0-	657	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	760	R	760	-0-	-0-	B	-0-	732	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	761	R	761	-0-	-0-	B	-0-	732	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
05	806	R	806	-0-	-0-	B	-0-	776	3	30	9	Y	27	27	0			-0-

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3476	R	3476	-0-	-0-	B	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
01	3593	R	3593	-0-	-0-	B	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
02	3319	R	3319	-0-	-0-	B	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3708	R	3708	-0-	-0-	B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
04	3390	#	1998	-0-	-1392	B	-1392	1998	3			Y	-0-					-0-
05	3503	#	-0-	-0-	-3503	B	-4895					Y	-0-					-0-

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
12	496	#	483	-0-	-13	B	-789	483	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	352	-0-	-144	B	-933	346	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	448	#	30	-0-	-418	B	-1351	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -792 CANCELLED UNDERAGE -> -559																		
03	496	#	715	-0-	219	B	-573	715	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	506	-0-	26	B	-547	506	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	479	-0-	-17	B	-564	479	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

12	1396 R	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3		Y	-0-			-0-
01	1245 R	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	3		Y	-0-			-0-
02	1236 R	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1293 R	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3		Y	-0-			-0-
04	780 #	672	-0-	-108	B	-108	672	3		Y	-0-			-0-
05	806 #	2	-0-	-804	B	-912	2	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

12	217 #	-0-	-0-	-217	B	-1136				Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	B	-1322				Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	B	-1406				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136 CANCELLED UNDERAGE -> -270													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1136				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1136				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1136				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-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-

WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

12	31 #	263	-0-	232	B	-4504	263	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	384	-0-	353	B	-4151	384	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	230	-0-	202	B	-3949	230	3		Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3949													
03	248 #	161	-0-	-87	B	-87	161	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	47	-0-	-313	B	-400	47	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	B	-772				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1658	R	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1489	R	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
02	1555	R	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1634	R	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
04	1320	#	914	-0-	-406	B	-406	914	3			Y	-0-					-0-
05	1364	#	-0-	-0-	-1364	B	-1770					Y	-0-					-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
12	2666	R	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
01	2379	R	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
02	2338	R	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2448	R	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
04	1650	#	1303	-0-	-347	B	-347	1303	3			Y	-0-					-0-
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	B	-2052					Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	620	#	816	-0-	196	B	-251	816	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	727	-0-	76	B	-175	727	3			Y	-0-					-0-
02	598	R	773	-0-	175	B	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	900	R	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	526	-0-	-254	B	-254	526	3			Y	-0-					-0-
05	868	#	-0-	-0-	-868	B	-1122					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
12	310	#	287	-0-	-23 B	-412	287	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	276	-0-	-34 B	-446	276	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	268	-0-	-12 B	-458	268	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239	CANCELLED UNDERAGE ->		-219										
03	310	#	295	-0-	-15 B	-254	295	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	155	-0-	-115 B	-369	155	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310 B	-679					Y	-0-					-0-

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
12	434	#	419	-0-	-15 B	-106	419	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	406	-0-	-28 B	-134	406	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25 B	-159	367	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-80	CANCELLED UNDERAGE ->		-79										
03	434	#	406	-0-	-28 B	-108	406	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	218	-0-	-202 B	-310	218	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434 B	-744					Y	-0-					-0-

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
12	1798	#	2127	-0-	329 B	-1921	2102	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
01	2232	#	1959	-0-	-273 B	-2194	1937	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
02	2016	#	1952	-0-	-64 B	-2258	1930	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-652	CANCELLED UNDERAGE ->		-1606										
03	2232	#	1703	-0-	-529 B	-1181	1675	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	2100	#	757	-0-	-1343 B	-2524	743	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	2170	#	-0-	-0-	-2170 B	-4694					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2119	R	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
01	2204	R	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
02	2015	R	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1985	R	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
04	1380	#	985	-0-	-395 B	-395	985	3			Y	-0-					-0-
05	1426	#	-0-	-0-	-1426 B	-1821					Y	-0-					-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
12	124	#	66	-0-	-58 B	-545	34	3	32	9	Y	29	28	0			3
01	93	#	53	-0-	-40 B	-585	30	3	23	9	Y	21	22	0			2
02	84	#	-0-	-0-	-84 B	-669					Y	-0-	2	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-313	CANCELLED UNDERAGE ->		-356										
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-344					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-374					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-405					Y	-0-					-0-

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
12	527	#	531	-0-	4	B	-785	531	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	488	-0-	-8	B	-793	488	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	449	-0-	1	B	-792	449	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-656	CANCELLED UNDERAGE ->			-136											
03	527	#	418	-0-	-109	B	-765	418	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	233	-0-	-277	B	-1042	233	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	B	-1569					Y	-0-					-0-

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
12	3773	R	3773	-0-	-0-	B	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
01	3657	R	3657	-0-	-0-	B	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
02	3453	R	3453	-0-	-0-	B	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	3773	R	3773	-0-	-0-	B	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
04	3330	#	2032	-0-	-1298	B	-1298	2032	3			Y	-0-					-0-
05	3441	#	-0-	-0-	-3441	B	-4739					Y	-0-					-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
12	2769	R	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
01	2837	R	2837	-0-	-0-	B	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
02	3269	R	3269	-0-	-0-	B	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	3886	R	3886	-0-	-0-	B	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
04	2760	#	2257	-0-	-503	B	-503	2257	3			Y	-0-					-0-
05	2976	#	-0-	-0-	-2976	B	-3479					Y	-0-					-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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2325	#	-0-	-0-	-2325	B	-9649					Y	-0-					-0-
01	2325	#	-0-	-0-	-2325	B	-11974					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-11974					Y	9	7	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11475	CANCELLED UNDERAGE ->			-499											
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-11475					Y	42	30	0			14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-11475					Y	34	38	0			10
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-11475					Y	28	28	0			10

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	1388	-0-	241 B	-1982	1388	3			Y	-0-					-0-
01	1085	#	1264	-0-	179 B	-1803	1264	3			Y	-0-					-0-
02	1176	#	1266	-0-	90 B	-1713	1266	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-728	CANCELLED UNDERAGE ->		-985											
03	1395	#	1280	-0-	-115 B	-843	1280	3			Y	-0-					-0-
04	1350	#	651	-0-	-699 B	-1542	651	3			Y	-0-					-0-
05	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-2937					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

12	386	R	388	-0-	2 B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
01	367	R	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	327	R	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	345	R	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	177	-0-	-123 B	-123	177	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310 B	-433					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

12	2	#	-0-	-0-	-2 B	-671					Y	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2 B	-673					Y	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2 B	-675					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-246											
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2026

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	#	2535	-0-	706	B	-2872	2535	3			Y	-0-					-0-
01	1705	#	2385	-0-	680	B	-2192	2385	3			Y	-0-					-0-
02	1904	#	2516	-0-	612	B	-1580	2516	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1570	CANCELLED UNDERAGE ->		-10											
03	2108	#	2795	-0-	687	B	-883	2795	3			Y	-0-					-0-
04	2040	#	1523	-0-	-517	B	-1400	1523	3			Y	-0-					-0-
05	2108	#	-0-	-0-	-2108	B	-3508					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2141	R	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
01	1921	R	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
02	1929	R	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2050	R	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	1098	-0-	-162	B	-162	1098	3			Y	-0-					-0-
05	1302	#	1	-0-	-1301	B	-1463	1	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026																		

WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6273	R	6273	-0-	-0-	B	-0-	6273	3			Y	-0-					-0-
01	6358	R	6358	-0-	-0-	B	-0-	6358	3			Y	-0-					-0-
02	6648	R	6648	-0-	-0-	B	-0-	6648	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7694	R	7694	-0-	-0-	B	-0-	7694	3			Y	-0-					-0-
04	6150	#	4524	-0-	-1626	B	-1626	4524	3			Y	-0-					-0-
05	6603	#	-0-	-0-	-6603	B	-8229					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	B	-490					Y	18	18	0			1
01	186	#	-0-	-0-	-186	B	-676					Y	22	22	0			1
02	140	#	-0-	-0-	-140	B	-816					Y	25	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -816																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	27	27	0			1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	24	24	0			1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	29	29	0			1

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
12	10	#	-0-	-0-	-10	B	-3179					Y	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	B	-3188	1	3			Y	-0-					-0-
02	10	#	15	-0-	5	B	-3183	1	3	14	9	Y	13	12	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1198 CANCELLED UNDERAGE -> -1985																		
03	0	#	32	-0-	32	B	-1166	2	3	30	9	Y	27	27	0			1
04	1	#	-0-	-0-	-1	B	-1167					Y	12	13	0			-0-
05	31	#	1	-0-	-30	B	-1197	1	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	#	3289	-0-	747	B	-947	3289	3			Y	-0-					-0-
01	2542	#	3049	-0-	507	B	-440	3049	3			Y	-0-					-0-
02	2621	R	3061	-0-	440	B	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3207	R	3207	-0-	-0-	B	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
04	2460	#	1664	-0-	-796	B	-796	1664	3			Y	-0-					-0-
05	2542	#	-0-	-0-	-2542	B	-3338					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	429	-0-	-36	B	-732	417	3	12	9	Y	11	11	0			1
01	465	#	424	-0-	-41	B	-773	410	3	14	9	Y	13	13	0			1
02	392	#	402	-0-	10	B	-763	385	3	17	9	Y	15	15	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -639																		
03	434	#	454	-0-	20	B	-104	437	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
04	420	#	279	-0-	-141	B	-245	270	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	B	-679					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1423		CANCELLED UNDERAGE ->	-4024											
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1423					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1423					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1423					Y	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	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-

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
12	248	#	79	-0-	-169 B	-3117	79	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	103	-0-	-114 B	-3231	103	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	186	-0-	-10 B	-3241	186	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-780		CANCELLED UNDERAGE ->	-2461											
03	62	#	181	-0-	119 B	-661	181	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	80	-0-	20 B	-641	80	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62 B	-703					Y	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2511	#	2630	-0-	119 B	-4285	2630	3			Y	-0-					-0-
01	2666	#	1819	-0-	-847 B	-5132	1819	3			Y	-0-					-0-
02	2408	#	115	-0-	-2293 B	-7425	115	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4321		CANCELLED UNDERAGE ->	-3104											
03	2666	#	3885	-0-	1219 B	-3102	3885	3			Y	-0-					-0-
04	2550	#	2816	-0-	266 B	-2836	2816	3			Y	-0-					-0-
05	2635	#	2566	-0-	-69 B	-2905	2566	3			Y	-0-					-0-

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
12	4537	R	4537	-0-	-0-	B	-0-	3913	3	624	4	Y	-0-					-0-
01	4472	R	4472	-0-	-0-	B	-0-	3178	3	1294	4	Y	-0-					-0-
02	3948	#	3911	-0-	-37	B	-37	50	3	3861	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37																		
03	4322	R	4359	-0-	37	B	-0-	3884	3	475	4	Y	-0-					-0-
04	4030	R	4030	-0-	-0-	B	-0-	3619	3	411	4	Y	-0-					-0-
05	4224	R	4224	-0-	-0-	B	-0-	3979	3	245	4	Y	-0-					-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
12	116	R	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	112	R	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	R	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	B	-90					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	B	-183					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	498	-0-	33	B	-169	498	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	544	-0-	48	B	-121	544	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	493	-0-	45	B	-76	493	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24 CANCELLED UNDERAGE -> -52																		
03	482	R	506	-0-	24	B	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	463	-0-	-77	B	-77	463	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	525	-0-	-33	B	-110	525	2			Y	-0-					-0-

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
12	961	#	903	-0-	-58	B	-86	903	2			Y	-0-					-0-
01	1070	R	1156	-0-	86	B	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1212	R	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1087	R	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1110	#	885	-0-	-225	B	-225	885	2			Y	-0-					-0-
05	1209	#	1223	-0-	14	B	-211	1223	2			Y	-0-					-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
12	279	#	332	-0-	53	B	-293	332	2			N	-0-					-0-
01	403	#	471	-0-	68	B	-225	471	2			N	-0-					-0-
02	364	#	423	-0-	59	B	-166	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62 CANCELLED UNDERAGE -> -104																		
03	403	#	248	-0-	-155	B	-217	248	2			N	-0-					-0-
04	390	#	201	-0-	-189	B	-406	201	2			N	-0-					-0-
05	403	#	295	-0-	-108	B	-514	295	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	361	-0-	-11	B	-11	361	2			Y	-0-					18
01	424	R	435	-0-	11	B	-0-	435	2			Y	-0-					18
02	457	R	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	435	R	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			Y	-0-					18
04	420	#	372	-0-	-48	B	-48	372	2			Y	-0-					18
05	436	R	484	-0-	48	B	-0-	484	2			Y	-0-					18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	353	-0-	12 B	-105	353	2			N	-0-					-0-
01	341	#	364	-0-	23 B	-82	364	2			N	-0-					-0-
02	308	#	332	-0-	24 B	-58	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-10	CANCELLED UNDERAGE ->	-48										
03	349	R	359	-0-	10 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-372					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	486	-0-	238 B	-1289	484	3	2	9	Y	2					2
01	248	#	466	-0-	218 B	-1071	465	3	1	9	Y	1					3
02	196	#	387	-0-	191 B	-880	386	3	1	9	Y	1					4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-31	CANCELLED UNDERAGE ->	-849										
03	225	R	256	-0-	31 B	-0-	256	3			Y	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
*05	496	#	288	-0-	-208 B	-208	288	3			Y	-0-	4	1			-0-

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	#	632	-0-	-329 B	-1269	623	3	9	9	Y	8					8
01	961	#	605	-0-	-356 B	-1625	597	3	8	9	Y	7					15
02	756	#	506	-0-	-250 B	-1875	496	3	10	9	Y	9					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1011	CANCELLED UNDERAGE ->	-864										
03	0	#	330	-0-	330 B	-681	330	3			Y	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-681					Y	-0-					24
*05	620	#	371	-0-	-249 B	-930	371	3			Y	-0-	24	1			-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	555	-0-	-189 B	-310	553	3	2	9	Y	2					2
01	744	#	531	-0-	-213 B	-523	530	3	1	9	Y	1					3
02	588	#	442	-0-	-146 B	-669	440	3	2	9	Y	2					5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-669												
03	0	#	293	-0-	293 B	-376	293	3			Y	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-376					Y	-0-					5
*05	558	#	330	-0-	-228 B	-604	330	3			Y	-0-	5	1			-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	230	-0-	-49 B	-282	221	3	9	9	Y	8					106
01	279	#	221	-0-	-58 B	-340	213	3	8	9	Y	7					113
02	224	#	186	-0-	-38 B	-378	176	3	10	9	Y	9					122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-162	CANCELLED UNDERAGE ->	-216										
03	0	#	117	-0-	117 B	-45	117	3			Y	-0-					122
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					122
*05	217	#	132	-0-	-85 B	-130	132	3			Y	-0-	122	1			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	R	177	-0-	-0- B	-0-	157	2	20	9	Y	18	23	1			9
01	171	R	171	-0-	-0- B	-0-	153	2	18	9	Y	16	14	1			11
02	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	157	2	18	9	Y	16	18	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	164	2	4	4	Y	16	18	1			7
							18	9									
04	226	R	226	-0-	-0- B	-0-	208	2	18	9	Y	16	18	1			5
05	298	R	298	-0-	-0- B	-0-	108	2	168	4	Y	20	16	1			9
							22	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

12	933	R	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	792	R	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	472	R	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-62					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60 B	-122					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62 B	-184					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
12	1244	R	1419	-0-	175	B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
01	1059	R	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
02	616	#	490	-0-	-126	B	-126	490	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126															
03	682	#	112	-0-	-570	B	-696	112	2		N	-0-			-0-
04	660	#	130	-0-	-530	B	-1226	130	2		N	-0-			-0-
05	682	#	167	-0-	-515	B	-1741	167	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

12	988	R	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
01	793	R	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
02	339	R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	#	-0-	-0-	-310	B	-310				N	-0-			-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	B	-610				N	-0-			-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	B	-920				N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		864	-0-	864	B	864	864	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 864															
03	14B2 EXT		883	-0-	883	B	1747	883	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		712	-0-	712	B	2459	712	2		Y	-0-			-0-
05	3233	R	774	-0-	-2459	B	-0-	774	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

12	1085	#	1300	-0-	215	B	-552	1300	2		N	-0-			-0-
01	1085	#	1140	-0-	55	B	-497	1140	2		N	-0-			-0-
02	980	#	575	-0-	-405	B	-902	575	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -902															
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	B	-1987				N	-0-			-0-
04	1050	#	-0-	-0-	-1050	B	-3037				N	-0-			-0-
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	B	-4122				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

12	3875 #	4488	-0-	613	B	-3163	4488	2			N	-0-					-0-
01	3875 #	3592	-0-	-283	B	-3446	3592	2			N	-0-					-0-
02	3500 #	1676	-0-	-1824	B	-5270	1676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5270																	
03	3875 #	-0-	-0-	-3875	B	-9145					N	-0-					-0-
04	3750 #	-0-	-0-	-3750	B	-12895					N	-0-					-0-
05	3875 #	-0-	-0-	-3875	B	-16770					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

12	DLQ G-10	1391	-0-	1391	B	5603	1365	2	26	9	Y	24	26	1			6
01	7051 R	1448	-0-	-5603	B	-0-	1427	2	21	9	Y	19	17	1			8
02	1418 R	1418	-0-	-0-	B	-0-	1394	2	24	9	Y	22	23	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1696 R	1696	-0-	-0-	B	-0-	1623	2	48	4	Y	23	19	1			11
							25	9									
04	1375 R	1375	-0-	-0-	B	-0-	1350	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	836 R	836	-0-	-0-	B	-0-	812	2	24	9	Y	22	22	1			9

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

12	126 R	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	102	-0-	-22	B	-22	102	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	109	-0-	-3	B	-25	109	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																	
03	124 #	137	-0-	13	B	-12	136	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	137 R	149	-0-	12	B	-0-	101	2	48	4	Y	-0-					-0-
05	161 R	161	-0-	-0-	B	-0-	161	4			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	#	5263	-0-	2008	B	-41	5263	2			N	-0-					-0-
01	4348	R	4389	-0-	41	B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	2940	#	2783	-0-	-157	B	-157	2783	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157																		
03	3255	#	-0-	-0-	-3255	B	-3412					N	-0-					-0-
04	3150	#	-0-	-0-	-3150	B	-6562					N	-0-					-0-
05	3255	#	-0-	-0-	-3255	B	-9817					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

12	628	R	651	-0-	23	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	444	R	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	252	#	219	-0-	-33	B	-33	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -33																		
03	279	#	218	-0-	-61	B	-94	218	2			N	-0-					-0-
04	270	#	133	-0-	-137	B	-231	133	2			N	-0-					-0-
05	279	#	30	-0-	-249	B	-480	30	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1278	R	1619	-0-	341	B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1333	R	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	840	#	602	-0-	-238	B	-238	602	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -238																		
03	930	#	-0-	-0-	-930	B	-1168					N	-0-					-0-
04	900	#	-0-	-0-	-900	B	-2068					N	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-	-930	B	-2998					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

12	DLQ G-10		6307	-0-	6307	B	25919	6282	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	31775	R	5856	-0-	-25919	B	-0-	5835	2	21	9	Y	19	17	1			10
02	6566	R	6566	-0-	-0-	B	-0-	6542	2	24	9	Y	22	23	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7340	R	7340	-0-	-0-	B	-0-	7130	2	185	4	Y	23	19	1			13
								25	9									
04	7529	R	7529	-0-	-0-	B	-0-	7503	2	26	9	Y	24	26	1			11
05	9827	R	9827	-0-	-0-	B	-0-	4221	2	5582	4	Y	22	22	1			11
								24	9									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

12	221 R	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	178	-0-	-39	B	-39	178	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	190	-0-	-6	B	-45	190	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45																	
03	217 #	240	-0-	23	B	-22	239	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	239 R	261	-0-	22	B	-0-	176	2	85	4	Y	-0-					-0-
05	281 R	281	-0-	-0-	B	-0-	281	4			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

12	224 R	224	-0-	-0-	B	-0-	171	2	53	9	Y	48	51	1			12
01	220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	178	2	42	9	Y	38	34	1			16
02	222 R	222	-0-	-0-	B	-0-	174	2	48	9	Y	44	46	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259 R	259	-0-	-0-	B	-0-	203	2	6	4	Y	45	38	1			21
							50	9									
04	223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	169	2	54	9	Y	49	51	1			19
05	148 R	148	-0-	-0-	B	-0-	101	2	47	9	Y	43	44	1			18

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	R	1121	-0-	124	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	826	R	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	504	#	350	-0-	-154	B	-154	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -154																		
03	558	#	-0-	-0-	-558	B	-712					N	-0-					-0-
04	540	#	-0-	-0-	-540	B	-1252					N	-0-					-0-
05	558	#	-0-	-0-	-558	B	-1810					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

12	775	#	915	-0-	140	B	-719	915	2			N	-0-					-0-
01	775	#	677	-0-	-98	B	-817	677	2			N	-0-					-0-
02	700	#	318	-0-	-382	B	-1199	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1199																		
03	775	#	-0-	-0-	-775	B	-1974					N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750	B	-2724					N	-0-					-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775	B	-3499					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

12	186	#	192	-0-	6	B	-5	166	2	26	9	Y	24	21	1			16
01	186	#	163	-0-	-23	B	-28	131	2	4	4	Y	25	30	1			11
								28	9									
02	224	#	119	-0-	-105	B	-133	94	2	25	9	Y	23	17	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -128 CANCELLED UNDERAGE -> -5																		
03	248	#	260	-0-	12	B	-116	189	2	7	4	Y	58	66	1			9
								64	9									
04	240	#	191	-0-	-49	B	-165	105	2	47	4	Y	35	33	1			11
								39	9									
05	186	#	164	-0-	-22	B	-187	136	4	28	9	Y	25	29	1			7

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

12	62	#	134	-0-	72	B	-180	134	2			N	-0-					-0-
01	62	#	122	-0-	60	B	-120	122	2			N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-	-19	B	-139	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -110 CANCELLED UNDERAGE -> -29																		
03	124	#	-0-	-0-	-124	B	-234					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	B	-354					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	B	-478					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	85	-0-	-287 B	-2891	59	2	26	9	Y	24	26	1			8
01	372	#	53	-0-	-319 B	-3210	32	2	21	9	Y	19	17	1			10
02	84	#	64	-0-	-20 B	-3230	40	2	24	9	Y	22	23	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2206		CANCELLED UNDERAGE ->		-1024										
03	93	#	140	-0-	47 B	-2159	115	2	25	9	Y	23	19	1			13
04	90	#	422	-0-	332 B	-1827	396	2	26	9	Y	24	26	1			11
05	93	#	477	-0-	384 B	-1443	179	2	273	4	Y	23	23	1			11
							25	9									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

12	567	R	567	-0-	-0- B	-0-	542	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	480	R	480	-0-	-0- B	-0-	460	2	20	9	Y	18	17	1			9
02	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	226	2	25	9	Y	23	23	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	#	277	-0-	-33 B	-33	246	2	6	4	Y	23	19	1			13
							25	9									
04	300	#	285	-0-	-15 B	-48	259	2	26	9	Y	24	26	1			11
05	314	R	362	-0-	48 B	-0-	146	2	192	4	Y	22	22	1			11
							24	9									

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-310					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-341					N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12 B	-353	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-102		CANCELLED UNDERAGE ->		-251										
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-102					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-102					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-133					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

12	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	61	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	36	2	48	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

12	366	R	434	-0-	68 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	196	#	16	-0-	-180 B	-180	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-180														
03	217	#	-0-	-0-	-217 B	-397					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210 B	-607					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217 B	-824					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

12	DLQ G-10	758	-0-	758	B	3128	758	2			Y	-0-					-0-
01	3832 R	704	-0-	-3128	B	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
02	790 R	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882 R	882	-0-	-0-	B	-0-	860	2	22	4	Y	-0-					-0-
04	817 R	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	B	-434					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	R	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	126	R	126	-0-	-0-	B	-0-	123	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	B	-0-	73	2	96	4	Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 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
12	155	#	126	-0-	-29	B	-69	126	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	102	-0-	-53	B	-122	102	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	109	-0-	-31	B	-153	109	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -18																		
03	124	#	137	-0-	13	B	-122	136	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	120	#	149	-0-	29	B	-93	101	2	48	4	Y	-0-					-0-
05	124	#	161	-0-	37	B	-56	161	4			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
12	1219	R	1219	-0-	-0- B	-0-	1194	2	25	9	Y	23	25	1			6
01	1267	R	1267	-0-	-0- B	-0-	1246	2	21	9	Y	19	17	1			8
02	1244	R	1244	-0-	-0- B	-0-	1220	2	24	9	Y	22	23	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1487	R	1487	-0-	-0- B	-0-	1420	2	42	4	Y	23	19	1			11
							25	9									
04	1206	R	1206	-0-	-0- B	-0-	1181	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	734	R	734	-0-	-0- B	-0-	710	2	24	9	Y	22	22	1			9

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	R	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
01	1780	R	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
02	1743	R	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2088	R	2088	-0-	-0- B	-0-	2029	2	59	4	Y	-0-					-0-
04	1687	R	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	1015	R	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	54	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	49	2	21	9	Y	19	17	1			10
02	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	56	2	24	9	Y	22	23	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	61	2	2	4	Y	23	19	1			13
							25	9									
04	98	R	98	-0-	-0- B	-0-	70	2	28	9	Y	25	26	1			12
05	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	34	2	48	4	Y	22	23	1			11
							24	9									

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	#	882	-0-	-358 B	-475	856	2	26	9	Y	24	25	1			7
01	1240	#	860	-0-	-380 B	-855	839	2	21	9	Y	19	17	1			9
02	1120	#	771	-0-	-349 B	-1204	747	2	24	9	Y	22	24	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1204																	
03	1240	#	890	-0-	-350 B	-1554	851	2	14	4	Y	23	19	1			11
							25	9									
04	1080	#	1019	-0-	-61 B	-1615	991	2	28	9	Y	25	26	1			10
05	868	#	820	-0-	-48 B	-1663	415	2	381	4	Y	22	22	1			10
							24	9									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 #	1050	-0-	151	B	-883	1050	2		N	-0-			-0-
01	899 #	809	-0-	-90	B	-973	809	2		N	-0-			-0-
02	812 #	370	-0-	-442	B	-1415	370	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1415														
03	899 #	-0-	-0-	-899	B	-2314				N	-0-			-0-
04	870 #	-0-	-0-	-870	B	-3184				N	-0-			-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	B	-4083				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 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
12	54	R	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	51	R	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	R	63	-0-	-0-	B	-0-	61	2	2	4	N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	84	R	84	-0-	-0-	B	-0-	36	2	48	4	N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	126	-0-	-29	B	-69	126	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	102	-0-	-53	B	-122	102	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	109	-0-	-31	B	-153	109	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -18																		
03	124	#	137	-0-	13	B	-122	136	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	120	#	149	-0-	29	B	-93	101	2	48	4	Y	-0-					-0-
05	124	#	161	-0-	37	B	-56	161	4			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	1006	-0-	293	B	-228	1006	2			N	-0-					-0-
01	718	R	946	-0-	228	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	644	#	430	-0-	-214	B	-214	430	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -214																		
03	713	#	-0-	-0-	-713	B	-927					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	B	-1617					N	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713	B	-2330					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	1155	-0-	380 B	-270	1155	2			N	-0-					-0-
01	775	#	441	-0-	-334 B	-604	441	2			N	-0-					-0-
02	700	#	194	-0-	-506 B	-1110	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1110																	
03	775	#	-0-	-0-	-775 B	-1885					N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750 B	-2635					N	-0-					-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775 B	-3410					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

12	248	#	299	-0-	51 B	-160	299	2			N	-0-					-0-
01	248	#	239	-0-	-9 B	-169	239	2			N	-0-					-0-
02	224	#	113	-0-	-111 B	-280	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -280																	
03	248	#	-0-	-0-	-248 B	-528					N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240 B	-768					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248 B	-1016					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

12	784	R	981	-0-	197 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	660	R	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	504	#	16	-0-	-488 B	-488	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -488																	
03	558	#	-0-	-0-	-558 B	-1046					N	-0-					-0-
04	540	#	-0-	-0-	-540 B	-1586					N	-0-					-0-
05	558	#	-0-	-0-	-558 B	-2144					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

12	310 #	149	-0-	-161	B	-2245	149	2		N	-0-			-0-
01	310 #	112	-0-	-198	B	-2443	112	2		N	-0-			-0-
02	280 #	50	-0-	-230	B	-2673	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -946 CANCELLED UNDERAGE -> -1727														
03	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1101				N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	B	-1251				N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1406				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

12	930 #	1235	-0-	305	B	-515	1235	2		N	-0-			-0-
01	930 #	945	-0-	15	B	-500	945	2		N	-0-			-0-
02	840 #	433	-0-	-407	B	-907	433	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -907														
03	930 #	-0-	-0-	-930	B	-1837				N	-0-			-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900	B	-2737				N	-0-			-0-
05	930 #	-0-	-0-	-930	B	-3667				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	#	188	-0-	64 B	-728	187	3	1	9	Y	1					25
01	62	#	180	-0-	118 B	-610	179	3	1	9	Y	1	2	1			24
02	13	#	13	-0-	-0- B	-610	11	3	2	9	Y	2					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -339 CANCELLED UNDERAGE -> -271																	
03	186	#	13	-0-	-173 B	-512	12	3	1	9	Y	1	2	1			25
04	180	#	-0-	-0-	-180 B	-692					Y	2					27
05	186	#	19	-0-	-167 B	-859	18	3	1	9	Y	1					28

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	#	66	-0-	35 B	-261	66	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-292					Y	-0-					-0-
02	13	#	10	-0-	-3 B	-295	10	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -192 CANCELLED UNDERAGE -> -103																	
03	62	#	11	-0-	-51 B	-243	11	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3 B	-246	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	16	-0-	-46 B	-292	16	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	279	#	12	-0-	-267 B	-1746	12	3			N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11 B	-1757					N	-0-					-0-
02	11	#	11	-0-	-0- B	-1757	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1157 CANCELLED UNDERAGE -> -600																	
03	12	#	11	-0-	-1 B	-1158	11	3			N	-0-					-0-
04	12	#	241	-0-	229 B	-929	241	3			N	-0-					-0-
05	12	#	18	-0-	6 B	-923	18	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

12	372	#	481	-0-	109 B	-2544	481	3			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372 B	-2916					N	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2 B	-2918	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1716 CANCELLED UNDERAGE -> -1202																	
03	496	#	13	-0-	-483 B	-2199	13	3			N	-0-					-0-
04	480	#	309	-0-	-171 B	-2370	309	3			N	-0-					-0-
05	496	#	15	-0-	-481 B	-2851	15	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

12	186	#	213	-0-	27 B	-696	213	3			N	-0-					-0-
01	248	#	315	-0-	67 B	-629	315	3			N	-0-					-0-
02	224	#	428	-0-	204 B	-425	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -78 CANCELLED UNDERAGE -> -347																	
03	248	#	281	-0-	33 B	-45	281	3			N	-0-					-0-
04	300	#	160	-0-	-140 B	-185	160	3			N	-0-					-0-
05	341	#	336	-0-	-5 B	-190	336	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
12	589	#	363	-0-	-226 B	-860	363	3			N	-0-					19
01	589	#	-0-	-0-	-589 B	-1449					N	-0-					19
02	476	#	184	-0-	-292 B	-1741	184	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1375	CANCELLED UNDERAGE ->			-366								
03	496	#	358	-0-	-138 B	-1513	358	3			N	-0-					19
04	480	#	304	-0-	-176 B	-1689	304	3			N	-0-					19
05	372	#	214	-0-	-158 B	-1847	214	3			N	-0-					19

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

12	254	R	443	-0-	189 B	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	382	R	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	320	R	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	434	#	368	-0-	-66 B	-66	368	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	359	-0-	-61 B	-127	359	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	376	-0-	-58 B	-185	376	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

12	806	#	696	-0-	-110 B	-730	696	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	625	-0-	-150 B	-880	625	3			Y	-0-					-0-
02	728	#	622	-0-	-106 B	-986	622	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-438	CANCELLED UNDERAGE ->			-548								
03	806	#	483	-0-	-323 B	-761	483	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	406	-0-	-374 B	-1135	406	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	467	-0-	-215 B	-1350	467	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

12	465	#	468	-0-	3 B	-770	468	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	512	-0-	16 B	-754	512	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	508	-0-	60 B	-694	508	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-694								
03	558	#	523	-0-	-35 B	-35	523	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	466	-0-	-44 B	-79	466	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	541	-0-	-17 B	-96	541	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

12	527	#	511	-0-	-16 B	-776	511	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	567	-0-	71 B	-705	567	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	563	-0-	87 B	-618	563	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-115	CANCELLED UNDERAGE ->			-503								
03	527	#	570	-0-	43 B	-72	570	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	511	-0-	-29 B	-101	511	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	582	-0-	-38 B	-139	582	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	R	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	370	-0-	-2	B	-2	370	3			Y	-0-					-0-
02	364	R	366	-0-	2	B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	R	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	355	-0-	-5	B	-5	355	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	374	-0-	-29	B	-34	374	3			Y	-0-					-0-

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
12	505	R	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	496	R	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	506	R	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	#	504	-0-	-23	B	-23	504	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	459	-0-	-51	B	-74	459	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	536	-0-	-22	B	-96	536	3			Y	-0-					-0-

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
12	403	#	395	-0-	-8	B	-26	395	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	446	-0-	12	B	-14	446	3			Y	-0-					-0-
02	422	R	436	-0-	14	B	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	#	426	-0-	-8	B	-8	426	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	381	-0-	-39	B	-47	381	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	475	-0-	-21	B	-68	475	3			Y	-0-					-0-

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
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-1188					Y	4	5	1			2
01	62	#	393	-0-	331 B	-857	386	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	56	#	502	-0-	446 B	-411	500	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-184	CANCELLED UNDERAGE ->	-227										
03	155	R	339	-0-	184 B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	222	-0-	-168 B	-168	222	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	480	-0-	-78 B	-246	480	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

12	558	#	553	-0-	-5 B	-5	553	3			Y	-0-					-0-
01	558	#	550	-0-	-8 B	-13	550	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	500	-0-	-4 B	-17	500	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-17												
03	558	#	553	-0-	-5 B	-22	553	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	535	-0-	-5 B	-27	535	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	552	-0-	-6 B	-33	552	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

12	692	R	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
01	697	R	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	629	R	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	694	R	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
04	668	R	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	682	R	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

12	403	#	377	-0-	-26 B	-441	377	3			N	-0-					-0-
01	434	#	413	-0-	-21 B	-462	413	3			N	-0-					-0-
02	392	#	409	-0-	17 B	-445	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-74	CANCELLED UNDERAGE ->	-371										
03	434	#	420	-0-	-14 B	-88	420	3			N	-0-					-0-
04	390	#	374	-0-	-16 B	-104	374	3			N	-0-					-0-
05	465	#	435	-0-	-30 B	-134	435	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
12	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	70	3	30	9	Y	27	29	0			3
01	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	76	3	30	9	Y	27	27	0			3
02	227	R	227	-0-	-0- B	-0-	199	3	28	9	Y	25	25	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	869	R	869	-0-	-0- B	-0-	830	3	39	9	Y	35	36	0			2
04	457	R	457	-0-	-0- B	-0-	426	3	31	9	Y	28	29	0			1
05	124	#	112	-0-	-12 B	-12	76	3	36	9	Y	33	33	0			1

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

12	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	27	3	14	9	Y	13	15	1			7
01	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	24	3	14	9	Y	13	15	1			5
02	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	26	3	18	9	Y	16	16	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	26	3	18	9	Y	16	14	1			7
04	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	23	3	19	9	Y	17	16	1			8
05	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	27	3	18	9	Y	16	15	1			9

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

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	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-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-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	8728	X	8728	-0-	-0- B	-0-	8564	3	128	4	Y	33	31	0			2
							36	9									
03	21275	X	21275	-0-	-0- B	-0-	20967	3	246	4	Y	56	55	0			3
							62	9									
04	9440	X	9440	-0-	-0- B	-0-	9220	3	203	4	Y	15	17	0			1
							17	9									
05	8959	X	-0-	-0-	-8959 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

12	2945	X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924 B	-0-					Y	-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-

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	244	-0-	-314 B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	11	2	1	9	Y	1					117
01	434	N	165	-0-	-269 B	-0-	162	2	3	9	Y	3					120
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	168	2	1	9	Y	1					121
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					123
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					125
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					128

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 102041
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	359	2	2	9	Y	2					22
01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	395	2	2	9	Y	2					24
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	328	2	2	9	Y	2					26
03	DLQ G-10		216	-0-	216	B	216	214	2	2	9	Y	2					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	216					Y	2					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	216					Y	1					31

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	359	2	3	9	Y	3					25
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	359	2	2	9	Y	2					27
02	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	328	2	1	9	Y	1					28
03	DLQ G-10		215	-0-	215	B	215	214	2	1	9	Y	1					29
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	215					Y	3					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	215					Y	2					34

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	124	1	195	2	Y	-0-					61
01	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	124	1	369	2	Y	-0-					61
02	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	112	1	352	2	Y	-0-					61
03	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	112	1	373	2	Y	-0-					61
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	120	1	337	2	Y	-0-					61
05	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	124	1	392	2	Y	-0-					61

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	186	N	115	-0-	-71	B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

12	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	B	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	372	N	247	-0-	-125	B	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		658	-0-	658	B	658	658	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		787	-0-	787	B	1445	787	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		658	-0-	658	B	2103	658	2			Y	-0-					-0-
05	2662	X	559	-0-	-2103	B	-0-	559	2			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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			Y	-0-					3
01	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-					3
02	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			Y	-0-					3
03	T. A.		52	-0-	52	B	52	52	2			Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	52					Y	-0-					3
05	T. A.		20	-0-	20	B	72	20	2			Y	-0-					3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	3111	2	462	9	Y	420	309	1			180
01	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	2611	2	295	9	Y	268	357	1			91
02	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	1744	2	443	9	Y	403	383	1			111
03	3565	X	733	-0-	-2832	B	-0-	575	2	158	9	Y	144	171	1			84
04	3450	X	1066	-0-	-2384	B	-0-	749	2	317	9	Y	288	271	1			101
05	3565	X	1358	-0-	-2207	B	-0-	1095	2	263	9	Y	239	253	1			87

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	649	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	488	2	6	4	Y	21	18	1			5
							23	9									
02	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	491	2	25	9	Y	23	23	1			5
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	525	2	5	4	Y	24	26	1			3
							26	9									
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	648	2	11	4	Y	22	23	1			2
							24	9									
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	8	2	867	4	Y	31	30	1			3
							34	9									

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	761	3	297	9	Y	270	320	1			45
01	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	504	3	321	9	Y	292	296	1			41
02	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	325	3	290	9	Y	264	254	1			51
03	651	N	306	-0-	-345	B	-0-	150	3	156	9	Y	142	162	1			31
04	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	609	1	399	9	Y	363	352	1			42
05	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	504	3	372	9	Y	338	297	1			83

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

12	1023	N	1014	-0-	-9	B	-0-	993	3	21	9	Y	19	23	1			11
01	899	N	481	-0-	-418	B	-0-	468	3	13	9	Y	12	12	1			11
02	1176	N	50	-0-	-1126	B	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			11
03	1023	N	49	-0-	-974	B	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			11
04	480	N	51	-0-	-429	B	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			11
05	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			11

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

12	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

12	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	13	-0-	-173	B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	941	3	50	9	Y	45	50	1			24
01	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	913	3	45	9	Y	41	49	1			16
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	777	3	58	9	Y	53	53	1			16
03	992	N	650	-0-	-342 B	-0-	592	3	58	9	Y	53	47	1			22
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	57	53	1			26
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	53	50	1			29

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31 B	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	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
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	36	40	1			19
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	25	3	35	9	Y	32	39	1			12
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	134	3	47	9	Y	43	42	1			13
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	115	3	46	9	Y	42	37	1			18
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	6	3	44	9	Y	40	41	1			17
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	283	3	23	9	Y	21	25	1			13

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	58	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	53	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	62	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	60	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	Y	-0-					149
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	66	1	135	2	Y	-0-					149
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	59	1	117	2	Y	-0-					149
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	62	1	112	2	Y	-0-					149
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	60	1	89	2	Y	-0-					149
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					149

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

12	DLQ	G-10	2297	-0-	2297	9402	2166	2	131	9	Y	119	127	1			40
01	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	11450	1943	2	105	9	Y	95	85	1			50
02	2800	N	2376	-0-	-424	11026	2256	2	120	9	Y	109	116	1			43
03	3100	N	2647	-0-	-453	10573	2458	2	64	4	Y	114	94	1			63
							125	9									
04	3000	N	2866	-0-	-134	10439	2724	2	142	9	Y	129	135	1			57
05	3100	N	3527	-0-	427	10866	1528	2	1891	4	Y	98	108	1			47
							108	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	128	1			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	71	1			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	122	1			41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	65	1			34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	111	1			41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	104	1			26

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	38	-0-	-458	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	0			1
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	22	3	31	9	Y	28	28	0			1
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	3	6	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	27	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	3	39	9	Y	35	36	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

WADDELL TR B WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	581	-0-	-379	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	720	-0-	-600	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	337	-0-	-233	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	11	4	Y	10	7	0			3
							11	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	205	3	8	9	Y	7	8	0			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	632	-0-	-508	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			Y	-0-					-0-
01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4392	-0-	-816	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					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
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2023	-0-	-1635	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2298	-0-	-1360	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2026	-0-	-1477	-0-	2026	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
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-

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

12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1161	2	26	4	Y	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	472	2	829	4	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

12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA EOR, LLC 103869
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	194	2	132	9	Y	120	134	1			53
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	280	2	213	9	Y	194	189	1			58
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	280	2	158	9	Y	144	119	1			83
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	146	2	144	9	Y	131	159	1			55
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	57	2	127	9	Y	115	131	1			39
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	125	90	1			35

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

12	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	3			N	-0-					28
01	3317	X	1972	-0-	-1345	-0-	1972	3			N	-0-					28
02	2996	X	837	-0-	-2159	-0-	837	3			N	-0-					28
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					28
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					28
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					28

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

12	2480	X	1908	-0-	-572	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2
01	1054	N	261	-0-	-793	-0-	261	3			N	-0-					2
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					2
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					2
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

12	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	2310	3	52	9	Y	47	33	1			25
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2141	3	55	9	Y	50	67	1			8
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	610	3	58	9	Y	53	32	1			29
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	61	69	1			21
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	46	67	1			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	77	66	1			11

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	1	8			731
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	278					1009
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	359	2	364	9	Y	331	182	1	3	8	1155
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	548	2	849	9	Y	772	1063	1	2	8	862
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1132	2	1509	9	Y	1372	1469	1	19	8	746
05	806	N	130	-0-	-676	-0-	50	2	80	9	Y	73	186	1			633

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	N	41					134
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			134

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X		10709	-0-	-1505	-0-	8104	3	2605	9	Y	2368	2368	0	20	8	95
01	12214	X		8012	-0-	-4202	-0-	5395	3	2617	9	Y	2379	2345	0	17	8	112
02	9100	X		-0-	-0-	-9100	-0-					Y	660	714	0	7	8	51
03	10075	X		9251	-0-	-824	-0-	7311	3	1940	9	Y	1764	1709	0	15	8	91
04	12551	X		12551	-0-	-0-	-0-	9881	3	2670	9	Y	2427	2370	0	15	8	133
05	15880	X		15880	-0-	-0-	-0-	13072	3	2808	9	Y	2553	2554	0	17	8	115

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3523	X		1610	-0-	-1913	-0-	1206	2	404	9	N	367	378	0	9	8	4
01	2969	X		2969	-0-	-0-	-0-	2401	2	568	9	N	516	481	0	31	8	8
02	1290	X		1290	-0-	-0-	-0-	1009	2	281	9	N	255	250	0	8	8	5
03	31	X		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	0			-0-
04	2309	X		2309	-0-	-0-	-0-	1940	2	369	9	N	335	328	0	3	8	4
05	3149	X		3149	-0-	-0-	-0-	2777	2	372	9	N	338	307	0	32	8	3

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
12	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-	36578	3	530	4	N	10904	10629	0	196	8	602
							11994	9									
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	12693	3	232	4	N	4191	4239	0	117	8	437
							4610	9									
02	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	12411	3	248	4	N	4254	4098	0	163	8	430
							4679	9									
03	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	12288	3	244	4	N	4096	3793	0	199	8	534
							4506	9									
04	15780	X	15128	-0-	-652	-0-	11092	3	206	4	N	3482	3351	0	158	8	507
							3830	9									
05	16306	X	4315	-0-	-11991	-0-	3021	3	1294	9	N	1176	1290	0	57	8	336

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

12	961	N	738	-0-	-223	-0-	360	2	378	9	Y	344	351	1	18	8	407
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	255	2	1002	9	Y	911	973	1	28	8	317
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	219	2	466	9	Y	424	307	1	15	8	419
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	361	2	1264	9	Y	1149	1024	1	24	8	520
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	344	2	1135	9	Y	1032	1258	1	3	8	291
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	369	2	836	9	Y	760	734	1	24	8	293

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

12	1426	X	810	-0-	-616	-0-	60	3	750	9	N	682	644	0	38	8	-0-
01	1643	X	91	-0-	-1552	-0-	2	3	89	9	N	81	23	0	58	8	-0-
02	1484	X	843	-0-	-641	-0-	518	3	325	9	N	295	267	0	28	8	-0-
03	1643	X	1558	-0-	-85	-0-	977	3	581	9	N	528	473	0	55	8	-0-
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1174	3	152	9	N	138	94	0	44	8	-0-
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1126	3	194	9	N	176	77	0	99	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			192
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

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					348
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					348
02	1960	X	962	-0-	-998	-0-	735	2	227	9	N	206					554
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	1889	2	521	9	N	474	736	1			292
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1663	2	418	9	N	380	371	1			301
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2272	2	677	9	N	615	550	1			366

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	139	139	8			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	45	45	0			1
01	744	X	33	-0-	-711	-0-	27	2	6	9	N	5	5	0	1	8	-0-
02	672	X	72	-0-	-600	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	341	X	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	906	2	187	9	N	170	157	0	11	8	2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	171	-0-	-3332	-0-	63	2	108	9	N	98	97	0			1
01	3503	X	63	-0-	-3440	-0-	29	2	34	9	N	31	31	0	1	8	-0-
02	168	X	56	-0-	-112	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	186	X	100	-0-	-86	-0-	99	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	180	X	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	186	X	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	25844	-0-		-878	-0-	696	1	22579	3	Y	2335	2300	0	35	8	-0-
								2569	9									
*01	27094	X	21898	-0-		-5196	-0-	593	1	19414	3	Y	1719	1693	0	26	8	-0-
								1891	9									
*02	24472	X	20455	-0-		-4017	-0-	559	1	17393	3	Y	2275	2244	0	31	8	-0-
								2503	9									
*03	27094	X	22529	-0-		-4565	-0-	590	1	19145	3	Y	2540	2516	0	24	8	-0-
								2794	9									
04	26040	X	21947	-0-		-4093	-0-	585	1	19077	3	Y	2077	2057	0	20	8	-0-
								2285	9									
05	25854	X	22042	-0-		-3812	-0-	647	1	19171	3	Y	2022	2004	0	18	8	-0-
								2224	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30039	X	24974	-0-		-5065	-0-	641	1	20814	3	Y	3199	3167	0	32	8	-0-
								3519	9									
*01	30039	X	21273	-0-		-8766	-0-	544	1	17814	3	Y	2650	2626	0	24	8	-0-
								2915	9									
*02	23767	X	23767	-0-		-0-	-0-	669	1	20828	3	Y	2064	2030	0	34	8	-0-
								2270	9									
*03	25636	X	25636	-0-		-0-	-0-	719	1	23332	3	Y	1441	1416	0	25	8	-0-
								1585	9									
04	24180	X	22294	-0-		-1886	-0-	583	1	19032	3	Y	2435	2416	0	19	8	-0-
								2679	9									
05	26319	X	19971	-0-		-6348	-0-	569	1	16852	3	Y	2318	2302	0	16	8	-0-
								2550	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4044	-0-		-544	-0-	3439	3	605	9	Y	550	22	0	528	8	-0-
01	4588	X	658	-0-		-3930	-0-	431	3	227	9	Y	206	18	0	188	8	-0-
02	3556	X	-0-	-0-		-3556	-0-					Y	-0-					-0-
03	4030	X	784	-0-		-3246	-0-	529	3	255	9	Y	232	32	0	200	8	-0-
04	3900	X	2527	-0-		-1373	-0-	1634	3	893	9	Y	812	77	0	735	8	-0-
05	4631	X	4631	-0-		-0-	-0-	3932	3	699	9	Y	635	128	0	507	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37386	X	33813	-0-		-3573	-0-	650	1	21211	3	Y	10865	10759	0	94	8	36
								11952	9									
01	40813	X	40813	-0-		-0-	-0-	664	1	25708	3	Y	13128	12986	0	155	8	23
								14441	9									
02	40152	X	30109	-0-		-10043	-0-	566	1	19565	3	Y	9071	8999	0	82	8	13
								9978	9									
03	44454	X	34404	-0-		-10050	-0-	731	1	23129	3	Y	9585	9510	0	75	8	13
								10544	9									
04	43020	X	32617	-0-		-10403	-0-	764	1	22791	3	Y	8236	8182	0	51	8	16
								2	4	9060	9							
05	44652	X	44652	-0-		-0-	-0-	1225	1	32373	3	Y	10049	9994	0	51	8	20
								11054	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
12	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	1125	1	36687	3	Y	11625	11518	0	89	8	39
							12788	9									
01	46531	X	37318	-0-	-9213	-0-	678	1	26253	3	Y	9443	9318	0	148	8	16
							10387	9									
02	41356	X	33103	-0-	-8253	-0-	636	1	21970	3	Y	9543	9443	0	102	8	14
							10497	9									
03	45787	X	33750	-0-	-12037	-0-	699	1	22144	3	Y	9915	9836	0	79	8	14
							10907	9									
04	44310	X	33265	-0-	-11045	-0-	752	1	22435	3	Y	9160	9097	0	59	8	18
							2	4	10076	9							
05	45787	X	37356	-0-	-8431	-0-	1014	1	26795	3	Y	8679	8628	0	52	8	17
							9547	9									

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	2759	X	1604	-0-	-1155	-0-	536	1	211	3	Y	199	184	0			74
							638	4	219	9							
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	477	1	1063	3	Y	148	147	0			75
							1077	4	163	9							
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	297	310	0			62
							323	4	327	9							
03	4123	X	920	-0-	-3203	-0-	530	1	45	4	Y	314	318	0			58
							345	9									
04	2700	X	846	-0-	-1854	-0-	491	1	37	4	Y	289	245	0			102
							318	9									
05	4123	X	920	-0-	-3203	-0-	561	1	37	4	Y	293	345	0			50
							322	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	527	1	2805	3	Y	1055	1001	0			240
							20	4	1161	9							
01	1395	X	1148	-0-	-247	-0-	269	1	1	4	Y	798	833	0			205
							878	9									
02	4900	X	583	-0-	-4317	-0-	47	1	1	4	Y	486	576	0			115
							535	9									
03	5425	X	562	-0-	-4863	-0-	519	1	1	4	Y	38	146	0			7
							42	9									
04	4500	X	1217	-0-	-3283	-0-	744	1	1	4	Y	429	344	0			92
							472	9									
05	4526	X	1174	-0-	-3352	-0-	721	1	1	4	Y	411	419	0			84
							452	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	1356	-0-		-5123	-0-	416	1	494	4	Y	405	364	0			151
								446	9									
01	6479	X	4280	-0-		-2199	-0-	698	1	1679	3	Y	295	296	0			150
								1578	4	325	9							
02	10763	X	10763	-0-		-0-	-0-	1040	1	8765	3	Y	387	456	0			81
								532	4	426	9							
03	8308	X	4679	-0-		-3629	-0-	850	1	3039	3	Y	652	612	0			121
								73	4	717	9							
04	4140	X	1222	-0-		-2918	-0-	742	1	242	3	Y	165	228	0			58
								56	4	182	9							
05	8308	X	5674	-0-		-2634	-0-	1010	1	3222	3	Y	1250	1094	0			214
								67	4	1375	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	135	1	3232	3	Y	602	550	0			95
								5	4	662	9							
01	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	125	1	2578	3	Y	645	652	0			88
								1	4	710	9							
02	2660	X	1042	-0-		-1618	-0-	33	1	811	3	Y	179	235	0			32
								1	4	197	9							
03	4030	X	1392	-0-		-2638	-0-	50	1	1239	3	Y	93	109	0			16
								1	4	102	9							
04	3900	X	1661	-0-		-2239	-0-	58	1	1563	3	Y	35	44	0			7
								1	4	39	9							
05	4030	X	1948	-0-		-2082	-0-	72	1	1697	3	Y	162	142	0			27
								1	4	178	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

12	5642	X	5642	-0-		-0-	-0-	850	1	3332	3	Y	1322	1304	0			209
								6	4	1454	9							
01	4043	X	4043	-0-		-0-	-0-	797	1	2006	3	Y	1126	1181	0			154
								1	4	1239	9							
02	7308	X	4218	-0-		-3090	-0-	765	1	2179	3	Y	1156	1101	0			209
								2	4	1272	9							
03	6975	X	1792	-0-		-5183	-0-	758	1	478	3	Y	494	617	0			86
								13	4	543	9							
04	6750	X	1107	-0-		-5643	-0-	703	1	1	4	Y	366	375	0			77
								403	9									
05	5642	X	1461	-0-		-4181	-0-	676	1	386	3	Y	362	378	0			61
								1	4	398	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4068	-0-		968	2029	1046	1	2223	3	Y	722	705	0			114
								5	4	794	9							
01	3100	N	3092	-0-		-8	2021	810	1	1589	3	Y	629	657	0			86
								1	4	692	9							
02	4690	X	2669	-0-		-2021	-0-	864	1	1136	3	Y	606	583	0			109
								2	4	667	9							
03	4185	X	2414	-0-		-1771	-0-	871	1	991	3	Y	488	512	0			85
								15	4	537	9							
04	4050	X	1873	-0-		-2177	-0-	675	1	690	3	Y	461	449	0			97
								1	4	507	9							
05	4061	X	2576	-0-		-1485	-0-	654	1	1478	3	Y	403	432	0			68
								1	4	443	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2472	X	2472	-0-		-0-	-0-	729	1	1201	3	Y	483	556	0			86
								11	4	531	9							
01	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	685	1	1776	3	Y	526	510	0			102
								27	4	579	9							
02	2212	X	2191	-0-		-21	-0-	596	1	1087	3	Y	449	435	0			116
								14	4	494	9							
03	2480	X	2176	-0-		-304	-0-	850	1	743	3	Y	473	505	0			84
								63	4	520	9							
04	2970	X	2611	-0-		-359	-0-	571	1	1444	3	Y	521	499	0			106
								23	4	573	9							
05	3069	X	1214	-0-		-1855	-0-	888	1	7	4	Y	290	356	0			40
								319	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2913	N	1961	-0-		-952	-0-	336	1	1354	3	Y	54	65	0			11
								212	4	59	9							
01	2728	N	564	-0-		-2164	-0-	371	1	134	4	Y	54	48	0			17
								59	9									
02	3696	X	2657	-0-		-1039	-0-	709	1	1586	3	Y	284	158	0			143
								50	4	312	9							
03	4092	X	3032	-0-		-1060	-0-	565	1	2010	3	Y	384	354	0			173
								35	4	422	9							
04	3960	X	1500	-0-		-2460	-0-	521	1	708	3	Y	222	314	0			81
								27	4	244	9							
05	2945	X	1201	-0-		-1744	-0-	605	1	388	3	Y	165	208	0			38
								26	4	182	9							

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 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
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1236	1	5180	3	Y	822	827	0			91
							904	9									
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1239	1	3098	3	Y	284	327	0			48
							1	4	312	9							
02	7560	X	5805	-0-	-1755	-0-	1093	1	4285	3	Y	388	350	0			86
							427	9									
03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1288	1	7879	3	Y	672	658	0			100
							739	9									
04	8100	X	6397	-0-	-1703	-0-	1176	1	4635	3	Y	533	551	0			82
							586	9									
05	7316	X	2209	-0-	-5107	-0-	1122	1	946	3	Y	128	181	0			29
							141	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

12	19313	X	18496	-0-	-817	-0-	13631	3	4865	9	Y	4423	4396	0			96
01	19375	X	15758	-0-	-3617	-0-	11641	3	4117	9	Y	3743	3754	0			85
02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	10300	3	3633	9	Y	3303	3311	0			77
03	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	11485	3	4253	9	Y	3866	3851	0			92
04	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	11427	3	4021	9	Y	3655	3673	0			74
05	14911	X	14145	-0-	-766	-0-	10533	3	3612	9	Y	3284	3304	0			54

BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

12	32779	X	32779	-0-	-0-	-0-	174	1	23658	2	Y	8133	8142	0			115
							1	4	8946	9							
01	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	178	1	22288	2	Y	7016	7021	0			110
							133	4	7718	9							
02	28560	X	27981	-0-	-579	-0-	157	1	20731	2	Y	6438	6436	0			112
							11	4	7082	9							
03	32433	X	32433	-0-	-0-	-0-	23918	2	8	4	Y	7734	7735	0			111
							8507	9									
04	30600	X	28897	-0-	-1703	-0-	21290	2	24	4	Y	6894	6897	0			108
							7583	9									
05	31620	X	27255	-0-	-4365	-0-	20708	2	2	4	Y	5950	5980	0			78
							6545	9									

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305

12	22072	X	11223	-0-	-10849	-0-	10562	3	661	9	Y	601	596	0			13
01	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
02	32032	X	11535	-0-	-20497	-0-	11432	3	103	9	Y	94	92	0			2
03	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19002	3	579	9	Y	526	516	0			12
04	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	20609	3	724	9	Y	658	657	0			13
05	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19825	3	881	9	Y	801	801	0			13

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
12	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1006	1	27258	3	Y	4367	4357	0			95
							4804	9									
01	29078	X	25046	-0-	-4032	-0-	759	1	20907	3	Y	3073	3098	0			70
							3380	9									
02	33152	X	26327	-0-	-6825	-0-	821	1	20890	3	Y	4196	4168	0			98
							4616	9									
03	36704	X	28694	-0-	-8010	-0-	895	1	23153	3	Y	4224	4222	0			100
							4646	9									
04	35520	X	27438	-0-	-8082	-0-	994	1	22310	3	Y	3758	3782	0			76
							4134	9									
05	33077	X	28279	-0-	-4798	-0-	1025	1	23449	3	Y	3459	3478	0			57
							3805	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
12	44640	X	39116	-0-	-5524	-0-	927	1	31482	3	Y	6097	6063	0			132
							6707	9									
01	44640	X	32421	-0-	-12219	-0-	764	1	26310	3	Y	4861	4883	0			110
							5347	9									
02	37520	X	30712	-0-	-6808	-0-	821	1	24755	3	Y	4669	4670	0			109
							5136	9									
03	41540	X	37706	-0-	-3834	-0-	929	1	30292	3	Y	5895	5864	0			140
							6485	9									
04	37860	X	36180	-0-	-1680	-0-	994	1	28776	3	Y	5827	5849	0			118
							6410	9									
05	39122	X	38815	-0-	-307	-0-	1037	1	31168	3	Y	6009	6028	0			99
							6610	9									

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
12	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-	855	1	28490	3	Y	4231	4208	0			92
							4654	9									
01	32705	X	30447	-0-	-2258	-0-	719	1	25267	3	Y	4055	4055	0			92
							4461	9									
02	33208	X	31332	-0-	-1876	-0-	744	1	26301	3	Y	3897	3898	0			91
							4287	9									
03	36766	X	33636	-0-	-3130	-0-	837	1	27957	3	Y	4402	4389	0			104
							4842	9									
04	33960	X	32462	-0-	-1498	-0-	874	1	26968	3	Y	4200	4219	0			85
							4620	9									
05	34689	X	33745	-0-	-944	-0-	924	1	28491	3	Y	3936	3956	0			65
							4330	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
12	46029	X	46029	-0-	-0-	-0-	727	1	37710	3	Y	6902	6865	0			150
							7592	9									
01	36795	X	36795	-0-	-0-	-0-	652	1	29913	3	Y	5664	5686	0			128
							6230	9									
02	48132	X	34752	-0-	-13380	-0-	737	1	28119	3	Y	5360	5363	0			125
							5896	9									
03	53289	X	38207	-0-	-15082	-0-	850	1	30743	3	Y	6013	5995	0			143
							6614	9									
04	46290	X	37330	-0-	-8960	-0-	889	1	29980	3	Y	5874	5898	0			119
							6461	9									
05	46035	X	38159	-0-	-7876	-0-	924	1	30744	3	Y	5901	5923	0			97
							6491	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60543	X	55906	-0-	-4637	-0-	320	1	43415	2	Y	11063	11079	0			157
							2	4	12169	9							
01	60543	X	53100	-0-	-7443	-0-	322	1	40416	2	Y	11019	11004	0			172
							241	4	12121	9							
02	46513	X	46513	-0-	-0-	-0-	267	1	35326	2	Y	9910	9910	0			172
							19	4	10901	9							
03	52846	X	52846	-0-	-0-	-0-	41454	2	14	4	Y	10344	10367	0			149
							11378	9									
04	50866	X	50866	-0-	-0-	-0-	40886	2	46	4	Y	9031	9038	0			142
							9934	9									
05	45136	X	45070	-0-	-66	-0-	35848	2	3	4	Y	8381	8413	0			110
							9219	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33263	X	19202	-0-	-14061	-0-	103	1	13998	2	Y	4636	4602	0			66
							1	4	5100	9							
01	38192	X	18728	-0-	-19464	-0-	110	1	13774	2	Y	4329	4327	0			68
							82	4	4762	9							
02	23184	X	20601	-0-	-2583	-0-	120	1	15807	2	Y	4242	4236	0			74
							8	4	4666	9							
03	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	18574	2	6	4	Y	5125	5125	0			74
							5638	9									
04	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	17483	2	20	4	Y	5063	5057	0			80
							5569	9									
05	22816	X	21266	-0-	-1550	-0-	16472	2	1	4	Y	4357	4380	0			57
							4793	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264	X	28206	-0-	-1058	-0-	336	1	21251	2	Y	6015	6026	0			85
							2	4	6617	9							
01	29264	X	24714	-0-	-4550	-0-	323	1	18424	2	Y	5205	5209	0			81
							241	4	5726	9							
02	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	324	1	19116	2	Y	5716	5698	0			99
							22	4	6288	9							
03	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	537	1	20895	2	Y	5832	5847	0			84
							16	4	6415	9							
04	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	331	1	19215	2	Y	5492	5490	0			86
							50	4	6041	9							
05	26830	X	26830	-0-	-0-	-0-	332	1	20594	2	Y	5364	5360	0	20	8	70
							4	4	5900	9							

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
12	37882	X	33934	-0-	-3948	-0-	398	1	27443	2	Y	5536	5547	0			78
							3	4	6090	9							
01	35836	X	29565	-0-	-6271	-0-	378	1	23728	2	Y	4706	4710	0			74
							282	4	5177	9							
02	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	363	1	24171	2	Y	5353	5334	0			93
							25	4	5888	9							
03	32104	X	32104	-0-	-0-	-0-	548	1	25480	2	Y	5507	5521	0			79
							18	4	6058	9							
04	30152	X	30152	-0-	-0-	-0-	332	1	24190	2	Y	5067	5066	0			80
							56	4	5574	9							
05	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	346	1	26513	2	Y	5239	5230	0	20	8	69
							4	4	5763	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 301H RRCID -> 299831 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11281 - 18440

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	28892	X	28818	-0-		-74		-0-		356	1	21732	2	Y	6115	6125	0			87
										3	4	6727	9							
01	27404	X	21867	-0-		-5537		-0-		311	1	15894	2	Y	4936	4946	0			77
										232	4	5430	9							
02	25408	X	25408	-0-		-0-		-0-		320	1	18950	2	Y	5560	5541	0			96
										22	4	6116	9							
03	25629	X	25629	-0-		-0-		-0-		547	1	18941	2	Y	5568	5584	0			80
										16	4	6125	9							
04	23910	X	23289	-0-		-621		-0-		325	1	17529	2	Y	4897	4900	0			77
										48	4	5387	9							
05	24707	X	23938	-0-		-769		-0-		330	1	18071	2	Y	5030	5019	0	22	8	66
										4	4	5533	9							

PINE RIDGE 34-176 A WELL #: 6H RRCID -> 299849 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8878 - 13446

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	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					42

CONDOR WELL #: 242H RRCID -> 300162 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 19184

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	107167	X	7117	-0-		-100050		-0-		218	1	5185	3	Y	1404	1469	0			132
										170	4	1544	9							
01	107167	X	3254	-0-		-103913		-0-		106	1	2188	3	Y	730	784	0			78
										157	4	803	9							
02	15932	X	8658	-0-		-7274		-0-		247	1	6033	3	Y	1931	1851	0			158
										254	4	2124	9							
03	14043	X	9628	-0-		-4415		-0-		259	1	6360	3	Y	2454	2501	0			111
										310	4	2699	9							
04	12000	X	5967	-0-		-6033		-0-		141	1	3796	3	Y	1692	1688	0			115
										169	4	1861	9							
05	7130	X	5195	-0-		-1935		-0-		171	1	4008	3	Y	813	897	0			31
										122	4	894	9							

CONDOR WELL #: 246H RRCID -> 300259 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10259 - 19246

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	22475	X	9713	-0-		-12762		-0-		302	1	7189	3	Y	1805	1842	0			169
										236	4	1986	9							
01	22475	X	4912	-0-		-17563		-0-		172	1	3550	3	Y	851	929	0			91
										254	4	936	9							
02	16660	X	1701	-0-		-14959		-0-		33	1	798	3	Y	760	789	0			62
										34	4	836	9							
03	16523	X	4098	-0-		-12425		-0-		109	1	2674	3	Y	1077	1090	0			49
										130	4	1185	9							
04	10890	X	2658	-0-		-8232		-0-		68	1	1839	3	Y	608	616	0			41
										82	4	669	9							
05	9703	X	3854	-0-		-5849		-0-		130	1	3053	3	Y	525	546	0			20
										93	4	578	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 304H RRCID -> 300709 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10340 - 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
12	1111820	X	105734	-0-	-1006086	-0-	2226	1	79796	2	N	20671	20682	0			207
							974	4	22738	9							
01	154349	X	135345	-0-	-19004	-0-	3519	1	104192	2	N	24299	24272	0			234
							905	4	26729	9							
02	139412	X	114614	-0-	-24798	-0-	4391	1	88179	2	N	19669	19620	0	11	8	272
							408	4	21636	9							
03	154349	X	107846	-0-	-46503	-0-	4768	1	83077	2	N	17835	17895	0			212
							382	4	19619	9							
04	149370	X	61925	-0-	-87445	-0-	6122	1	42425	2	N	11500	11580	0			132
							728	4	12650	9							
05	135346	X	76765	-0-	-58581	-0-	6902	1	53913	2	N	13236	13193	0			175
							1390	4	14560	9							

GAR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 300755 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9340 PERF.10045 - 19855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118000	X	118000	-0-	-0-	-0-	2055	1	91278	2	N	21607	21584	0			216
							899	4	23768	9							
01	113333	X	113333	-0-	-0-	-0-	2454	1	88873	2	N	19431	19460	0			187
							632	4	21374	9							
02	109499	X	109499	-0-	-0-	-0-	4296	1	85563	2	N	17492	17428	0	9	8	242
							399	4	19241	9							
03	112468	X	109538	-0-	-2930	-0-	3934	1	87236	2	N	16356	16404	0			194
							376	4	17992	9							
04	108840	X	86128	-0-	-22712	-0-	4373	1	67236	2	N	12447	12498	0			143
							827	4	13692	9							
05	112468	X	74296	-0-	-38172	-0-	7134	1	53904	2	N	10772	10773	0			142
							1409	4	11849	9							

GAR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300777 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9376 PERF.10105 - 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
12	138756	X	129320	-0-	-9436	-0-	2289	1	97879	2	N	25592	25619	0			256
							1001	4	28151	9							
01	138756	X	112415	-0-	-26341	-0-	2458	1	85939	2	N	21260	21311	0			205
							632	4	23386	9							
02	125328	X	72176	-0-	-53152	-0-	3089	1	60207	2	N	7812	7897	0	12	8	108
							287	4	8593	9							
03	138756	X	103629	-0-	-35127	-0-	6845	1	78754	2	N	16012	15930	0			190
							417	4	17613	9							
04	134280	X	87565	-0-	-46715	-0-	5554	1	66229	2	N	13537	13571	0			156
							891	4	14891	9							
05	129332	X	90004	-0-	-39328	-0-	7568	1	66565	2	N	12939	12924	0			171
							1638	4	14233	9							

GAR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300804 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9353 PERF.10072 - 19822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138975	X	138975	-0-	-0-	-0-	2405	1	109149	2	N	23972	23954	0			240
							1052	4	26369	9							
01	129644	X	129644	-0-	-0-	-0-	2753	1	102613	2	N	21427	21461	0			206
							708	4	23570	9							
02	101066	X	101066	-0-	-0-	-0-	3614	1	78548	2	N	16880	16844	0	9	8	233
							336	4	18568	9							
03	104686	X	104686	-0-	-0-	-0-	4432	1	81978	2	N	16277	16317	0			193
							371	4	17905	9							
04	101794	X	101794	-0-	-0-	-0-	5218	1	78869	2	N	15211	15229	0			175
							975	4	16732	9							
05	92574	X	92574	-0-	-0-	-0-	6493	1	69251	2	N	13854	13846	0			183
							1591	4	15239	9							

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
12	8277	X	7023	-0-	-1254	-0-	142	1	5967	3	Y	728	711	1			77
							113	4	801	9							
01	8277	X	4140	-0-	-4137	-0-	77	1	3033	3	Y	806	686	1			197
							143	4	887	9							
02	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	9528	1	9496	3	Y	1622	1671	1			148
							372	4	1784	9							
03	14260	X	13929	-0-	-331	-0-	258	1	11884	3	Y	1415	1419	1			144
							230	4	1557	9							
04	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	295	1	14199	3	Y	1367	1398	1			113
							95	4	1504	9							
05	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	247	1	11603	3	Y	1128	1241	1			-0-
							24	4	1241	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

12	41791	X	41791	-0-	-0-	-0-	535	1	37913	3	Y	2998	2915	0	79	8	52
							45	4	3298	9							
01	39180	X	39180	-0-	-0-	-0-	570	1	35649	3	Y	2647	2607	0	49	8	43
							49	4	2912	9							
02	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	352	1	26285	3	Y	1539	1554	0			28
							28	4	1693	9							
03	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	373	1	29544	3	Y	2098	2094	0			32
							42	4	2308	9							
04	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	366	1	29920	3	Y	2402	2401	0			33
							44	4	2642	9							
05	33071	X	33071	-0-	-0-	-0-	378	1	30303	3	Y	2122	2142	0			13
							56	4	2334	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

12	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	284	1	20074	3	Y	3572	3491	0	66	8	63
							24	4	3929	9							
01	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	272	1	16886	3	Y	2704	2682	0	42	8	43
							23	4	2974	9							
02	18116	X	16641	-0-	-1475	-0-	189	1	14151	3	Y	2078	2083	0			38
							15	4	2286	9							
03	20057	X	18423	-0-	-1634	-0-	197	1	15644	3	Y	2327	2329	0			36
							22	4	2560	9							
04	19410	X	17492	-0-	-1918	-0-	181	1	14837	3	Y	2229	2234	0			31
							22	4	2452	9							
05	20057	X	16916	-0-	-3141	-0-	180	1	14435	3	Y	2067	2085	0			13
							27	4	2274	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50685	X	48762	-0-	-1923	-0-	632	1	44911	3	Y	2877	2838	0	40	8	51
							54	4	3165	9							
01	50685	X	50335	-0-	-350	-0-	763	1	46694	3	Y	2556	2529	0	37	8	41
							66	4	2812	9							
02	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	587	1	43906	3	Y	2165	2167	0			39
							47	4	2382	9							
03	51750	X	51750	-0-	-0-	-0-	611	1	48406	3	Y	2423	2425	0			37
							68	4	2665	9							
04	48720	X	28239	-0-	-20481	-0-	328	1	26440	3	Y	1299	1318	0			18
							42	4	1429	9							
05	50902	X	33071	-0-	-17831	-0-	373	1	30401	3	Y	2045	2050	0			13
							47	4	2250	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	25281	-0-	-7672	-0-	311	1	22078	3	Y	2605	2540	0	57	8	46
							26	4	2866	9							
01	32953	X	24821	-0-	-8132	-0-	350	1	21624	3	Y	2561	2517	0	49	8	41
							30	4	2817	9							
02	28672	X	21923	-0-	-6749	-0-	258	1	19298	3	Y	2133	2135	0			39
							21	4	2346	9							
03	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	297	1	23612	3	Y	2635	2634	0			40
							33	4	2899	9							
04	25440	X	23303	-0-	-2137	-0-	251	1	20540	3	Y	2256	2265	0			31
							30	4	2482	9							
05	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	297	1	23814	3	Y	2488	2503	0			16
							44	4	2737	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36673	X	14075	-0-	-22598	-0-	322	1	10810	3	Y	2571	2569	1	142	8	309
							115	4	2828	9							
01	34751	X	22350	-0-	-12401	-0-	750	1	17510	3	Y	3494	3501	1	68	8	234
							247	4	3843	9							
02	40544	X	28738	-0-	-11806	-0-	632	1	23939	3	Y	3637	3681	1			190
							166	4	4001	9							
03	44888	X	30596	-0-	-14292	-0-	619	1	25469	3	Y	4070	3924	1			336
							31	4	4477	9							
04	43440	X	32813	-0-	-10627	-0-	668	1	27936	3	Y	3749	3686	1			399
							85	4	4124	9							
05	35591	X	35591	-0-	-0-	-0-	861	1	29498	3	Y	4471	4224	1			646
							314	4	4918	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE 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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 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
12	34968 X	29881	-0-	-5087	-0-	389 1 33 4		27531 3 1928 9		Y	1753	1700 0		61 8		30
01	34968 X	26165	-0-	-8803	-0-	390 1 33 4		24305 3 1437 9		Y	1306	1278 0		37 8		21
02	31584 X	23009	-0-	-8575	-0-	284 1 23 4		21260 3 1442 9		Y	1311	1308 0				24
03	33046 X	23870	-0-	-9176	-0-	282 1 32 4		22326 3 1230 9		Y	1118	1125 0				17
04	32040 X	12314	-0-	-19726	-0-	143 1 19 4		11468 3 684 9		Y	622	630 0				9
05	30504 X	479	-0-	-30025	-0-	5 1 1 4		438 3 35 9		Y	32	41 0				-0-

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
12	43648 X	42281	-0-	-1367	-0-	553 1 48 4		39392 3 2288 9		Y	2080	2048 0		51 8		37
01	43648 X	38738	-0-	-4910	-0-	581 1 50 4		35652 3 2455 9		Y	2232	2188 0		45 8		36
02	39424 X	32580	-0-	-6844	-0-	401 1 32 4		30042 3 2105 9		Y	1914	1915 0				35
03	43648 X	35570	-0-	-8078	-0-	414 1 46 4		32811 3 2299 9		Y	2090	2093 0				32
04	42240 X	33571	-0-	-8669	-0-	379 1 45 4		31017 3 2130 9		Y	1936	1941 0				27
05	43152 X	31561	-0-	-11591	-0-	364 1 55 4		29159 3 1983 9		Y	1803	1819 0				11

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
12	51373	X	51373	-0-	-0-	-0-	661	1	46871	3	Y	3441	3415	0	32	8	61
							56	4	3785	9							
01	49145	X	49145	-0-	-0-	-0-	728	1	44948	3	Y	3097	3078	0	30	8	50
							62	4	3407	9							
02	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-	518	1	38765	3	Y	2649	2651	0			48
							41	4	2914	9							
03	44835	X	44835	-0-	-0-	-0-	521	1	41279	3	Y	2706	2713	0			41
							58	4	2977	9							
04	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	423	1	34574	3	Y	2201	2211	0			31
							52	4	2421	9							
*05	40491	X	40491	-0-	-0-	-0-	464	1	37219	3	Y	2490	2505	0			16
							69	4	2739	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466

12	54250	X	24849	-0-	-29401	-0-	23288	3	64	4	Y	1361	1191	0	67	8	171
							1497	9									
01	41199	X	28229	-0-	-12970	-0-	27026	3	55	4	Y	1044	1013	0	42	8	160
							1148	9									
02	37212	X	19536	-0-	-17676	-0-	50	1	18887	3	Y	521	569	0			112
							26	4	573	9							
03	24769	X	2477	-0-	-22292	-0-	7	1	2399	3	Y	62	157	0			17
							3	4	68	9							
04	27270	X	76	-0-	-27194	-0-	7	3	69	9	Y	63	53	0			27
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B WELL #: B202H RRCID -> 295560 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 19048

12	117025	X	71451	-0-	-45574	-0-	873	1	58862	3	Y	10520	10411	0	120	8	185
							144	4	11572	9							
01	66216	X	51450	-0-	-14766	-0-	664	1	42280	3	Y	7692	7657	0	96	8	124
							45	4	8461	9							
02	65100	X	22833	-0-	-42267	-0-	295	1	21235	3	Y	1044	1149	0			19
							155	4	1148	9							
03	72695	X	28070	-0-	-44625	-0-	289	1	21155	3	Y	5996	5923	0			92
							30	4	6596	9							
04	70350	X	30768	-0-	-39582	-0-	323	1	24578	3	Y	5273	5292	0			73
							67	4	5800	9							
05	72757	X	37107	-0-	-35650	-0-	409	1	30571	3	Y	5476	5514	0			35
							103	4	6024	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
12	81243	X	81243	-0-	-0-	-0-	999	1	67795	3	Y	11172	10962	0	176	8	197
							160	4	12289	9							
01	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	416	1	26053	3	Y	6635	6590	0	135	8	107
							36	4	7299	9							
02	37098	X	37098	-0-	-0-	-0-	414	1	28883	3	Y	6855	6838	0			124
							260	4	7541	9							
03	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	482	1	35337	3	Y	6412	6438	0			98
							50	4	7053	9							
04	46446	X	46446	-0-	-0-	-0-	488	1	37265	3	Y	7811	7801	0			108
							101	4	8592	9							
05	36849	X	36849	-0-	-0-	-0-	390	1	29037	3	Y	6657	6723	0			42
							99	4	7323	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
12	82243	X	53436	-0-	-28807	-0-	683	1	46261	3	Y	5800	5698	0	113	8	102
							112	4	6380	9							
01	54529	X	54436	-0-	-93	-0-	823	1	48105	3	Y	4946	4868	0	100	8	80
							67	4	5441	9							
02	52584	X	27083	-0-	-25501	-0-	350	1	24253	3	Y	2050	2093	0			37
							225	4	2255	9							
03	58218	X	40027	-0-	-18191	-0-	479	1	35137	3	Y	3965	3941	0			61
							49	4	4362	9							
04	56430	X	46986	-0-	-9444	-0-	540	1	41147	3	Y	4715	4711	0			65
							112	4	5187	9							
05	58037	X	58037	-0-	-0-	-0-	689	1	51526	3	Y	5135	5167	0			33
							173	4	5649	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
12	51553	X	51553	-0-	-0-	-0-	47856	3	131	4	Y	3242	3042	0	62	8	420
							3566	9									
01	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	30241	3	55	4	Y	1628	1766	0	26	8	256
							1791	9									
02	2296	X	474	-0-	-1822	-0-	1	1	441	3	Y	28	278	0			6
							1	4	31	9							
03	2542	X	218	-0-	-2324	-0-	1	1	202	3	Y	14	16	0			4
							15	9									
04	2460	X	50	-0-	-2410	-0-	47	3	3	9	Y	3	6	0			1
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

12	44392	X	41781	-0-	-2611	-0-	39541	3	113	4	Y	1934	1977	0	48	8	249
							2127	9									
01	63023	X	43984	-0-	-19039	-0-	41574	3	86	4	Y	2113	2017	0	9	8	336
							2324	9									
02	56924	X	37512	-0-	-19412	-0-	95	1	35631	3	Y	1580	1576	0			340
							48	4	1738	9							
03	63023	X	33494	-0-	-29529	-0-	112	1	31889	3	Y	1317	1305	0			352
							44	4	1449	9							
04	44730	X	9545	-0-	-35185	-0-	41	1	9335	3	Y	142	434	0			60
							13	4	156	9							
05	43989	X	-0-	-0-	-43989	-0-					Y	-0-	60	0			-0-

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

12	40331	X	35896	-0-	-4435	-0-	464	1	33022	3	Y	2155	2133	0	22	8	38
							39	4	2371	9							
01	37882	X	36749	-0-	-1133	-0-	528	1	32944	3	Y	2938	2911	0	18	8	47
							45	4	3232	9							
02	34216	X	29504	-0-	-4712	-0-	361	1	26917	3	Y	1997	2008	0			36
							29	4	2197	9							
03	37634	X	27717	-0-	-9917	-0-	329	1	26050	3	Y	1184	1202	0			18
							36	4	1302	9							
04	36420	X	26851	-0-	-9569	-0-	308	1	25218	3	Y	1171	1173	0			16
							37	4	1288	9							
05	36735	X	26709	-0-	-10026	-0-	314	1	25195	3	Y	1048	1057	0			7
							47	4	1153	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

12	47988	X	12418	-0-	-35570	-0-	162	1	11566	3	Y	615	580	0	40	8	10
							13	4	677	9							
01	47895	X	27201	-0-	-20694	-0-	401	1	24796	3	Y	1791	1732	0	41	8	28
							34	4	1970	9							
02	43260	X	3524	-0-	-39736	-0-	44	1	3293	3	Y	166	191	0			3
							4	4	183	9							
03	40889	X	24083	-0-	-16806	-0-	279	1	22026	3	Y	1587	1566	0			24
							32	4	1746	9							
04	26280	X	23660	-0-	-2620	-0-	266	1	21690	3	Y	1520	1523	0			21
							32	4	1672	9							
05	27156	X	23144	-0-	-4012	-0-	266	1	21302	3	Y	1396	1408	0			9
							40	4	1536	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

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
12	42524	X	42524	-0-	-0-	-0-	527	1	37470	3	Y	4074	3955	0	83	8	71
							46	4	4481	9							
01	68991	X	68991	-0-	-0-	-0-	888	1	57130	3	Y	9905	9750	0	67	8	159
							77	4	10896	9							
02	56663	X	56663	-0-	-0-	-0-	640	1	47586	3	Y	7624	7645	0			138
							51	4	8386	9							
03	35216	X	33455	-0-	-1761	-0-	366	1	29049	3	Y	3636	3718	0			56
							40	4	4000	9							
04	34080	X	30109	-0-	-3971	-0-	323	1	26413	3	Y	3031	3045	0			42
							39	4	3334	9							
05	35216	X	28420	-0-	-6796	-0-	314	1	25179	3	Y	2618	2643	0			17
							47	4	2880	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B317H RRCID -> 296568 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548

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
12	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	544	1	38694	3	Y	2499	2470	0	14	8	44
							46	4	2749	9							
01	41331	X	41331	-0-	-0-	-0-	619	1	38062	3	Y	2361	2356	0	11	8	38
							53	4	2597	9							
02	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	433	1	32391	3	Y	1871	1875	0			34
							35	4	2058	9							
03	42873	X	36756	-0-	-6117	-0-	431	1	34166	3	Y	1919	1924	0			29
							48	4	2111	9							
04	41490	X	29639	-0-	-11851	-0-	340	1	27709	3	Y	1406	1415	0			20
							43	4	1547	9							
05	42904	X	36674	-0-	-6230	-0-	427	1	34233	3	Y	1772	1781	0			11
							65	4	1949	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190

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
12	68262	X	53929	-0-	-14333	-0-	48952	3	140	4	Y	4397	4585	0	17	8	578
							4837	9									
01	68262	X	55616	-0-	-12646	-0-	51065	3	106	4	Y	4041	3969	0	5	8	645
							4445	9									
02	60312	X	49745	-0-	-10567	-0-	123	1	45994	3	Y	3242	3190	0			697
							62	4	3566	9							
03	61907	X	54271	-0-	-7636	-0-	178	1	49889	3	Y	3760	3452	0			1005
							68	4	4136	9							
04	58050	X	48096	-0-	-9954	-0-	247	1	44301	3	Y	3154	2822	0			1337
							79	4	3469	9							
05	55614	X	42266	-0-	-13348	-0-	298	1	39215	3	Y	2428	2398	0			1367
							82	4	2671	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

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
12	55428	X	34078	-0-	-21350	-0-	426	1	30195	3	Y	3110	3088	0	22	8	55
							36	4	3421	9							
01	55428	X	2904	-0-	-52524	-0-	30	1	2546	3	Y	295	333	0	12	8	5
							3	4	325	9							
02	34496	X	5412	-0-	-29084	-0-	59	1	4605	3	Y	675	668	0			12
							5	4	743	9							
03	44366	X	44366	-0-	-0-	-0-	497	1	39376	3	Y	4034	3984	0			62
							56	4	4437	9							
04	47368	X	47368	-0-	-0-	-0-	521	1	42636	3	Y	3772	3782	0			52
							62	4	4149	9							
05	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	557	1	44777	3	Y	3638	3667	0			23
							82	4	4002	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

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
12	43462	X	39647	-0-	-3815	-0-	496	1	35271	3	Y	3489	3458	0	16	8	61
							42	4	3838	9							
01	40176	X	39180	-0-	-996	-0-	563	1	34616	3	Y	3594	3583	0	14	8	58
							48	4	3953	9							
02	35924	X	33383	-0-	-2541	-0-	396	1	29648	3	Y	3006	3009	0			55
							32	4	3307	9							
03	40424	X	35187	-0-	-5237	-0-	395	1	31349	3	Y	3090	3098	0			47
							44	4	3399	9							
04	39120	X	31838	-0-	-7282	-0-	348	1	28534	3	Y	2650	2660	0			37
							41	4	2915	9							
05	40424	X	33426	-0-	-6998	-0-	374	1	30005	3	Y	2719	2739	0			17
							56	4	2991	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 296781 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205

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
12	79484	X	71243	-0-	-8241	-0-	912	1	64602	3	Y	5138	5118	0	26	8	91
							77	4	5652	9							
01	73036	X	71856	-0-	-1180	-0-	1066	1	65451	3	Y	4770	4761	0	23	8	77
							92	4	5247	9							
02	65744	X	61563	-0-	-4181	-0-	752	1	56267	3	Y	4076	4079	0			74
							60	4	4484	9							
03	72788	X	67250	-0-	-5538	-0-	780	1	61805	3	Y	4162	4172	0			64
							87	4	4578	9							
04	70500	X	65899	-0-	-4601	-0-	745	1	60982	3	Y	3712	3724	0			52
							89	4	4083	9							
05	72664	X	64478	-0-	-8186	-0-	745	1	59651	3	Y	3610	3639	0			23
							111	4	3971	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3I WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079

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
12	123039	X	110273	-0-	-12766	-0-	1380	1	97790	3	Y	9987	9961	0	36	8	176
							117	4	10986	9							
01	123039	X	105558	-0-	-17481	-0-	1522	1	93618	3	Y	9352	9348	0	30	8	150
							131	4	10287	9							
02	111132	X	92355	-0-	-18777	-0-	1099	1	82267	3	Y	8092	8095	0			147
							88	4	8901	9							
03	119226	X	93911	-0-	-25315	-0-	1060	1	84163	3	Y	7791	7819	0			119
							118	4	8570	9							
04	114300	X	82029	-0-	-32271	-0-	901	1	73659	3	Y	6692	6718	0			93
							108	4	7361	9							
05	112437	X	86821	-0-	-25616	-0-	970	1	77776	3	Y	7210	7257	0			46
							144	4	7931	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

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
12	61194	X	49891	-0-	-11303	-0-	636	1	45063	3	Y	3762	3748	0	16	8	66
							54	4	4138	9							
01	56792	X	15748	-0-	-41044	-0-	173	1	14256	3	Y	1186	1222	0	11	8	19
							14	4	1305	9							
02	49504	X	22602	-0-	-26902	-0-	268	1	20463	3	Y	1682	1670	0			31
							21	4	1850	9							
03	52793	X	30939	-0-	-21854	-0-	343	1	27147	3	Y	3101	3084	0			48
							38	4	3411	9							
04	50610	X	28149	-0-	-22461	-0-	299	1	24540	3	Y	2976	2983	0			41
							36	4	3274	9							
05	50902	X	28472	-0-	-22430	-0-	312	1	25086	3	Y	2753	2777	0			17
							46	4	3028	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51677	X	50495	-0-	-1182	-0-	635	1	45048	3	Y	4325	4301	0	21	8	76
							54	4	4758	9							
01	51057	X	41754	-0-	-9303	-0-	597	1	37583	3	Y	3206	3219	0	11	8	52
							47	4	3527	9							
02	46116	X	26243	-0-	-19873	-0-	320	1	23665	3	Y	2031	2046	0			37
							24	4	2234	9							
03	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	589	1	46745	3	Y	4561	4528	0			70
							64	4	5017	9							
04	49800	X	45562	-0-	-4238	-0-	501	1	40955	3	Y	3678	3697	0			51
							60	4	4046	9							
05	51491	X	46182	-0-	-5309	-0-	519	1	41620	3	Y	3605	3633	0			23
							77	4	3966	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9512 - 17132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57721	X	57721	-0-	-0-	-0-	724	1	51291	3	Y	5132	5100	0	16	8	90
							61	4	5645	9							
01	43431	X	12114	-0-	-31317	-0-	119	1	10823	3	Y	1056	1120	0	9	8	17
							10	4	1162	9							
02	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	535	1	40776	3	Y	4118	4060	0			75
							47	4	4530	9							
03	54770	X	54770	-0-	-0-	-0-	615	1	48803	3	Y	4804	4805	0			74
							68	4	5284	9							
04	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	522	1	42667	3	Y	3826	3847	0			53
							63	4	4209	9							
05	47142	X	47142	-0-	-0-	-0-	530	1	42446	3	Y	3715	3744	0			24
							79	4	4087	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9316 - 19290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77314	X	61731	-0-	-15583	-0-	796	1	56405	3	Y	4057	4037	0	23	8	71
							67	4	4463	9							
01	77314	X	58463	-0-	-18851	-0-	867	1	53642	3	Y	3529	3522	0	21	8	57
							72	4	3882	9							
02	63504	X	53059	-0-	-10445	-0-	652	1	48805	3	Y	3227	3225	0			59
							52	4	3550	9							
03	67022	X	58864	-0-	-8158	-0-	686	1	54327	3	Y	3431	3437	0			53
							77	4	3774	9							
04	62640	X	57245	-0-	-5395	-0-	650	1	53202	3	Y	3014	3025	0			42
							78	4	3315	9							
05	62992	X	55649	-0-	-7343	-0-	647	1	51859	3	Y	2769	2793	0			18
							97	4	3046	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 298087 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41912	X	36454	-0-	-5458	-0-	32784	3	85	4	Y	3259	3214	0	16	8	391
							3585	9									
01	40579	X	35915	-0-	-4664	-0-	32543	3	86	4	Y	2987	2990	0	3	8	385
							3286	9									
02	36652	X	30980	-0-	-5672	-0-	130	1	28136	3	Y	2425	2434	0			376
							46	4	2668	9							
03	39649	X	29045	-0-	-10604	-0-	160	1	25934	3	Y	2407	2358	0			425
							303	4	2648	9							
04	36420	X	30962	-0-	-5458	-0-	111	1	27843	3	Y	2649	2752	0			322
							94	4	2914	9							
05	36456	X	30165	-0-	-6291	-0-	113	1	27161	3	Y	2544	2537	0			329
							93	4	2798	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

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
12	42935	X	25469	-0-	-17466	-0-	306	1	21753	3	Y	3077	3047	0	30	8	54
							25	4	3385	9							
01	42935	X	5445	-0-	-37490	-0-	50	1	4661	3	Y	664	693	0	14	8	11
							4	4	730	9							
02	33740	X	20609	-0-	-13131	-0-	238	1	18089	3	Y	2058	2032	0			37
							18	4	2264	9							
03	31310	X	18412	-0-	-12898	-0-	191	1	15552	3	Y	2409	2409	0			37
							19	4	2650	9							
04	25110	X	10139	-0-	-14971	-0-	108	1	8528	3	Y	1354	1372	0			19
							14	4	1489	9							
05	25947	X	5076	-0-	-20871	-0-	54	1	4245	3	Y	699	714	0			4
							8	4	769	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B311H RRCID -> 298359 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516

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
12	26412	X	3686	-0-	-22726	-0-	42	1	3038	3	Y	547	484	0	77	8	9
							4	4	602	9							
01	26133	X	1664	-0-	-24469	-0-	11	1	1192	3	Y	418	358	0	63	8	6
							1	4	460	9							
02	21364	X	6314	-0-	-15050	-0-	71	1	5346	3	Y	811	802	0			15
							5	4	892	9							
03	20119	X	4336	-0-	-15783	-0-	42	1	3485	3	Y	732	736	0			11
							4	4	805	9							
04	10050	X	5791	-0-	-4259	-0-	68	1	5353	3	Y	328	334	0			5
							9	4	361	9							
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681

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
12	73253	X	37156	-0-	-36097	-0-	33141	3	87	4	Y	3571	3526	0	50	8	428
							3928	9									
01	63333	X	39784	-0-	-23549	-0-	36019	3	95	4	Y	3336	3324	0	10	8	430
							3670	9									
02	52892	X	33072	-0-	-19820	-0-	139	1	30030	3	Y	2595	2622	0			403
							48	4	2855	9							
03	54622	X	29880	-0-	-24742	-0-	138	1	26661	3	Y	2410	2388	0			425
							430	4	2651	9							
04	49800	X	49505	-0-	-295	-0-	177	1	44781	3	Y	3995	3934	0			486
							152	4	4395	9							
*05	49153	X	49153	-0-	-0-	-0-	185	1	44553	3	Y	3875	3860	0			501
							152	4	4263	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B312H RRCID -> 298430 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9427 - 16974

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
12	46562	X	33415	-0-	-13147	-0-	407	1	28910	3	Y	3694	3662	0	27	8	65
							35	4	4063	9							
01	42098	X	24756	-0-	-17342	-0-	319	1	21360	3	Y	2774	2777	0	17	8	45
							26	4	3051	9							
02	37240	X	18643	-0-	-18597	-0-	207	1	15516	3	Y	2640	2637	0			48
							16	4	2904	9							
03	34472	X	18736	-0-	-15736	-0-	201	1	15853	3	Y	2417	2428	0			37
							23	4	2659	9							
04	32940	X	29580	-0-	-3360	-0-	312	1	25669	3	Y	3238	3230	0			45
							37	4	3562	9							
05	34069	X	19124	-0-	-14945	-0-	210	1	16821	3	Y	1873	1906	0			12
							33	4	2060	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. 9200 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51119	X	41412	-0-	-9707	-0-	517	1	36679	3	Y	3794	3777	0	25	8	67
							43	4	4173	9							
01	50747	X	32584	-0-	-18163	-0-	438	1	28778	3	Y	3029	3031	0	16	8	49
							36	4	3332	9							
02	41524	X	28007	-0-	-13517	-0-	326	1	24492	3	Y	2875	2872	0			52
							26	4	3163	9							
03	45136	X	27263	-0-	-17873	-0-	300	1	24107	3	Y	2567	2580	0			39
							32	4	2824	9							
04	43710	X	29134	-0-	-14576	-0-	313	1	25561	3	Y	2929	2927	0			41
							38	4	3222	9							
05	42222	X	19044	-0-	-23178	-0-	208	1	16664	3	Y	1945	1974	0			12
							32	4	2140	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B315H RRCID -> 299916 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9170 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		5442	-0-	5442	5442	113	1	4258	3	Y	968	888	0	63	1	17
							6	4	1065	9							
02	SHUT IN		71151	-0-	71151	76593	1164	1	59541	3	Y	9439	8926	0	361	1	169
							63	4	10383	9							
03	146332	X	69739	-0-	-76593	-0-	1239	1	59861	3	Y	7774	7511	0	291	1	141
							88	4	8551	9							
04	63609	X	63609	-0-	-0-	-0-	1269	1	55041	3	Y	6562	6497	0	97	1	109
							81	4	7218	9							
05	57846	X	NO RPT	-0-	-57846	-0-					Y	NO RPT					109

HUDSON 0-66X67 WELL #: B204H RRCID -> 299919 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B313H RRCID -> 300083 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9087 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		70886	-0-	70886	70886	1620	1	57778	3	Y	10355	9797	0	382	1	176
							97	4	11391	9							
02	SHUT IN		129388	-0-	129388	200274	2152	1	109705	3	Y	15833	14851	0	876	1	282
							115	4	17416	9							
03	300287	X	100013	-0-	-200274	-0-	1790	1	86101	3	Y	10913	10329	0	650	1	216
							118	4	12004	9							
04	85650	X	66379	-0-	-19271	-0-	1326	1	57426	3	Y	6856	6735	0	205	1	132
							85	4	7542	9							
05	88505	X	NO RPT	-0-	-88505	-0-					Y	NO RPT					132

HUDSON 0-66X67 WELL #: B203H RRCID -> 300108 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: B202H RRCID -> 300166 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 8419 PERF.14959 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		21679	-0-	21679	21679	483	1	18081	3	Y	2799	2542	0	207	1	50
							36	4	3079	9							
02	SHUT IN		69819	-0-	69819	91498	1258	1	62757	3	Y	5219	4935	0	241	1	93
							63	4	5741	9							
03	136380	X	44882	-0-	-91498	-0-	853	1	41235	3	Y	2490	2419	0	117	1	47
							55	4	2739	9							
04	42840	X	18676	-0-	-24164	-0-	388	1	16876	3	Y	1259	1246	0	36	1	24
							27	4	1385	9							
05	44268	X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT					24

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3F WELL #: B313H RRCID -> 301216 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 9174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1417	-0-	1417	1417	17	1	1107	3	N	265	260	0			5
							1	4	292	9							
03	SHUT IN		149119	-0-	149119	150536	1438	1	113014	3	N	31377	30901	0			481
							152	4	34515	9							
04	SHUT IN		220990	-0-	220990	371526	2278	1	183265	3	N	31979	32016	0			444
							270	4	35177	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	371526					N	NO RPT					444

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3E WELL #: B314H RRCID -> 301217 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		690	-0-	690	690	8	1	603	3	N	71	70	0			1
							1	4	78	9							
03	SHUT IN		183455	-0-	183455	184145	1680	1	131691	3	N	45369	44675	0			695
							178	4	49906	9							
04	SHUT IN		265722	-0-	265722	449867	2543	1	206000	3	N	51714	51691	0			718
							294	4	56885	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	449867					N	NO RPT					718

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2E WELL #: B214H RRCID -> 301276 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 8262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		112	-0-	112	112	1	1	5	3	N	96	94	0			2
							106	9									
03	SHUT IN		293	-0-	293	405	21	3	272	9	N	247	245	0			4
04	SHUT IN		7106	-0-	7106	7511	62	1	5145	3	N	1721	1701	0			24
							6	4	1893	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7511					N	NO RPT					24

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2D WELL #: B204H RRCID -> 301513 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 8671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2F WELL #: B213H RRCID -> 301542 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 8178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34813	X	24033	-0-	-10780	-0-	19409	2	4624	9	Y	4204	4202	0			97
01	30256	X	21616	-0-	-8640	-0-	17374	2	4242	9	Y	3856	3856	0			97
02	19712	X	19248	-0-	-464	-0-	15155	2	4093	9	Y	3721	3721	0			97
03	21824	X	19556	-0-	-2268	-0-	15834	2	3722	9	Y	3384	3399	0			82
04	21120	X	17387	-0-	-3733	-0-	13951	2	3436	9	Y	3124	3132	0			74
05	21824	X	14592	-0-	-7232	-0-	11501	2	3091	9	Y	2810	2818	0			66

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	3980	-0-	-10373	-0-	3724	2	256	9	Y	233	273	0			25
01	12369	X	486	-0-	-11883	-0-	469	2	17	9	Y	15	38	0			2
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	33	30	0			5
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	118	104	0			19
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	140	134	0			25
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	92	98	0			19

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	655	-0-	-1613	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	861	-0-	-1650	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	149	-0-	-2362	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	174	-0-	-2010	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER 53-47 R WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		13595	-0-	13595	13595	6256	2	7339	9	Y	6672	6577	0			95
05	14B2 EXT		50925	-0-	50925	64520	22840	2	28085	9	Y	25532	25400	0			227

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 V WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	5190	-0-	5190	5190	3544	2	1646	9	Y	1496	1475	0			21
05	14B2	EXT	25335	-0-	25335	30525	15468	2	9867	9	Y	8970	8911	0			80

VIPER 53-47 P WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	18814	-0-	18814	18814	12552	2	6262	9	Y	5693	5612	0			81
05	14B2	EXT	57674	-0-	57674	76488	36775	2	20899	9	Y	18999	18911	0			169

VIPER 53-47 S WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	12399	-0-	12399	12399	5293	2	7106	9	Y	6460	6368	0			92
05	14B2	EXT	43737	-0-	43737	56136	18743	2	24994	9	Y	22722	22612	0			202

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	9367	-0-	-2382	-0-	8558	2	809	9	Y	735	738	0			79
01	11749	X	8428	-0-	-3321	-0-	7668	2	760	9	Y	691	671	0			99
02	10612	X	7434	-0-	-3178	-0-	6829	2	605	9	Y	550	560	0			89
03	10230	X	6330	-0-	-3900	-0-	5850	2	480	9	Y	436	454	0			71
04	9060	X	4486	-0-	-4574	-0-	4031	2	455	9	Y	414	410	0			75
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	75	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	2369	-0-	-10000	-0-	2154	2	215	9	Y	195	177	0			21
01	10943	X	5477	-0-	-5466	-0-	4705	2	772	9	Y	702	622	0			101
02	9128	X	4407	-0-	-4721	-0-	3638	2	769	9	Y	699	687	0			113
03	8060	X	3993	-0-	-4067	-0-	3199	2	794	9	Y	722	718	0			117
04	5310	X	3392	-0-	-1918	-0-	2662	2	730	9	Y	664	661	0			120
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	543	548	0			115

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	7252	-0-	-7907	-0-	5340	2	1912	9	Y	1738	1743	0			40
01	10540	X	4531	-0-	-6009	-0-	2899	2	1632	9	Y	1484	1487	0			37
02	8064	X	5669	-0-	-2395	-0-	3999	2	1670	9	Y	1518	1515	0			40
03	8928	X	5964	-0-	-2964	-0-	4302	2	1662	9	Y	1511	1514	0			37
04	8640	X	7396	-0-	-1244	-0-	5691	2	1705	9	Y	1550	1550	0			37
05	7254	X	6053	-0-	-1201	-0-	4734	2	1319	9	Y	1199	1208	0			28

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		19790	-0-	19790	19790		13740	2	153	4	Y	5361	5330	0			31
								5897	9									
05	14B2 EXT		71737	-0-	71737	91527		48843	2	2051	4	Y	18948	18883	0			96
								20843	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		7148	-0-	7148	7148		5576	2	62	4	Y	1373	1365	0			8
								1510	9									
05	14B2 EXT		42746	-0-	42746	49894		32503	2	1365	4	Y	8071	8038	0			41
								8878	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		9481	-0-	9481	9481		6791	2	76	4	Y	2376	2362	0			14
								2614	9									
05	14B2 EXT		49728	-0-	49728	59209		34402	2	1445	4	Y	12619	12569	0			64
								13881	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		8229	-0-	8229	8229		5799	2	65	4	Y	2150	2137	0			13
								2365	9									
05	14B2 EXT		29450	-0-	29450	37679		18761	2	788	4	Y	9001	8968	0			46
								9901	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		20548	-0-	20548	20548		14643	2	163	4	Y	5220	5189	0			31
								5742	9									
05	14B2 EXT		56840	-0-	56840	77388		41183	2	1730	4	Y	12661	12628	0			64
								13927	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		22820	-0-	22820	22820		17131	2	191	4	Y	4998	4969	0			29
								5498	9									
05	14B2 EXT		87418	-0-	87418	110238		63545	2	2669	4	Y	19276	19207	0			98
								21204	9									

CONSTRICTOR 53-35 X WELL #: B103HS RRCID -> 300153 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		8573	-0-	8573	8573		5601	2	62	4	Y	2645	2629	0			16
								2910	9									
05	SHUT IN		20645	-0-	20645	29218		10796	2	453	4	Y	8542	8515	0			43
								9396	9									

CONSTRICTOR 53-35 J WELL #: B303HC RRCID -> 300290 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		14725	-0-	14725	14725		9699	2	108	4	Y	4471	4445	0			26
								4918	9									
05	SHUT IN		31535	-0-	31535	46260		19792	2	831	4	Y	9920	9896	0			50
								10912	9									

CONSTRICTOR 53-35 G WELL #: B102HS RRCID -> 300315 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 9558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		12287	-0-	12287	12287		8115	2	90	4	Y	3711	3689	0			22
								4082	9									
05	SHUT IN		32664	-0-	32664	44951		19797	2	831	4	Y	10942	10908	0			56
								12036	9									

CONSTRICTOR 53-35 I WELL #: B103HC RRCID -> 300317 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5924	-0-	5924	5924		4090	2	46	4	Y	1625	1615	0			10
								1788	9									
05	SHUT IN		25538	-0-	25538	31462		15205	2	639	4	Y	8813	8778	0			45
								9694	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

CONSTRICTOR 53-35 H WELL #: B202HS RRCID -> 300322 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10161 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		22535	-0-	22535	22535	15943	2	177	4	Y	5832	5798	0			34
							6415	9									
05	SHUT IN		98826	-0-	98826	121361	67113	2	2818	4	Y	26268	26168	0			134
							28895	9									

CONSTRICTOR 53-35 K WELL #: B203HS RRCID -> 300328 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		17727	-0-	17727	17727	11025	2	123	4	Y	5981	5946	0			35
							6579	9									
05	SHUT IN		58137	-0-	58137	75864	34354	2	1443	4	Y	20309	20241	0			103
							22340	9									

VIPER 53-47 W WELL #: B101HS RRCID -> 300490 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5559	-0-	5559	5559	3745	2	1814	9	Y	1649	1626	0			23
05	SHUT IN		37048	-0-	37048	42607	24848	2	12200	9	Y	11091	11016	0			98

COBRA STATE 53-46 WELL #: B203HS RRCID -> 300694 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		10359	-0-	10359	10359	7095	2	340	4	Y	2658	2354	1			304
							2924	9									
05	SHUT IN		62721	-0-	62721	73080	25661	2	17330	4	Y	17936	11907	0	6126	1	207
							19730	9									

COBRA STATE 53-46 WELL #: B103HS RRCID -> 300733 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		3908	-0-	3908	3908	2578	2	123	4	Y	1097	972	1			125
							1207	9									
05	SHUT IN		17939	-0-	17939	21847	6894	2	4656	4	Y	5808	3873	0	1993	1	67
							6389	9									

VIPER 53-47 X WELL #: B102HS RRCID -> 300853 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		7334	-0-	7334	7334	4756	2	2578	9	Y	2344	2311	0			33
05	SHUT IN		35372	-0-	35372	42706	22689	2	12683	9	Y	11530	11461	0			102

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 Y WELL #: B103HS RRCID -> 300957 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	4185	-0-	4185	4185	2730	2	1455	9	Y	1323	1304	0			19
05	SHUT IN	26352	-0-	26352	30537	16049	2	10303	9	Y	9366	9302	0			83

COBRA STATE 53-46 WELL #: B102HS RRCID -> 300997 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9299 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B201HS RRCID -> 301106 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B102HC RRCID -> 301315 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B202HS RRCID -> 301449 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B301HS RRCID -> 301469 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 10276 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4229	3	900	9	Y	818	810	0	4	8	9
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4729	3	141	4	Y	1062	1055	0			16
							1168	9									
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4448	3	972	9	Y	884	885	0	1	8	14
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4841	3	97	4	Y	859	834	0	6	8	33
							945	9									
*04	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	4613	3	6	4	Y	832	853	0	2	8	10
							915	9									
05	6045	X	5345	-0-	-700	-0-	4418	3	927	9	Y	843	841	0	3	8	9

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

12	53940	X	4958	-0-	-48982	-0-	4875	2	83	9	Y	75	129	0			4
01	53940	X	50	-0-	-53890	-0-	28	2	22	9	Y	20	20	0			4
02	47852	X	2792	-0-	-45060	-0-	1	1	2725	2	Y	60	57	0			7
							66	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	14	18	0			3
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	3	4	0			2
05	4960	X	9	-0-	-4951	-0-	9	2			Y	-0-	1	0			1

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

12	68386	X	61365	-0-	-7021	-0-	1	1	56850	2	Y	4104	3989	0			485
							4514	9									
01	68386	X	57826	-0-	-10560	-0-	10	1	53527	2	Y	3899	3591	0			793
							4289	9									
02	60648	X	54207	-0-	-6441	-0-	7	1	37657	2	Y	2580	2615	0			758
							13705	4	2838	9							
03	61380	X	59756	-0-	-1624	-0-	52	1	49695	2	Y	3154	3438	0			474
							6540	4	3469	9							
04	59400	X	14805	-0-	-44595	-0-	23	1	3569	2	Y	927	1095	0			306
							10193	4	1020	9							
05	61380	X	9098	-0-	-52282	-0-	8221	2	31	4	Y	769	873	0			202
							846	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

12	74022	X	74022	-0-	-0-	-0-	69461	2	4561	9	Y	4146	4080	0			161
01	57443	X	45869	-0-	-11574	-0-	3	1	43799	2	Y	1692	1593	0			260
							206	4	1861	9							
02	59835	X	59835	-0-	-0-	-0-	27	1	56220	2	Y	3262	3177	0			345
							3588	9									
03	68456	X	68456	-0-	-0-	-0-	59	1	64933	2	Y	3149	3041	0			453
							3464	9									
*04	58560	X	32408	-0-	-26152	-0-	5	1	28185	2	Y	1535	1606	0			382
							2529	4	1689	9							
05	60512	X	13237	-0-	-47275	-0-	12541	2	519	4	Y	161	398	0			145
							177	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
12	75930	X	75930	-0-	-0-	-0-	94	1	71732	2	Y	3731	3941	0			153
							4104	9									
01	70370	X	35529	-0-	-34841	-0-	139	1	33761	2	Y	1481	1334	0			300
							1629	9									
02	69636	X	69451	-0-	-185	-0-	56215	2	9166	4	Y	3700	3846	0			154
							4070	9									
03	75919	X	70446	-0-	-5473	-0-	1356	1	60747	2	Y	3566	3283	0			437
							4420	4	3923	9							
*04	73470	X	4588	-0-	-68882	-0-	66	1	4243	2	Y	254	629	0			62
							279	9									
05	76880	X	13957	-0-	-62923	-0-	13727	2	230	9	Y	209	181	0			90

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
12	83808	X	83808	-0-	-0-	-0-	102	1	77806	2	Y	5364	5399	0			219
							5900	9									
01	75826	X	13701	-0-	-62125	-0-	52	1	12707	2	Y	856	896	0			179
							942	9									
02	77387	X	77387	-0-	-0-	-0-	62151	2	10133	4	Y	4639	4624	0			194
							5103	9									
03	83793	X	64582	-0-	-19211	-0-	1232	1	55183	2	Y	3774	3503	0			465
							4016	4	4151	9							
04	81090	X	28492	-0-	-52598	-0-	406	1	26230	2	Y	1687	1778	0			374
							1856	9									
05	85684	X	9097	-0-	-76587	-0-	8756	2	341	9	Y	310	552	0			132

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
12	70339	X	59786	-0-	-10553	-0-	912	1	56815	2	Y	1872	1961	0			79
							2059	9									
01	63426	X	33832	-0-	-29594	-0-	353	1	32144	2	Y	1212	1170	0			121
							2	4	1333	9							
02	69552	X	47264	-0-	-22288	-0-	843	1	44717	2	Y	1549	1598	0			72
							1704	9									
03	77004	X	62393	-0-	-14611	-0-	1215	1	59365	2	Y	1648	1476	0			244
							1813	9									
*04	74520	X	60084	-0-	-14436	-0-	1109	1	57140	2	Y	1668	1827	0			85
							1835	9									
05	59799	X	55593	-0-	-4206	-0-	1051	1	52813	2	Y	1572	1573	0			84
							1729	9									

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
12	46587	X	46587	-0-	-0-	-0-	711	1	44299	2	Y	1434	1462	0			61
							1577	9									
01	52804	X	52804	-0-	-0-	-0-	561	1	51049	2	Y	1084	1038	0			107
							2	4	1192	9							
02	50036	X	40229	-0-	-9807	-0-	718	1	38048	2	Y	1330	1376	0			61
							1463	9									
03	55397	X	43351	-0-	-12046	-0-	842	1	41117	2	Y	1265	1139	0			187
							1392	9									
04	53610	X	43175	-0-	-10435	-0-	793	1	40865	2	Y	1379	1496	0			70
							1517	9									
05	52793	X	42655	-0-	-10138	-0-	804	1	40407	2	Y	1313	1313	0			70
							1444	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
12	51553	X	40672	-0-	-10881	-0-	592	1	36850	2	Y	2936	2847	0			122
							3230	9									
01	42160	X	15370	-0-	-26790	-0-	155	1	14055	2	Y	1054	1069	0			107
							1	4	1159	9							
02	39151	X	39151	-0-	-0-	-0-	672	1	35627	2	Y	2593	2583	0			117
							2852	9									
03	40672	X	11600	-0-	-29072	-0-	215	1	10520	2	Y	786	782	0			121
							865	9									
04	39360	X	26834	-0-	-12526	-0-	464	1	23882	2	Y	2262	2269	0			114
							2488	9									
05	43338	X	37871	-0-	-5467	-0-	686	1	34486	2	Y	2454	2440	0			128
							2699	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
12	57753	X	49896	-0-	-7857	-0-	762	1	47463	2	Y	1519	1538	0			65
							1671	9									
01	57753	X	40289	-0-	-17464	-0-	424	1	38578	2	Y	1168	1117	0			116
							2	4	1285	9							
02	47264	X	43152	-0-	-4112	-0-	768	1	40736	2	Y	1498	1545	0			69
							1648	9									
03	69801	X	69801	-0-	-0-	-0-	1361	1	66512	2	Y	1753	1564	0			258
							1928	9									
04	52610	X	52610	-0-	-0-	-0-	969	1	49948	2	Y	1539	1719	0			78
							1693	9									
05	49910	X	48185	-0-	-1725	-0-	908	1	45613	2	Y	1513	1511	0			80
							1664	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 132H RRCID -> 301087 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7548 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		79981	-0-	79981	81644	76703	2	400	4	N	2616	2591	0			30
							2878	9									
01	162123	X	80479	-0-	-81644	-0-	75151	2	3045	4	N	2075	1819	0	248	1	38
							2283	9									
02	74424	X	48209	-0-	-26215	-0-	46728	2	60	4	N	1292	1298	0			32
							1421	9									
*03	82398	X	59868	-0-	-22530	-0-	57865	2	187	4	N	1651	1552	0			131
							1816	9									
*04	79740	X	60672	-0-	-19068	-0-	58945	2	55	4	N	1520	1627	0			24
							1672	9									
*05	82398	X	70148	-0-	-12250	-0-	68499	2	12	4	N	1488	1419	0			93
							1637	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 133H RRCID -> 301088 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7459 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		32589	-0-	32589	33710	31273	2	163	4	N	1048	1038	0			12
							1153	9									
01	155572	X	121862	-0-	-33710	-0-	111840	2	4531	4	N	4992	4324	0	589	1	91
							5491	9									
02	101696	X	95386	-0-	-6310	-0-	92011	2	119	4	N	2960	2978	0			73
							3256	9									
*03	112592	X	96756	-0-	-15836	-0-	93750	2	304	4	N	2456	2334	0			195
							2702	9									
*04	108960	X	37672	-0-	-71288	-0-	36370	2	34	4	N	1153	1329	0			19
							1268	9									
*05	112592	X	56	-0-	-112536	-0-	26	2	30	9	N	27	44	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 301089 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7707 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		82599	-0-	82599	96248	78274	2	408	4	N	3561	3555	0			41
							3917	9									
01	112747	X	16499	-0-	-96248	-0-	15018	2	608	4	N	794	722	0	98	1	15
							873	9									
02	38360	X	1294	-0-	-37066	-0-	1178	2	2	4	N	104	116	0			3
							114	9									
03	42470	X	570	-0-	-41900	-0-	384	2	1	4	N	168	158	0			13
							185	9									
*04	41100	X	191	-0-	-40909	-0-	183	2	8	9	N	7	20	0			-0-
*05	42470	X	131	-0-	-42339	-0-	129	2	2	9	N	2	2	0			-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 232H RRCID -> 301090 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8012 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		223196	-0-	223196	337871	214589	2	1120	4	N	6806	6806	0			77
							7487	9									
01	562038	X	224167	-0-	-337871	-0-	210111	2	8512	4	N	5040	4422	0	603	1	92
							5544	9									
02	210364	X	180178	-0-	-30186	-0-	176328	2	228	4	N	3293	3304	0			81
							3622	9									
03	232903	X	190458	-0-	-42445	-0-	186508	2	604	4	N	3042	2882	0			241
							3346	9									
*04	225390	X	165521	-0-	-59869	-0-	162792	2	153	4	N	2342	2545	0			38
							2576	9									
*05	232903	X	152710	-0-	-80193	-0-	150630	2	26	4	N	1867	1789	0			116
							2054	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 233H RRCID -> 301091 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7881 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		224671	-0-	224671	314590	216208	2	1128	4	N	6668	6661	0			76
							7335	9									
01	546588	X	231998	-0-	-314590	-0-	217228	2	8801	4	N	5426	4755	0	648	1	99
							5969	9									
02	221060	X	177898	-0-	-43162	-0-	173739	2	225	4	N	3576	3587	0			88
							3934	9									
03	244745	X	183044	-0-	-61701	-0-	178899	2	580	4	N	3241	3072	0			257
							3565	9									
*04	236850	X	140103	-0-	-96747	-0-	137465	2	129	4	N	2281	2501	0			37
							2509	9									
*05	244745	X	128358	-0-	-116387	-0-	126196	2	22	4	N	1945	1861	0			121
							2140	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 234H RRCID -> 301092 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8142 - 18135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		195269	-0-	195269	311090	187587	2	979	4	N	6094	6103	0			69
							6703	9									
01	512742	X	201652	-0-	-311090	-0-	188469	2	7636	4	N	5043	4418	0	602	1	92
							5547	9									
02	163234	X	163234	-0-	-0-	-0-	158954	2	206	4	N	3704	3705	0			91
							4074	9									
03	169211	X	169211	-0-	-0-	-0-	164344	2	533	4	N	3940	3719	0			312
							4334	9									
*04	138577	X	138577	-0-	-0-	-0-	134883	2	127	4	N	3243	3503	0			52
							3567	9									
*05	132607	X	132607	-0-	-0-	-0-	129118	2	23	4	N	3151	3007	0			196
							3466	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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	EOM BALANCE
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	323	1	75	9	Y	68	65	0	19
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	291	1	130	3	Y	49	46	0	22
							54	9							
02	1064	X	257	-0-	-807	-0-	145	1	73	3	Y	35	42	0	15
							39	9							
03	806	X	673	-0-	-133	-0-	637	1	36	9	Y	33	36	0	12
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	720	1	97	9	Y	88	83	0	17
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	769	1	119	9	Y	108	104	0	21

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	EOM BALANCE
12	8463	X	7711	-0-	-752	-0-	1601	1	5386	3	Y	658	853	0	184
							724	9							
01	7688	X	6147	-0-	-1541	-0-	1429	1	3961	3	Y	688	558	0	314
							757	9							
02	6944	X	6363	-0-	-581	-0-	1404	1	4155	3	Y	731	731	0	314
							804	9							
03	7719	X	6190	-0-	-1529	-0-	1428	1	3898	3	Y	785	815	0	284
							864	9							
04	7470	X	6631	-0-	-839	-0-	1285	1	4555	3	Y	719	862	0	141
							791	9							
05	7719	X	7363	-0-	-356	-0-	1359	1	5071	3	Y	848	824	0	165
							933	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	EOM BALANCE
12	4619	X	1373	-0-	-3246	-0-	1056	1	317	9	Y	288	289	0	80
01	4619	X	834	-0-	-3785	-0-	649	1	185	9	Y	168	172	0	76
02	3080	X	541	-0-	-2539	-0-	497	1	44	9	Y	40	99	0	17
03	2108	X	904	-0-	-1204	-0-	868	1	36	9	Y	33	38	0	12
04	1320	X	1306	-0-	-14	-0-	1099	1	207	9	Y	188	163	0	37
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1222	1	277	3	Y	335	307	0	65
							369	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	EOM BALANCE
12	3968	X	2374	-0-	-1594	-0-	1153	1	266	3	Y	868	702	0	242
							955	9							
01	3968	X	1279	-0-	-2689	-0-	960	1	3	3	Y	287	398	0	131
							316	9							
02	5796	X	1787	-0-	-4009	-0-	1059	1	362	3	Y	333	321	0	143
							366	9							
03	5146	X	2689	-0-	-2457	-0-	1192	1	1016	3	Y	437	422	0	158
							481	9							
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	1158	1	1592	3	Y	397	477	0	78
							437	9							
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1151	1	1350	3	Y	414	411	0	81
							455	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 304H RRCID -> 300085 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9443 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101246	X	29072	-0-	-72174	-0-	206	1	22609	3	Y	5615	5568	0			70
							80	4	6177	9							
01	101246	X	34155	-0-	-67091	-0-	613	1	27347	3	Y	5134	5134	0			70
							548	4	5647	9							
02	80399	X	80399	-0-	-0-	-0-	1490	1	66009	3	Y	11059	10883	0			246
							735	4	12165	9							
03	121901	X	121901	-0-	-0-	-0-	1844	1	85824	3	Y	23399	23221	0			424
							8494	4	25739	9							
04	53915	X	53915	-0-	-0-	-0-	1424	1	38761	3	Y	11942	11967	0			399
							594	4	13136	9							
05	89001	X	50269	-0-	-38732	-0-	1118	1	37839	3	Y	9218	9291	0			326
							1172	4	10140	9							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 224H RRCID -> 300118 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8877 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1583	-0-	-773	-0-	14	1	1553	3	Y	9	13	0			-0-
							6	4	10	9							
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	3	Y	11	11	0			-0-
							27	4	12	9							
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	16	16	0			-0-
							15	4	18	9							
03	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	15	1	703	3	Y	17	17	0			-0-
							70	4	19	9							
04	1740	X	1487	-0-	-253	-0-	52	1	1413	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	1581	X	977	-0-	-604	-0-	27	1	916	3	Y	5	5	0			-0-
							28	4	6	9							

BURGUNDY UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300479 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10021 - 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
12	78160	X	78160	-0-	-0-	-0-	15	1	62546	3	Y	13806	13858	0			167
							412	4	15187	9							
01	90129	X	90129	-0-	-0-	-0-	20155	1	53001	3	Y	13608	13415	0			360
							2004	4	14969	9							
02	95105	X	95105	-0-	-0-	-0-	1159	1	76153	3	Y	15856	15869	0			347
							351	4	17442	9							
03	99850	X	99850	-0-	-0-	-0-	1473	1	81108	3	Y	15119	15067	0			399
							638	4	16631	9							
04	78691	X	78691	-0-	-0-	-0-	1345	1	60747	3	Y	13766	13686	0			479
							1456	4	15143	9							
05	63023	X	-0-	-0-	-63023	-0-					Y	-0-					-0-

BURGUNDY UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300534 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9972 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112561	X	88032	-0-	-24529	-0-	17	1	70870	3	Y	15162	15160	0			183
							467	4	16678	9							
01	112561	X	74776	-0-	-37785	-0-	17120	1	45021	3	Y	9939	9859	0			263
							1702	4	10933	9							
02	101668	X	55092	-0-	-46576	-0-	643	1	42271	3	Y	10894	10918	0			239
							195	4	11983	9							
03	112561	X	38746	-0-	-73815	-0-	521	1	28698	3	Y	8455	8471	0			223
							226	4	9301	9							
04	108930	X	33314	-0-	-75616	-0-	585	1	26421	3	Y	5159	5203	0			179
							633	4	5675	9							
05	88040	X	-0-	-0-	-88040	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 301H RRCID -> 300880 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9421 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		56443	-0-	56443	143969	409	1	44829	3	Y	10042	10020	0			126
							159	4	11046	9							
01	211705	X	67736	-0-	-143969	-0-	1187	1	52995	3	Y	11356	11328	0			154
							1062	4	12492	9							
02	34745	X	34745	-0-	-0-	-0-	597	1	26459	3	Y	6723	6727	0			150
							294	4	7395	9							
03	37417	X	28156	-0-	-9261	-0-	428	1	19936	3	Y	5290	5344	0			96
							1973	4	5819	9							
04	36210	X	13225	-0-	-22985	-0-	349	1	9508	3	Y	2929	2927	0			98
							146	4	3222	9							
05	37417	X	37183	-0-	-234	-0-	820	1	27753	3	Y	7045	6894	0			249
							860	4	7750	9							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 302H RRCID -> 300883 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9388 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		70816	-0-	70816	170498	516	1	56567	3	Y	12303	12267	0			154
							200	4	13533	9							
01	238185	X	67687	-0-	-170498	-0-	1172	1	52299	3	Y	11971	11962	0			163
							1048	4	13168	9							
02	33376	X	21875	-0-	-11501	-0-	359	1	15886	3	Y	4957	5010	0			110
							177	4	5453	9							
03	36952	X	9846	-0-	-27106	-0-	153	1	7099	3	Y	1719	1798	0			31
							703	4	1891	9							
04	35760	X	7718	-0-	-28042	-0-	200	1	5442	3	Y	1812	1782	0			61
							83	4	1993	9							
05	43868	X	43868	-0-	-0-	-0-	1021	1	34562	3	Y	6559	6388	0			232
							1070	4	7215	9							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 303H RRCID -> 300884 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9517 - 19938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		88548	-0-	88548	201172	625	1	68483	3	Y	17452	17384	0			219
							243	4	19197	9							
01	260584	X	59412	-0-	-201172	-0-	988	1	44119	3	Y	12201	12254	0			166
							884	4	13421	9							
02	79128	X	65483	-0-	-13645	-0-	1128	1	49961	3	Y	12580	12466	0			280
							556	4	13838	9							
03	101679	X	101679	-0-	-0-	-0-	1550	1	72129	3	Y	18965	18902	0			343
							7138	4	20862	9							
04	84780	X	61586	-0-	-23194	-0-	1836	1	49983	3	Y	8183	8253	0			273
							766	4	9001	9							
05	87606	X	45036	-0-	-42570	-0-	983	1	33283	3	Y	8854	8814	0			313
							1031	4	9739	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					9
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	406	-0-	-3128	-0-	215	1	191	9	Y	174	57	1	128	8	4
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3255	X	246	-0-	-3009	-0-	38	4	208	9	Y	189	19	1	189	8	-0-
*11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	204	204	8			-0-
*12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	176	176	8			-0-
*01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	495	-0-	-15067	-0-	313	3	182	9	Y	165	20	1	148	8	1
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	3262	-0-	-5480	-0-	2216	1	239	4	Y	734	655	1	72	8	248
							807	9									
01	8370	X	2450	-0-	-5920	-0-	1699	1	7	4	Y	676	448	1	150	8	326
							744	9									
02	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	1984	1	619	4	Y	278	277	1	42	8	285
							306	9									
03	6296	X	3387	-0-	-2909	-0-	2317	1	118	3	Y	332	408	1	2	8	207
							587	4	365	9							
04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	1990	1	4	4	Y	419	181	1	225	8	220
							461	9									
05	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	2215	1	12	4	Y	372	218	1	117	8	257
							409	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
*10	17329	X	4869	-0-	-12460	-0-	1199 1054	1 9	2616	3	Y	958	865	1	188	8	10
*11	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	49	10	1	49	8	-0-
*12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	42	42	8			-0-
*01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF.11960 - 15011

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	13	28	0			4
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4675	3	10	9	Y	9	19	0			3
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	8960	X	-0-	-0-	-8960	-0-					Y	-0-					-0-
03	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-
04	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

12	868	N	700	-0-	-168	-0-	501 34	1 9	165	3	Y	31	7	0	23	8	1
01	3100	N	3184	-0-	84	84	129 279	1 9	2776	3	Y	254	208	0	13	8	34
02	1652	X	1115	-0-	-537	-0-	28 227	1 9	860	3	Y	206	197	0	25	8	18
03	1829	X	55	-0-	-1774	-0-	34	1	21	9	Y	19	23	0	13	8	1
04	3090	X	856	-0-	-2234	-0-	3 26	1 9	827	3	Y	24	1	0	24	8	-0-
*05	3193	X	765	-0-	-2428	-0-	4 17	1 9	744	3	Y	15	6	0	5	8	4

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

12	101711	X	87913	-0-	-13798	-0-	86478 1422	3 9	13	4	Y	1293	1292	0			102
01	110298	X	66073	-0-	-44225	-0-	65051 944	3 9	78	4	Y	858	820	0			140
02	99624	X	73340	-0-	-26284	-0-	72062 1187	3 9	91	4	Y	1079	1107	0			112
03	110298	X	46	-0-	-110252	-0-	3	4	43	9	Y	39	41	0			110
04	87510	X	26387	-0-	-61123	-0-	26243 135	3 9	9	4	Y	123	204	0			29
*05	117150	X	117150	-0-	-0-	-0-	114581 2468	3 9	101	4	Y	2244	2070	0			203

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

12	120125	X	100520	-0-	-19605	-0-	99153 1351	3 9	16	4	Y	1228	1184	0			97
01	120125	X	64148	-0-	-55977	-0-	63225 848	3 9	75	4	Y	771	742	0			126
02	108500	X	76890	-0-	-31610	-0-	75961 837	3 9	92	4	Y	761	808	0			79
03	100998	X	62	-0-	-100936	-0-	4	4	58	9	Y	53	29	0			103
04	97290	X	84051	-0-	-13239	-0-	83439 585	3 9	27	4	Y	532	509	0			126
*05	108563	X	108563	-0-	-0-	-0-	107226 1244	3 9	93	4	Y	1131	1155	0			102

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	90644	X	66330	-0-	-24314	-0-	64643	3	13	4	Y	1522	1542	0			120
							1674	9									
01	90644	X	55841	-0-	-34803	-0-	54339	3	73	4	Y	1299	1207	0			212
							1429	9									
02	71974	X	71974	-0-	-0-	-0-	70434	3	78	4	Y	1329	1403	0			138
							1462	9									
03	74214	X	61	-0-	-74153	-0-	4	4	57	9	Y	52	51	0			139
04	111390	X	111390	-0-	-0-	-0-	110474	3	36	4	Y	800	749	0			190
							880	9									
*05	112179	X	112179	-0-	-0-	-0-	110482	3	102	4	Y	1450	1509	0			131
							1595	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

12	21018	X	3033	-0-	-17985	-0-	2542	3	491	9	N	446	453	0			7
01	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	22656	3	666	9	N	605	602	0			10
02	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	21567	3	802	9	N	729	728	0			11
03	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	29445	3	983	9	N	894	890	0			15
04	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	27466	3	722	9	N	656	659	0			12
*05	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	31393	3	1114	9	N	1013	1007	0			18

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

12	79360	X	65217	-0-	-14143	-0-	63698	3	1519	9	Y	1381	1392	0			37
01	79360	X	60456	-0-	-18904	-0-	59257	3	1199	9	Y	1090	1083	0			44
02	71484	X	60930	-0-	-10554	-0-	59590	3	1340	9	Y	1218	1212	0			50
03	73563	X	63727	-0-	-9836	-0-	62360	3	1367	9	Y	1243	1253	0			40
04	63120	X	23902	-0-	-39218	-0-	23702	3	200	9	Y	182	189	0			33
*05	67456	X	38964	-0-	-28492	-0-	36970	3	1994	9	Y	1813	1838	0			8

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766

12	49507	X	41852	-0-	-7655	-0-	38631	3	3221	9	Y	2928	2960	0			79
01	50375	X	34052	-0-	-16323	-0-	31505	3	2547	9	Y	2315	2300	0			94
02	45500	X	31221	-0-	-14279	-0-	28740	3	2481	9	Y	2255	2256	0			93
03	50375	X	36441	-0-	-13934	-0-	33552	3	2889	9	Y	2626	2635	0			84
04	46080	X	14040	-0-	-32040	-0-	13284	3	756	9	Y	687	646	0			125
*05	41850	X	36289	-0-	-5561	-0-	33254	3	3035	9	Y	2759	2872	0			12

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

12	41788	X	41076	-0-	-712	-0-	37637	3	3439	9	N	3126	3131	0			48
01	41788	X	40314	-0-	-1474	-0-	37046	3	3268	9	N	2971	2971	0			48
02	40715	X	40715	-0-	-0-	-0-	37215	3	3500	9	N	3182	3181	0			49
03	50169	X	50169	-0-	-0-	-0-	46829	3	3340	9	N	3036	3036	0			49
04	49120	X	49120	-0-	-0-	-0-	45709	3	3411	9	N	3101	3093	0			57
*05	53439	X	53439	-0-	-0-	-0-	49923	3	3516	9	N	3196	3195	0			58

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

12	46190	X	36659	-0-	-9531	-0-	34177	3	2482	9	N	2256	2259	0			35
01	46190	X	31977	-0-	-14213	-0-	29540	3	2437	9	N	2215	2214	0			36
02	41720	X	31085	-0-	-10635	-0-	28884	3	2201	9	N	2001	2006	0			31
03	46066	X	35831	-0-	-10235	-0-	33624	3	2207	9	N	2006	2004	0			33
04	44580	X	22172	-0-	-22408	-0-	21371	3	801	9	N	728	748	0			13
*05	36673	X	28632	-0-	-8041	-0-	26875	3	1757	9	N	1597	1581	0			29

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	40052	X	36480	-0-	-3572	-0-	33718	3	2762	9	N	2511	2512	0			39
01	40815	X	40815	-0-	-0-	-0-	37707	3	3108	9	N	2825	2818	0			46
02	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	37768	3	3038	9	N	2762	2766	0			42
03	47498	X	47498	-0-	-0-	-0-	44324	3	3174	9	N	2885	2880	0			47
04	46273	X	46273	-0-	-0-	-0-	43751	3	2522	9	N	2293	2298	0			42
*05	45167	X	43454	-0-	-1713	-0-	41268	3	2186	9	N	1987	1993	0			36

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
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
*05	806	X	-0-	-0-	-806	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
12	41168	X	29923	-0-	-11245	-0-	28569	3	1354	9	Y	1231	1230	0			13
01	41168	X	26230	-0-	-14938	-0-	25014	3	1216	9	Y	1105	1112	0			6
02	37184	X	28949	-0-	-8235	-0-	27648	3	1301	9	Y	1183	1177	0			12
03	46000	X	46000	-0-	-0-	-0-	43820	3	2180	9	Y	1982	1979	0			15
04	51837	X	51837	-0-	-0-	-0-	49557	3	2280	9	Y	2073	2066	0			22
*05	58265	X	58265	-0-	-0-	-0-	56145	3	2120	9	Y	1927	1922	0			27

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
12	69781	X	68575	-0-	-1206	-0-	66455	3	2120	9	Y	1927	1924	0			21
01	74666	X	74666	-0-	-0-	-0-	72784	3	1882	9	Y	1711	1723	0			9
02	74368	X	67323	-0-	-7045	-0-	65660	3	1663	9	Y	1512	1506	0			15
03	82336	X	68876	-0-	-13460	-0-	66925	3	1951	9	Y	1774	1776	0			13
04	79680	X	40057	-0-	-39623	-0-	39274	3	783	9	Y	712	718	0			7
*05	74679	X	18059	-0-	-56620	-0-	17739	3	320	9	Y	291	294	0			4

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
12	58435	X	-0-	-0-	-58435	-0-					Y	1	3	0			-0-
01	57009	X	23922	-0-	-33087	-0-	23904	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	51492	X	646	-0-	-50846	-0-	637	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
04	44952	X	44952	-0-	-0-	-0-	42755	3	2197	9	Y	1997	1976	0			21
*05	52767	X	52767	-0-	-0-	-0-	50778	3	1989	9	Y	1808	1804	0			25

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
12	68014	X	63702	-0-	-4312	-0-	60011	3	3691	9	Y	3355	3345	0			36
01	75219	X	75219	-0-	-0-	-0-	71797	3	3422	9	Y	3111	3131	0			16
02	59836	X	58892	-0-	-944	-0-	56000	3	2892	9	Y	2629	2619	0			26
03	66247	X	54180	-0-	-12067	-0-	51197	3	2983	9	Y	2712	2718	0			20
04	72780	X	51954	-0-	-20826	-0-	49451	3	2503	9	Y	2275	2271	0			24
*05	83541	X	83541	-0-	-0-	-0-	79962	3	3579	9	Y	3254	3233	0			45

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
12	58721	X	58721	-0-	-0-	-0-	56163	3	2558	9	N	2325	2327	0			36
01	55116	X	55116	-0-	-0-	-0-	53588	3	1528	9	N	1389	1402	0			23
02	40012	X	38405	-0-	-1607	-0-	36960	3	1445	9	N	1314	1317	0			20
03	45260	X	19338	-0-	-25922	-0-	18900	3	438	9	N	398	412	0			6
04	43800	X	14034	-0-	-29766	-0-	12988	3	1046	9	N	951	939	0			18
*05	45260	X	148	-0-	-45112	-0-	148	3			N	-0-	18	0			-0-

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
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	76632	X	-0-	-0-	-76632	-0-					Y	-0-					-0-
01	76632	X	-0-	-0-	-76632	-0-					Y	-0-					-0-
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	47243	3	6359	9	Y	5781	5762	0			59
01	51739	X	37238	-0-	-14501	-0-	31000	3	6238	9	Y	5671	5646	0			84
02	45920	X	31959	-0-	-13961	-0-	28094	3	3865	9	Y	3514	3538	0			60
03	51873	X	51873	-0-	-0-	-0-	46482	3	5391	9	Y	4901	4883	0			78
04	49200	X	41873	-0-	-7327	-0-	37843	3	4030	9	Y	3664	3705	0			37
*05	50840	X	43664	-0-	-7176	-0-	40308	3	3356	9	Y	3051	3066	0			22

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
12	58342	X	41666	-0-	-16676	-0-	37760	3	3906	9	Y	3551	3542	0			36
01	57598	X	21142	-0-	-36456	-0-	19121	3	2021	9	Y	1837	1846	0			27
02	34552	X	23333	-0-	-11219	-0-	21022	3	2311	9	Y	2101	2092	0			36
03	44609	X	32858	-0-	-11751	-0-	29611	3	3247	9	Y	2952	2941	0			47
04	43170	X	28418	-0-	-14752	-0-	25823	3	2595	9	Y	2359	2382	0			24
*05	41664	X	25888	-0-	-15776	-0-	23524	3	2364	9	Y	2149	2157	0			16

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
12	36487	X	14903	-0-	-21584	-0-	90	1	11489	3	Y	3022	3001	0			44
							3324	9									
01	36487	X	12199	-0-	-24288	-0-	60	1	9578	3	Y	2328	2333	0			39
							2561	9									
02	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	13096	3	3174	9	Y	2885	2873	0			51
03	14911	X	12719	-0-	-2192	-0-	10057	3	2662	9	Y	2420	2413	0			58
04	14430	X	13900	-0-	-530	-0-	11480	3	2420	9	Y	2200	2205	0			53
*05	18011	X	12644	-0-	-5367	-0-	9334	3	3310	9	Y	3009	2967	0			95

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	388	1	3865	3	Y	747	750	0			11
							822	9									
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	259	1	3615	3	Y	454	457	0			8
							499	9									
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3403	3	783	9	Y	712	707	0			13
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	682	679	0			16
04	6540	X	5663	-0-	-877	-0-	4915	3	748	9	Y	680	680	0			16
*05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6033	3	730	9	Y	664	659	0			21

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
12	42532	X	24938	-0-	-17594	-0-	690	1	21420	3	Y	2571	2578	0			37
							2828	9									
01	42532	X	13769	-0-	-28763	-0-	358	1	11926	3	Y	1350	1364	0			23
							1485	9									
02	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	22989	3	2608	9	Y	2371	2352	0			42
03	24924	X	9856	-0-	-15068	-0-	7880	3	1976	9	Y	1796	1795	0			43
04	24120	X	9149	-0-	-14971	-0-	8168	3	981	9	Y	892	914	0			21
*05	28334	X	22437	-0-	-5897	-0-	20222	3	2215	9	Y	2014	1971	0			64

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
12	54684	X	42841	-0-	-11843	-0-	39364	3	3477	9	Y	3161	3156	0			32
01	54684	X	31427	-0-	-23257	-0-	28806	3	2621	9	Y	2383	2380	0			35
02	40264	X	33092	-0-	-7172	-0-	29658	3	3434	9	Y	3122	3104	0			53
03	44578	X	40651	-0-	-3927	-0-	36650	3	4001	9	Y	3637	3632	0			58
04	43140	X	30638	-0-	-12502	-0-	28097	3	2541	9	Y	2310	2345	0			23
*05	42842	X	27355	-0-	-15487	-0-	25430	3	1925	9	Y	1750	1760	0			13

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
12	52173	X	12165	-0-	-40008	-0-	10309	3	1856	9	Y	1687	1688	0			17
01	46841	X	20529	-0-	-26312	-0-	17814	3	2715	9	Y	2468	2448	0			37
02	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	18216	3	2462	9	Y	2238	2237	0			38
03	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	22612	3	2963	9	Y	2694	2689	0			43
04	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	19820	3	2477	9	Y	2252	2272	0			23
*05	22909	X	21346	-0-	-1563	-0-	18945	3	2401	9	Y	2183	2190	0			16

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
12	49631	X	30646	-0-	-18985	-0-	26635	3	4011	9	Y	3646	3662	0			13
01	39184	X	31707	-0-	-7477	-0-	28283	3	3424	9	Y	3113	3094	0			32
02	33600	X	31198	-0-	-2402	-0-	28106	3	3092	9	Y	2811	2814	0			29
03	34286	X	33041	-0-	-1245	-0-	30274	3	2767	9	Y	2515	2483	0			61
04	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	31349	3	3252	9	Y	2956	2973	0			44
*05	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	35259	3	3628	9	Y	3298	3299	0			43

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
12	40982	X	34745	-0-	-6237	-0-	31930	3	2815	9	Y	2559	2572	0			9
01	40982	X	35872	-0-	-5110	-0-	33334	3	2538	9	Y	2307	2292	0			24
02	34832	X	34471	-0-	-361	-0-	32471	3	2000	9	Y	1818	1823	0			19
03	46659	X	46659	-0-	-0-	-0-	44459	3	2200	9	Y	2000	1971	0			48
04	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	37328	3	2387	9	Y	2170	2185	0			33
*05	39531	X	39531	-0-	-0-	-0-	37102	3	2429	9	Y	2208	2212	0			29

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84475	X	75062	-0-	-9413	-0-	71136	3	3	4	Y	3566	3574	0			30
							3923	9									
01	79763	X	65809	-0-	-13954	-0-	62546	3	10	4	Y	2957	2953	0			34
							3253	9									
02	71176	X	66084	-0-	-5092	-0-	62707	3	10	4	Y	3061	3072	0			23
							3367	9									
03	78864	X	72164	-0-	-6700	-0-	68193	3	9	4	Y	3602	3597	0			28
							3962	9									
04	76320	X	59474	-0-	-16846	-0-	56315	3	10	4	Y	2863	2857	0			34
							3149	9									
*05	75051	X	68909	-0-	-6142	-0-	65430	3	16	4	Y	3148	3144	0			38
							3463	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93558	X	78027	-0-	-15531	-0-	74437	3	3	4	Y	3261	3269	0			27
							3587	9									
01	92473	X	77525	-0-	-14948	-0-	74532	3	12	4	Y	2710	2706	0			31
							2981	9									
02	77196	X	69522	-0-	-7674	-0-	66480	3	11	4	Y	2755	2765	0			21
							3031	9									
03	85467	X	74108	-0-	-11359	-0-	70930	3	9	4	Y	2881	2880	0			22
							3169	9									
04	79530	X	62653	-0-	-16877	-0-	60233	3	10	4	Y	2191	2187	0			26
							2410	9									
*05	78027	X	73863	-0-	-4164	-0-	70759	3	16	4	Y	2807	2799	0			34
							3088	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87761	X	79027	-0-	-8734	-0-	75107	3	3	4	Y	3561	3572	0			30
							3917	9									
01	97991	X	66064	-0-	-31927	-0-	62812	3	10	4	Y	2947	2943	0			34
							3242	9									
02	88508	X	65820	-0-	-22688	-0-	62497	3	10	4	Y	3012	3023	0			23
							3313	9									
03	105090	X	72219	-0-	-32871	-0-	68711	3	8	4	Y	3182	3180	0			25
							3500	9									
04	101700	X	70390	-0-	-31310	-0-	67454	3	12	4	Y	2658	2651	0			32
							2924	9									
*05	98519	X	98519	-0-	-0-	-0-	94679	3	22	4	Y	3471	3461	0			42
							3818	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51274	X	32972	-0-	-18302	-0-	29094	3	3878	9	Y	3525	3543	0			13
01	51274	X	33170	-0-	-18104	-0-	29816	3	3354	9	Y	3049	3030	0			32
02	32088	X	30173	-0-	-1915	-0-	27174	3	2999	9	Y	2726	2730	0			28
03	35061	X	22890	-0-	-12171	-0-	20799	3	2091	9	Y	1901	1883	0			46
04	33930	X	3793	-0-	-30137	-0-	3129	3	664	9	Y	604	641	0			9
*05	33418	X	20187	-0-	-13231	-0-	18463	3	1724	9	Y	1567	1556	0			20

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	19013	-0-	-1664	-0-	14833	3	4180	9	Y	3800	3824	0			14
01	28117	X	15285	-0-	-12832	-0-	12140	3	3145	9	Y	2859	2843	0			30
02	25396	X	14761	-0-	-10635	-0-	11849	3	2912	9	Y	2647	2650	0			27
03	28117	X	15757	-0-	-12360	-0-	12773	3	2984	9	Y	2713	2675	0			65
04	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
*05	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41137	X	38805	-0-	-2332	-0-	33420	3	5385	9	Y	4895	4920	0			17
01	41850	X	36368	-0-	-5482	-0-	32017	3	4351	9	Y	3955	3931	0			41
02	37800	X	29366	-0-	-8434	-0-	26058	3	3308	9	Y	3007	3017	0			31
03	41850	X	23087	-0-	-18763	-0-	20490	3	2597	9	Y	2361	2335	0			57
04	38640	X	5489	-0-	-33151	-0-	4831	3	658	9	Y	598	646	0			9
*05	38812	X	-0-	-0-	-38812	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 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	49445	X	-0-	-0-	-49445	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42811	X	-0-	-0-	-42811	-0-					N	-0-					-0-
01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-0-					N	-0-					-0-
03	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
04	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99541	X	87636	-0-	-11905	-0-	83163	3	4473	9	Y	4066	4058	0			44
01	99541	X	85632	-0-	-13909	-0-	80901	3	4731	9	Y	4301	4323	0			22
02	85932	X	76599	-0-	-9333	-0-	71596	3	5003	9	Y	4548	4524	0			46
03	94302	X	81061	-0-	-13241	-0-	75913	3	5148	9	Y	4680	4692	0			34
04	86490	X	74739	-0-	-11751	-0-	70359	3	4380	9	Y	3982	3975	0			41
*05	87637	X	27912	-0-	-59725	-0-	25801	3	2111	9	Y	1919	1933	0			27

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74059	X	66309	-0-	-7750	-0-	59570	3	6739	9	N	6126	6107	0			64
01	63926	X	63926	-0-	-0-	-0-	59045	3	4881	9	N	4437	4456	0			45
02	60425	X	60425	-0-	-0-	-0-	54525	3	5900	9	N	5364	5332	0			77
03	66309	X	66000	-0-	-309	-0-	59599	3	6401	9	N	5819	5796	0			100
04	64170	X	27763	-0-	-36407	-0-	24820	3	2943	9	N	2675	2707	0			68
*05	66898	X	27849	-0-	-39049	-0-	25323	3	2526	9	N	2296	2266	0			98

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	533	525	0			8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	493	493	0			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	117501	X	117501	-0-	-0-	-0-	106129	3	11372	9	Y	10338	10333	0			8
01	118223	X	118223	-0-	-0-	-0-	109040	3	9183	9	Y	8348	8344	0			12
02	125977	X	125977	-0-	-0-	-0-	117589	3	8388	9	Y	7625	7625	0			12
03	117490	X	61065	-0-	-56425	-0-	56147	3	4918	9	Y	4471	4474	0			9
04	114420	X	66461	-0-	-47959	-0-	61609	3	4852	9	Y	4411	4409	0			11
*05	139469	X	70551	-0-	-68918	-0-	66227	3	4324	9	Y	3931	3934	0			8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	40158	X	40158	-0-	-0-	-0-	34979	3	5179	9	Y	4708	4705	0			4
01	64677	X	64677	-0-	-0-	-0-	57794	3	6883	9	Y	6257	6252	0			9
02	54900	X	54900	-0-	-0-	-0-	49841	3	5059	9	Y	4599	4601	0			7
03	61912	X	61912	-0-	-0-	-0-	57116	3	4796	9	Y	4360	4359	0			8
04	62580	X	41879	-0-	-20701	-0-	38245	3	3634	9	Y	3304	3304	0			8
*05	64666	X	29622	-0-	-35044	-0-	27993	3	1629	9	Y	1481	1486	0			3

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8530 - 19143

12	96379	X	29139	-0-	-67240	-0-	25838	3	3301	9	Y	3001	2999	0			2
01	96379	X	52129	-0-	-44250	-0-	46603	3	5526	9	Y	5024	5019	0			7
02	87052	X	41715	-0-	-45337	-0-	37117	3	4598	9	Y	4180	4181	0			6
03	73067	X	53552	-0-	-19515	-0-	48231	3	5321	9	Y	4837	4834	0			9
04	50460	X	43310	-0-	-7150	-0-	39432	3	3878	9	Y	3525	3525	0			9
*05	60957	X	60957	-0-	-0-	-0-	56918	3	4039	9	Y	3672	3673	0			8

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8700 - 19219

12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
01	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871

12	56296	X	4257	-0-	-52039	-0-	3315	3	942	9	N	856	874	0			9
01	54622	X	3891	-0-	-50731	-0-	2394	3	1497	9	N	1361	1356	0			14
02	49336	X	-0-	-0-	-49336	-0-					N	378	387	0			5
03	29636	X	27411	-0-	-2225	-0-	24010	3	3401	9	N	3092	3044	0			53
04	29761	X	29761	-0-	-0-	-0-	26362	3	3399	9	N	3090	3064	0			79
*05	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	25465	3	2820	9	N	2564	2534	0			109

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7288 - 17358

12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L WELL #: 13H RRCID -> 298384 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8601 - 19039

12	2277	X	561	-0-	-1716	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M WELL #: 14H RRCID -> 298385 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8922 - 19156

12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR O WELL #: 15H RRCID -> 298386 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9284 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

12	22058	X	413	-0-	-21645	-0-	316	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
01	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	4	0			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

12	2325	X	153	-0-	-2172	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	6296	-0-	3496	3496	5349	3	947	9	Y	861	859	0			2
03	3100	N	11898	-0-	8798	12294	9820	3	2078	9	Y	1889	1886	0			5
04	3000	N	7707	-0-	4707	17001	6752	3	955	9	Y	868	870	0			3
*05	28057	X	11056	-0-	-17001	-0-	8986	3	2070	9	Y	1882	1879	0			6

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 18977

12	64604	X	569	-0-	-64035	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR L WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028

12	76229	X	468	-0-	-75761	-0-	459	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	76229	X	5274	-0-	-70955	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
02	41608	X	25	-0-	-41583	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 19380

12	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-					-0-
01	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58621	X	19729	-0-	-38892	-0-	18250	3	2	4	Y	1343	1363	0			7
							1477	9									
01	58621	X	19904	-0-	-38717	-0-	18274	3	1630	9	Y	1482	1479	0			10
02	161952	X	65784	-0-	-96168	-0-	59803	3	5981	9	Y	5437	5409	0			38
03	160051	X	160051	-0-	-0-	-0-	148439	3	11612	9	Y	10556	10493	0			101
04	136965	X	136965	-0-	-0-	-0-	128742	3	8223	9	Y	7475	7507	0			69
*05	159680	X	159680	-0-	-0-	-0-	150537	3	9143	9	Y	8312	8325	0			56

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95945	X	74373	-0-	-21572	-0-	66284	3	6	4	Y	7348	7371	0			41
							8083	9									
01	95945	X	57972	-0-	-37973	-0-	52749	3	1	4	Y	4747	4755	0			33
							5222	9									
02	173208	X	78741	-0-	-94467	-0-	71034	3	7707	9	Y	7006	6990	0			49
03	149978	X	97182	-0-	-52796	-0-	88210	3	8972	9	Y	8156	8127	0			78
04	120660	X	97888	-0-	-22772	-0-	90028	3	7860	9	Y	7145	7157	0			66
*05	95502	X	95502	-0-	-0-	-0-	88170	3	7332	9	Y	6665	6686	0			45

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147777	X	114639	-0-	-33138	-0-	107318	3	9	4	Y	6647	6664	0			37
							7312	9									
01	147777	X	74934	-0-	-72843	-0-	70268	3	1	4	Y	4241	4248	0			30
							4665	9									
02	169904	X	45731	-0-	-124173	-0-	42658	3	3073	9	Y	2794	2805	0			19
03	159743	X	21558	-0-	-138185	-0-	20215	3	1343	9	Y	1221	1228	0			12
04	145290	X	48455	-0-	-96835	-0-	44811	3	3644	9	Y	3313	3294	0			31
*05	114638	X	51904	-0-	-62734	-0-	47973	3	3931	9	Y	3574	3581	0			24

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123822	X	123822	-0-	-0-	-0-	108621	3	15201	9	Y	13819	13845	0			13
01	85884	X	85884	-0-	-0-	-0-	75818	3	10066	9	Y	9151	9164	0			-0-
02	139048	X	54930	-0-	-84118	-0-	47700	3	7230	9	Y	6573	6567	0			6
03	137361	X	78178	-0-	-59183	-0-	68261	3	9917	9	Y	9015	8979	0			42
04	132930	X	72755	-0-	-60175	-0-	63527	3	9228	9	Y	8389	8401	0			30
*05	123814	X	70117	-0-	-53697	-0-	61629	3	8488	9	Y	7716	7722	0			24

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116792	X	116792	-0-	-0-	-0-	105189	3	11603	9	Y	10548	10569	0			10
01	116219	X	109373	-0-	-6846	-0-	99085	3	10288	9	Y	9353	9363	0			-0-
02	129528	X	92859	-0-	-36669	-0-	84771	3	8088	9	Y	7353	7346	0			7
03	143406	X	86365	-0-	-57041	-0-	78519	3	7846	9	Y	7133	7107	0			33
04	126810	X	68002	-0-	-58808	-0-	61174	3	6828	9	Y	6207	6218	0			22
*05	116777	X	70394	-0-	-46383	-0-	64145	3	6249	9	Y	5681	5685	0			18

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
12	85957	X	85957	-0-	-0-	-0-	75493	3	10464	9	Y	9513	9536	0			9
01	83700	X	77601	-0-	-6099	-0-	68698	3	8903	9	Y	8094	8103	0			-0-
02	86520	X	63987	-0-	-22533	-0-	57070	3	6917	9	Y	6288	6282	0			6
03	123690	X	68980	-0-	-54710	-0-	61801	3	7179	9	Y	6526	6502	0			30
04	119700	X	72858	-0-	-46842	-0-	65832	3	7026	9	Y	6387	6394	0			23
*05	85963	X	74277	-0-	-11686	-0-	67597	3	6680	9	Y	6073	6077	0			19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
12	98735	X	98041	-0-	-694	-0-	90892	3	7149	9	Y	6499	6512	0			6
01	98735	X	18566	-0-	-80169	-0-	17434	3	1132	9	Y	1029	1035	0			-0-
02	127568	X	64252	-0-	-63316	-0-	59566	3	4686	9	Y	4260	4256	0			4
03	124465	X	77221	-0-	-47244	-0-	71933	3	5288	9	Y	4807	4789	0			22
04	103200	X	67377	-0-	-35823	-0-	62709	3	4668	9	Y	4244	4251	0			15
*05	98053	X	59200	-0-	-38853	-0-	55707	3	3493	9	Y	3175	3180	0			10

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
12	100750	X	3946	-0-	-96804	-0-	2391	3	1555	9	Y	1414	1417	0			1
01	100750	X	-0-	-0-	-100750	-0-					Y	892	893	0			-0-
02	8708	X	707	-0-	-8001	-0-	535	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
03	8184	X	8161	-0-	-23	-0-	7027	3	1134	9	Y	1031	1026	0			5
04	7920	X	6473	-0-	-1447	-0-	5695	3	778	9	Y	707	709	0			3
*05	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	14855	3	2086	9	Y	1896	1893	0			6

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
12	86370	X	86370	-0-	-0-	-0-	74569	3	11801	9	Y	10728	10735	0			10
01	108685	X	108685	-0-	-0-	-0-	96512	3	12173	9	Y	11066	11076	0			-0-
02	127686	X	127686	-0-	-0-	-0-	116953	3	10733	9	Y	9757	9748	0			9
03	133956	X	133956	-0-	-0-	-0-	122516	3	11440	9	Y	10400	10361	0			48
04	105180	X	71524	-0-	-33656	-0-	64264	3	7260	9	Y	6600	6624	0			24
*05	141360	X	72879	-0-	-68481	-0-	65527	3	7352	9	Y	6684	6687	0			21

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
12	67770	X	67770	-0-	-0-	-0-	61103	3	6667	9	Y	6061	6071	0			6
01	78957	X	61381	-0-	-17576	-0-	56471	3	4910	9	Y	4464	4470	0			-0-
02	68824	X	56714	-0-	-12110	-0-	52544	3	4170	9	Y	3791	3788	0			3
03	76198	X	62784	-0-	-13414	-0-	58404	3	4380	9	Y	3982	3967	0			18
04	68970	X	64854	-0-	-4116	-0-	60660	3	4194	9	Y	3813	3817	0			14
*05	67766	X	64619	-0-	-3147	-0-	60828	3	3791	9	Y	3446	3449	0			11

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
12	145359	X	-0-	-0-	-145359	-0-					Y	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	90086	X	-0-	-0-	-90086	-0-					Y	-0-					-0-
01	36828	X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-
02	23156	X	-0-	-0-	-23156	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	79019	X	-0-	-0-	-79019	-0-					Y	-0-					-0-
01	35774	X	-0-	-0-	-35774	-0-					Y	-0-					-0-
02	32312	X	-0-	-0-	-32312	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR M WELL #: 15H RRCID -> 300076 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8998 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOP JR 9 WR L WELL #: 13H RRCID -> 300868 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8554 - 18691

12	97819	X	97819	-0-	-0-	-0-	84789	3	13030	9	Y	11845	11873	0			11
01	97340	X	81023	-0-	-16317	-0-	70881	3	10142	9	Y	9220	9231	0			-0-
02	87920	X	10216	-0-	-77704	-0-	8884	3	1332	9	Y	1211	1210	0			1
03	97340	X	54876	-0-	-42464	-0-	46987	3	7889	9	Y	7172	7140	0			33
04	94200	X	27212	-0-	-66988	-0-	22931	3	4281	9	Y	3892	3911	0			14
*05	97340	X	3894	-0-	-93446	-0-	3283	3	611	9	Y	555	567	0			2

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
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

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	82694	X	82694	-0-	-0-	-0-	2496	1	78197	2	N	1819	1829	0			29
							2001	9									
01	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	446	1	21358	2	N	1017	1031	0			15
							1119	9									
*02	41048	X	20647	-0-	-20401	-0-	571	1	19294	2	N	711	712	0			14
							782	9									
03	45446	X	2662	-0-	-42784	-0-	80	1	2482	2	N	91	103	0			2
							100	9									
04	43980	X	-0-	-0-	-43980	-0-					N	-0-	2	0			-0-
05	47179	X	47179	-0-	-0-	-0-	1462	1	44045	2	N	1519	1492	0			27
							1	4	1671	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

*06	51120	X	34475	-0-	-16645	-0-	28275	2	5068	4	Y	1029	1009	0	20	8	9
							1132	9									
07	63707	X	63707	-0-	-0-	-0-	735	1	61483	2	Y	1344	1335	0	8	8	10
							11	4	1478	9							
08	60264	X	706	-0-	-59558	-0-	9	1	686	2	Y	10	20	0			-0-
							11	9									
09	72521	X	72521	-0-	-0-	-0-	883	1	70262	2	Y	1249	1220	0	13	8	16
							2	4	1374	9							
*10	65224	X	34617	-0-	-30607	-0-	33389	2	1228	9	Y	1116	1006	0	114	8	12
*11	63120	X	29374	-0-	-33746	-0-	28210	2	3	4	Y	1055	956	0	99	8	12
							1161	9									
*12	74741	X	16055	-0-	-58686	-0-	15020	2	1035	9	Y	941	927	0	18	8	8
*01	74958	X	47316	-0-	-27642	-0-	46399	2	1	4	Y	833	808	0	24	8	9
							916	9									
02	41356	X	19237	-0-	-22119	-0-	18487	2	750	9	Y	682	679	0			12
03	40303	X	40303	-0-	-0-	-0-	39124	2	1179	9	Y	1072	1070	0			14
04	44723	X	44723	-0-	-0-	-0-	44058	2	6	4	Y	599	606	0			7
							659	9									
05	64580	X	64580	-0-	-0-	-0-	63776	2	6	4	Y	725	724	0			8
							798	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1505	1489	0	18
*11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	276	1	10466	2	Y	554	566	0	6
							3	4	609	9					
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	Y	14	20	0	-0-
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
*02	9884	X	3123	-0-	-6761	-0-	3102	2	21	9	Y	19	19	0	-0-
*03	10943	X	5060	-0-	-5883	-0-	5032	2	28	9	Y	25	25	0	-0-
04	10590	X	133	-0-	-10457	-0-	121	2	12	9	Y	11	11	0	-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	9	9	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	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		60096	-0-	60096	62439	1196	1	57470	2	Y	1300	1281	0	19
							1430	9							
*02	14B2 EXT		53256	-0-	53256	115695	1502	1	50775	2	Y	890	891	0	18
							979	9							
03	14B2 EXT		37499	-0-	37499	153194	1142	1	35675	2	Y	618	625	0	11
							2	4	680	9					
04	250765	X	97571	-0-	-153194	-0-	2886	1	92066	2	Y	2378	2343	0	46
							3	4	2616	9					
05	60109	X	33774	-0-	-26335	-0-	1031	1	31073	2	Y	1517	1536	0	27
							1	4	1669	9					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26908	X	11916	-0-		-14992	-0-	17	1	9943	2	Y	1777	1719	0	51	8	29
								1	4	1955	9							
*11	25770	X	13186	-0-		-12584	-0-	311	1	11188	2	Y	1531	1492	0	35	8	33
								3	4	1684	9							
12	44246	X	44246	-0-		-0-	-0-	48	1	42263	2	Y	1746	1709	0	49	8	21
								14	4	1921	9							
*01	24738	X	13038	-0-		-11700	-0-	13	1	11256	2	Y	1602	1598	0	9	8	16
								7	4	1762	9							
*02	22344	X	13175	-0-		-9169	-0-	15	1	11209	2	Y	1773	1736	0	31	8	22
								1	4	1950	9							
*03	32023	X	16004	-0-		-16019	-0-	22	1	14254	2	Y	1567	1561	0	11	8	17
								4	4	1724	9							
04	30990	X	18041	-0-		-12949	-0-	411	1	15689	2	Y	1762	1759	0	1	8	19
								3	4	1938	9							
05	32023	X	18755	-0-		-13268	-0-	24	1	16731	2	Y	1815	1811	0			23
								3	4	1997	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17091	X	17091	-0-		-0-	-0-	7	1	14292	2	Y	2535	2529	0			30
								3	4	2789	9							
*11	25410	X	19116	-0-		-6294	-0-	430	1	16361	2	Y	2107	2116	0			21
								7	4	2318	9							
12	26319	X	20730	-0-		-5589	-0-	3	1	18041	2	Y	2436	2431	0			26
								6	4	2680	9							
*01	26319	X	25016	-0-		-1303	-0-	6	1	22087	2	Y	2642	2641	0			27
								17	4	2906	9							
*02	30015	X	30015	-0-		-0-	-0-	7	1	27001	2	Y	2729	2730	0			26
								5	4	3002	9							
*03	34062	X	34062	-0-		-0-	-0-	11	1	30737	2	Y	3007	3005	0			28
								6	4	3308	9							
04	39466	X	39466	-0-		-0-	-0-	893	1	35237	2	Y	3028	3026	0			30
								5	4	3331	9							
05	34815	X	34815	-0-		-0-	-0-	11	1	31474	2	Y	3024	3026	0			28
								4	4	3326	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	40020	X	21202	-0-		-18818	-0-	16634	2	2981	4	Y	1443	1420	0	29	8	5
								1587	9									
*07	41354	X	15794	-0-		-25560	-0-	171	1	14381	2	Y	1127	1121	0	7	8	4
								2	4	1240	9							
*08	56017	X	43353	-0-		-12664	-0-	501	1	38019	2	Y	4390	4367	0	8	8	19
								4	4	4829	9							
*09	51330	X	36280	-0-		-15050	-0-	386	1	30603	2	Y	4809	4770	0	38	8	20
								1	4	5290	9							
*10	45942	X	27568	-0-		-18374	-0-	24889	2	2679	9	Y	2435	2323	0	123	8	9
*11	42270	X	24323	-0-		-17947	-0-	20787	2	3	4	Y	3212	3063	0	142	8	16
								3533	9									
*12	71550	X	71550	-0-		-0-	-0-	66103	2	1	4	Y	4951	4933	0	24	8	10
								5446	9									
*01	43648	X	9793	-0-		-33855	-0-	8947	2	846	9	Y	769	773	0	3	8	3
*02	44157	X	44157	-0-		-0-	-0-	41384	2	2773	9	Y	2521	2515	0			9
*03	107514	X	107514	-0-		-0-	-0-	104153	2	2	4	Y	3054	3055	0			8
								3359	9									
*04	68970	X	36733	-0-		-32237	-0-	34165	2	5	4	Y	2330	2330	0			8
								2563	9									
05	71269	X	50018	-0-		-21251	-0-	47932	2	4	4	Y	1893	1897	0			4
								2082	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	49080	X	38519	-0-	-10561	-0-	31408	2	5630	4	Y	1346	1324	0	21	8	5
							1481	9									
*07	51368	X	51368	-0-	-0-	-0-	573	1	48017	2	Y	2517	2503	0	11	8	8
							9	4	2769	9							
*08	50716	X	41900	-0-	-8816	-0-	516	1	39118	2	Y	2055	2050	0	4	8	9
							5	4	2261	9							
*09	46080	X	34913	-0-	-11167	-0-	408	1	32559	2	Y	1768	1752	0	18	8	7
							1	4	1945	9							
*10	51491	X	43847	-0-	-7644	-0-	42155	2	1	4	Y	1537	1432	0	107	8	5
							1691	9									
*11	52261	X	52261	-0-	-0-	-0-	50445	2	6	4	Y	1645	1541	0	101	8	8
							1810	9									
*12	51491	X	49095	-0-	-2396	-0-	47512	2	1	4	Y	1438	1432	0	11	8	3
							1582	9									
*01	48112	X	42648	-0-	-5464	-0-	41709	2	1	4	Y	853	845	0	8	8	3
							938	9									
*02	49308	X	44249	-0-	-5059	-0-	43535	2	714	9	Y	649	650	0			2
03	54591	X	-0-	-0-	-54591	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*04	52830	X	18864	-0-	-33966	-0-	18401	2	2	4	Y	419	418	0			1
							461	9									
05	48980	X	-0-	-0-	-48980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
*06	32430	X	23333	-0-	-9097	-0-	18030	2	3233	4	Y	1882	1856	0	21	8	7
							2070	9									
*07	37178	X	37178	-0-	-0-	-0-	404	1	33917	2	Y	2592	2581	0	10	8	8
							6	4	2851	9							
*08	33511	X	20961	-0-	-12550	-0-	248	1	18811	2	Y	1727	1726	0	2	8	7
							2	4	1900	9							
*09	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	476	1	37885	2	Y	3492	3463	0	21	8	15
							1	4	3841	9							
*10	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	31683	2	2830	9	Y	2573	2465	0	114	8	9
*11	43922	X	43922	-0-	-0-	-0-	40981	2	5	4	Y	2669	2549	0	115	8	14
							2936	9									
*12	40011	X	40011	-0-	-0-	-0-	37836	2	2175	9	Y	1977	1976	0	11	8	4
*01	40189	X	40189	-0-	-0-	-0-	37568	2	1	4	Y	2382	2366	0	12	8	8
							2620	9									
*02	55403	X	55403	-0-	-0-	-0-	52108	2	3295	9	Y	2995	2992	0			11
*03	95267	X	95267	-0-	-0-	-0-	91822	2	2	4	Y	3130	3133	0			8
							3443	9									
*04	43260	X	42065	-0-	-1195	-0-	39624	2	6	4	Y	2214	2215	0			7
							2435	9									
05	44702	X	41985	-0-	-2717	-0-	39427	2	4	4	Y	2322	2324	0			5
							2554	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. 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
*06	57030	X	56239	-0-		-791	-0-	45304	2	8121	4	Y	2558	2532	0	27	8	9
								2814	9									
*07	58931	X	58795	-0-		-136	-0-	652	1	54668	2	Y	3150	3140	0	9	8	10
								10	4	3465	9							
*08	54684	X	49827	-0-		-4857	-0-	586	1	44509	2	Y	4297	4286	0	3	8	18
								5	4	4727	9							
*09	52920	X	42878	-0-		-10042	-0-	465	1	37043	2	Y	4881	4860	0	18	8	21
								1	4	5369	9							
*10	54684	X	40150	-0-		-14534	-0-	34910	2	2	4	Y	4762	4660	0	105	8	18
								5238	9									
*11	52920	X	19645	-0-		-33275	-0-	16005	2	2	4	Y	3307	3252	0	56	8	17
								3638	9									
*12	54684	X	53874	-0-		-810	-0-	48314	2	1	4	Y	5054	5050	0	10	8	11
								5559	9									
*01	50158	X	28062	-0-		-22096	-0-	24869	2	3193	9	Y	2903	2899	0	5	8	10
*02	59423	X	59423	-0-		-0-	-0-	55559	2	1	4	Y	3512	3509	0			13
								3863	9									
*03	46934	X	44408	-0-		-2526	-0-	41153	2	3255	9	Y	2959	2964	0			8
*04	46051	X	46051	-0-		-0-	-0-	43398	2	6	4	Y	2406	2406	0			8
								2647	9									
05	78593	X	78593	-0-		-0-	-0-	75816	2	9	4	Y	2516	2519	0			5
								2768	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. 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
*06	98760	X	59280	-0-		-39480	-0-	49481	2	8869	4	N	845	824	0	19	8	16
								930	9									
07	100719	X	89551	-0-		-11168	-0-	1032	1	86651	2	N	1683	1654	0	11	8	34
								17	4	1851	9							
08	100719	X	85568	-0-		-15151	-0-	1090	1	82809	2	N	1509	1515	0	4	8	24
								9	4	1660	9							
09	65730	X	61980	-0-		-3750	-0-	755	1	60155	2	N	971	961	0	16	8	18
								2	4	1068	9							
*10	89652	X	89508	-0-		-144	-0-	87890	2	4	4	N	1467	1309	0	154	8	22
								1614	9									
*11	86760	X	81114	-0-		-5646	-0-	79585	2	9	4	N	1382	1267	0	108	8	29
								1520	9									
*12	91830	X	91830	-0-		-0-	-0-	90545	2	2	4	N	1166	1154	0	15	8	26
								1283	9									
*01	89807	X	52238	-0-		-37569	-0-	51138	2	1	4	N	999	994	0	14	8	17
								1099	9									
02	80836	X	70187	-0-		-10649	-0-	69125	2	2	4	N	964	962	0			19
								1060	9									
03	101190	X	101190	-0-		-0-	-0-	99982	2	3	4	N	1095	1087	0			27
								1205	9									
04	88590	X	70192	-0-		-18398	-0-	67573	2	11	4	N	2371	2361	0			37
								2608	9									
05	91543	X	42681	-0-		-48862	-0-	40902	2	4	4	N	1614	1616	0			35
								1775	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) 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	61318	X	61318	-0-		-0-	-0-	50214	2	9001	4	N	1912	1859	0	18	8	36
								2103	9									
07	78485	X	78485	-0-		-0-	-0-	896	1	75133	2	N	2220	2203	0	7	8	46
								14	4	2442	9							
08	47021	X	47021	-0-		-0-	-0-	582	1	44281	2	N	1957	1969	0	3	8	31
								5	4	2153	9							
09	71100	X	43698	-0-		-27402	-0-	517	1	41237	2	N	1766	1751	0	14	8	32
								1	4	1943	9							
*10	79205	X	45312	-0-		-33893	-0-	43350	2	2	4	N	1782	1691	0	95	8	28
								1960	9									
*11	76650	X	41420	-0-		-35230	-0-	39964	2	5	4	N	1319	1266	0	52	8	29
								1451	9									
*12	79205	X	23703	-0-		-55502	-0-	22890	2	813	9	N	739	748	0	3	8	17
*01	47027	X	29983	-0-		-17044	-0-	28374	2	1609	9	N	1463	1446	0	8	8	26
02	40936	X	16838	-0-		-24098	-0-	15402	2	1436	9	N	1305	1305	0			26
03	45322	X	8089	-0-		-37233	-0-	6647	2	1442	9	N	1311	1305	0			32
04	41790	X	20775	-0-		-21015	-0-	19852	2	3	4	N	836	855	0			13
								920	9									
05	29977	X	20610	-0-		-9367	-0-	19654	2	2	4	N	867	861	0			19
								954	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. GAS	(I) 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	73650	X	62370	-0-		-11280	-0-	50986	2	9139	4	N	2041	2019	0	30	8	38
								2245	9									
07	78895	X	66261	-0-		-12634	-0-	748	1	62763	2	N	2489	2464	0	12	8	51
								12	4	2738	9							
08	78895	X	49304	-0-		-29591	-0-	614	1	46659	2	N	1842	1860	0	4	8	29
								5	4	2026	9							
09	76350	X	57070	-0-		-19280	-0-	681	1	54138	2	N	2044	2013	0	23	8	37
								3	4	2248	9							
*10	71517	X	57617	-0-		-13900	-0-	55302	2	3	4	N	2102	1955	0	152	8	32
								2312	9									
*11	69210	X	39066	-0-		-30144	-0-	37557	2	5	4	N	1367	1291	0	79	8	29
								1504	9									
*12	66309	X	27000	-0-		-39309	-0-	26021	2	979	9	N	890	891	0	8	8	20
*01	59024	X	51912	-0-		-7112	-0-	49739	2	3	4	N	1973	1940	0	19	8	34
								2170	9									
02	53312	X	39314	-0-		-13998	-0-	35950	2	1	4	N	3057	3030	0			61
								3363	9									
03	57629	X	53698	-0-		-3931	-0-	49760	2	1	4	N	3579	3553	0			87
								3937	9									
04	50250	X	12194	-0-		-38056	-0-	10827	2	2	4	N	1241	1308	0			20
								1365	9									
05	54875	X	54875	-0-		-0-	-0-	54035	2	5	4	N	759	763	0			16
								835	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. GAS	(I) 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	55860	X	41975	-0-		-13885	-0-	33900	2	6077	4	N	1816	1799	0	28	8	34
								1998	9									
07	54808	X	43392	-0-		-11416	-0-	484	1	40587	2	N	2103	2083	0	11	8	43
								8	4	2313	9							
08	65937	X	33715	-0-		-32222	-0-	415	1	31623	2	N	1522	1538	0	3	8	24
								3	4	1674	9							
09	63810	X	30281	-0-		-33529	-0-	357	1	28520	2	N	1276	1264	0	13	8	23
								1404	9									
*10	65937	X	47316	-0-		-18621	-0-	44750	2	3	4	N	2330	2173	0	144	8	36
								2563	9									
*11	48840	X	46075	-0-		-2765	-0-	43515	2	5	4	N	2323	2203	0	106	8	50
								2555	9									
*12	50270	X	50270	-0-		-0-	-0-	47876	2	1	4	N	2175	2160	0	16	8	49
								2393	9									
*01	47585	X	45798	-0-		-1787	-0-	43577	2	3	4	N	2016	2014	0	16	8	35
								2218	9									
02	43540	X	33755	-0-		-9785	-0-	31579	2	1	4	N	1977	1973	0			39
								2175	9									
03	50034	X	42894	-0-		-7140	-0-	40799	2	2	4	N	1903	1896	0			46
								2093	9									
04	56297	X	56297	-0-		-0-	-0-	54610	2	8	4	N	1526	1548	0			24
								1679	9									
05	50034	X	31585	-0-		-18449	-0-	30923	2	4	4	N	598	609	0			13
								658	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. GAS	(I) 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	70262	X	70262	-0-		-0-	-0-	58443	2	10476	4	N	1221	1204	0	20	8	23
								1343	9									
07	28249	X	28249	-0-		-0-	-0-	323	1	27001	2	N	837	836	0	7	8	17
								4	4	921	9							
08	68479	X	28921	-0-		-39558	-0-	363	1	27621	2	N	850	852	0	2	8	13
								2	4	935	9							
09	66270	X	27551	-0-		-38719	-0-	328	1	26077	2	N	1042	1025	0	11	8	19
								1146	9									
*10	68479	X	27929	-0-		-40550	-0-	27086	2	843	9	N	766	696	0	78	8	11
*11	66270	X	24801	-0-		-41469	-0-	23872	2	3	4	N	842	778	0	57	8	18
								926	9									
*12	28923	X	28380	-0-		-543	-0-	27064	2	1316	9	N	1196	1178	0	9	8	27
*01	28923	X	28508	-0-		-415	-0-	28120	2	388	9	N	353	366	0	8	8	6
02	25732	X	14542	-0-		-11190	-0-	14060	2	482	9	N	438	435	0			9
03	30308	X	30308	-0-		-0-	-0-	29155	2	1153	9	N	1048	1032	0			25
04	27600	X	22052	-0-		-5548	-0-	21096	2	3	4	N	866	877	0			14
								953	9									
05	30859	X	30859	-0-		-0-	-0-	30346	2	4	4	N	463	467	0			10
								509	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	32953	X	29076	-0-	-3877	-0-	13	1	25413	2	Y	3313	3283	0	30	8	30
							6	4	3644	9							
*11	31890	X	19985	-0-	-11905	-0-	438	1	16530	2	Y	2736	2720	0	22	8	24
							7	4	3010	9							
12	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	11	1	30963	2	Y	2950	2887	0	52	8	35
							9	4	3245	9							
*01	32953	X	13824	-0-	-19129	-0-	6	1	10834	2	Y	2706	2706	0	22	8	13
							7	4	2977	9							
*02	27048	X	18035	-0-	-9013	-0-	8	1	15833	2	Y	1991	1921	0	68	8	15
							4	4	2190	9							
*03	32705	X	6716	-0-	-25989	-0-	6154	2	1	4	Y	510	518	0	4	8	3
							561	9									
04	31650	X	2258	-0-	-29392	-0-	47	1	1944	2	Y	243	244	0			2
							267	9									
05	32705	X	5350	-0-	-27355	-0-	4067	2	1283	9	Y	1166	1159	0			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
*10	24924	X	19997	-0-	-4927	-0-	10	1	16955	2	Y	2753	2722	0	25	8	25
							4	4	3028	9							
*11	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	625	1	23540	2	Y	2407	2392	0	19	8	21
							10	4	2648	9							
12	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	11	1	30556	2	Y	2208	2164	0	39	8	26
							9	4	2429	9							
*01	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	15	1	33280	2	Y	3216	3200	0	26	8	16
							25	4	3538	9							
*02	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	9	1	22874	2	Y	2085	2014	0	71	8	16
							5	4	2294	9							
*03	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	14	1	38071	2	Y	2365	2345	0	20	8	16
							9	4	2602	9							
04	35640	X	29948	-0-	-5692	-0-	682	1	26740	2	Y	2293	2292	0			17
							4	4	2522	9							
05	43488	X	43488	-0-	-0-	-0-	17	1	39823	2	Y	3311	3302	0			26
							6	4	3642	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1	1	7609	2	N	913	912	0	11	8	6
							1	4	1004	9							
*11	2220	X	429	-0-	-1791	-0-	8	2	421	9	N	383	384	0	3	8	2
12	13888	X	276	-0-	-13612	-0-	59	2	217	9	N	197	195	0	3	8	1
*01	13888	X	1914	-0-	-11974	-0-	852	2	1062	9	N	965	955	0	6	8	5
*02	12544	X	1772	-0-	-10772	-0-	1240	2	532	9	N	484	476	0	10	8	3
*03	8649	X	1385	-0-	-7264	-0-	1326	2	59	9	N	54	56	0	1	8	-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	258	256	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	8	1	13776	2	N	1933	1915	0	23	8	13
							3	4	2126	9							
*11	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	360	1	13614	2	N	2019	2004	0	16	8	12
							6	4	2221	9							
12	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	4	1	15961	2	N	2397	2356	0	37	8	16
							6	4	2637	9							
*01	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	7	1	18790	2	N	2639	2624	0	17	8	14
							15	4	2903	9							
*02	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	8	1	16326	2	N	2234	2188	0	47	8	13
							4	4	2457	9							
*03	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	9	1	22023	2	N	2134	2113	0	20	8	14
							5	4	2347	9							
04	28397	X	28397	-0-	-0-	-0-	643	1	25265	2	N	2260	2256	0			18
							3	4	2486	9							
05	21669	X	17532	-0-	-4137	-0-	8	1	15644	2	N	1706	1711	0			13
							3	4	1877	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

*10	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
*11	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-					-0-
12	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
*01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

*10	15531	X	13939	-0-	-1592	-0-	7	1	11181	2	Y	2498	2491	0	23	8	23
							3	4	2748	9							
*11	15030	X	1331	-0-	-13699	-0-	35	1	1243	2	Y	48	71	0			-0-
							53	9									
12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
*01	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	9	1	15677	2	Y	109	107	0	1	8	1
							11	4	120	9							
*02	14028	X	7392	-0-	-6636	-0-	7337	2	1	4	Y	49	48	0	2	8	-0-
							54	9									
*03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	-0-					-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	22	22	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	579	589	0	7	8	4
*11	9780	X	1474	-0-	-8306	-0-	13	2	1461	9	Y	1328	1313	0	11	8	8
12	10106	X	5062	-0-	-5044	-0-	3116	2	1	4	Y	1768	1737	0	27	8	12
							1945	9									
*01	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	1	1	7646	2	Y	1776	1766	0	12	8	10
							5	4	1954	9							
*02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	1	1	7922	2	Y	1793	1754	0	38	8	11
							1	4	1972	9							
*03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	4964	2	1961	9	Y	1783	1765	0	17	8	12
04	9270	X	3941	-0-	-5329	-0-	65	1	2658	2	Y	1107	1110	0			9
							1218	9									
05	9703	X	4079	-0-	-5624	-0-	2625	2	1454	9	Y	1322	1321	0			10

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

*10	21204	X	4919	-0-	-16285	-0-	2576	2	2343	9	Y	2130	2119	0	25	8	14
*11	20580	X	3837	-0-	-16743	-0-	48	1	1853	2	Y	1760	1750	0	14	8	10
							1936	9									
12	21266	X	2589	-0-	-18677	-0-	605	2	1984	9	Y	1804	1774	0	28	8	12
*01	11935	X	5885	-0-	-6050	-0-	4072	2	2	4	Y	1646	1638	0	11	8	9
							1811	9									
*02	8960	X	4797	-0-	-4163	-0-	3785	2	1012	9	Y	920	904	0	19	8	6
*03	4929	X	280	-0-	-4649	-0-	92	2	188	9	Y	171	174	0	2	8	1
04	5670	X	743	-0-	-4927	-0-	141	2	602	9	Y	547	544	0			4
05	5859	X	2422	-0-	-3437	-0-	962	2	1460	9	Y	1327	1321	0			10

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837

*06	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	21737	2	3897	4	N	1848	1805	0	40	8	35
							2033	9									
07	33416	X	33416	-0-	-0-	-0-	363	1	30421	2	N	2386	2357	0	15	8	49
							7	4	2625	9							
08	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	331	1	25253	2	N	2019	2030	0	6	8	32
							5	4	2221	9							
09	32940	X	24481	-0-	-8459	-0-	277	1	22062	2	N	1946	1914	0	28	8	36
							1	4	2141	9							
*10	34038	X	25721	-0-	-8317	-0-	23402	2	2	4	N	2106	1916	0	194	8	32
							2317	9									
*11	32940	X	25650	-0-	-7290	-0-	23438	2	3	4	N	2008	1852	0	146	8	42
							2209	9									
*12	33449	X	24459	-0-	-8990	-0-	22397	2	1	4	N	1874	1852	0	22	8	42
							2061	9									
*01	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	35685	2	3	4	N	1935	1921	0	22	8	34
							2129	9									
02	50027	X	50027	-0-	-0-	-0-	47402	2	3	4	N	2384	2371	0			47
							2622	9									
03	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	30052	2	2	4	N	2532	2518	0			61
							2785	9									
04	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	48290	2	8	4	N	2647	2666	0			42
							2912	9									
05	48616	X	48616	-0-	-0-	-0-	45737	2	6	4	N	2612	2598	0			56
							2873	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	40170	X	38821	-0-	-1349	-0-	30354	2	5441	4	N	2751	2706	0	48	8	52
							3026	9									
07	42005	X	31814	-0-	-10191	-0-	337	1	28253	2	N	2927	2905	0	14	8	60
							4	4	3220	9							
08	42005	X	27825	-0-	-14180	-0-	326	1	24730	2	N	2515	2530	0	6	8	39
							2	4	2767	9							
09	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	714	1	56881	2	N	2320	2287	0	30	8	42
							3	4	2552	9							
*10	46314	X	12515	-0-	-33799	-0-	10445	2	2070	9	N	1882	1755	0	140	8	29
*11	44820	X	11317	-0-	-33503	-0-	9262	2	1	4	N	1867	1753	0	103	8	40
							2054	9									
*12	56389	X	22089	-0-	-34300	-0-	19671	2	2418	9	N	2198	2167	0	22	8	49
*01	56389	X	36436	-0-	-19953	-0-	33893	2	2543	9	N	2312	2300	0	21	8	40
02	50932	X	45468	-0-	-5464	-0-	41576	2	3892	9	N	3538	3508	0			70
03	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	22188	2	4332	9	N	3938	3912	0			96
04	46153	X	46153	-0-	-0-	-0-	42582	2	6	4	N	3241	3286	0			51
							3565	9									
05	50344	X	9413	-0-	-40931	-0-	7517	2	1896	9	N	1724	1738	0			37

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	594	593	0	9	8	5
*11	11130	X	101	-0-	-11029	-0-	3	2	98	9	Y	89	85	0	8	8	1
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	13454	X	992	-0-	-12462	-0-	249	2	743	9	Y	675	655	0	17	8	3
*02	12180	X	6406	-0-	-5774	-0-	5363	2	1	4	Y	947	835	0	108	8	7
							1042	9									
*03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	151	2	546	9	Y	496	479	0	21	8	3
04	960	X	766	-0-	-194	-0-	5	1	285	2	Y	433	433	0			3
							476	9									
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	501	500	0			4

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	78420	X	49007	-0-	-29413	-0-	39856	2	7143	4	N	1825	1810	0	22	8	17
							2008	9									
07	81034	X	15447	-0-	-65587	-0-	164	1	13838	2	N	1312	1316	0	3	8	10
							2	4	1443	9							
08	81034	X	57811	-0-	-23223	-0-	710	1	54112	2	N	2713	2682	0	5	8	36
							5	4	2984	9							
09	72330	X	55710	-0-	-16620	-0-	657	1	52387	2	N	2422	2409	0	18	8	31
							2	4	2664	9							
*10	73935	X	56006	-0-	-17929	-0-	53713	2	2	4	N	2083	1967	0	123	8	24
							2291	9									
*11	56010	X	42503	-0-	-13507	-0-	40514	2	5	4	Y	1804	1728	0	78	8	22
							1984	9									
*12	57815	X	40283	-0-	-17532	-0-	38417	2	1866	9	Y	1696	1687	0	17	8	14
*01	57815	X	44864	-0-	-12951	-0-	43093	2	1	4	Y	1609	1583	0	23	8	17
							1770	9									
02	51940	X	38453	-0-	-13487	-0-	36680	2	1773	9	Y	1612	1601	0			28
03	55924	X	51295	-0-	-4629	-0-	49485	2	1810	9	Y	1645	1651	0			22
04	50407	X	50407	-0-	-0-	-0-	48656	2	7	4	Y	1585	1588	0			19
							1744	9									
05	47650	X	47650	-0-	-0-	-0-	46100	2	4	4	Y	1405	1409	0			15
							1546	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
*06	81570	X	72239	-0-	-9331	-0-	59219	2	10615	4	N	2186	2157	0	26	8	20
							2405	9									
07	80290	X	79447	-0-	-843	-0-	903	1	75678	2	N	2593	2584	0	10	8	19
							14	4	2852	9							
08	80290	X	68713	-0-	-11577	-0-	857	1	65169	2	N	2437	2419	0	4	8	33
							6	4	2681	9							
09	80550	X	69875	-0-	-10675	-0-	833	1	66280	2	N	2508	2490	0	19	8	32
							3	4	2759	9							
*10	83545	X	55254	-0-	-28291	-0-	53084	2	1	4	N	1972	1886	0	95	8	23
							2169	9									
*11	80850	X	63289	-0-	-17561	-0-	60761	2	7	4	Y	2292	2176	0	111	8	28
							2521	9									
*12	79515	X	69522	-0-	-9993	-0-	66828	2	1	4	Y	2448	2427	0	29	8	20
							2693	9									
*01	78964	X	78964	-0-	-0-	-0-	76353	2	3	4	Y	2371	2323	0	42	8	26
							2608	9									
02	94550	X	94550	-0-	-0-	-0-	92157	2	2	4	Y	2174	2162	0			38
							2391	9									
03	82196	X	82196	-0-	-0-	-0-	79764	2	2	4	Y	2209	2218	0			29
							2430	9									
04	112531	X	112531	-0-	-0-	-0-	110506	2	17	4	Y	1825	1833	0			21
							2008	9									
05	117184	X	117184	-0-	-0-	-0-	115307	2	12	4	Y	1695	1698	0			18
							1865	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	48060	X	38502	-0-	-9558	-0-	29350	2	5261	4	N	3537	3492	0	37	8	32
							3891	9									
07	47504	X	47504	-0-	-0-	-0-	506	1	42317	2	N	4248	4235	0	14	8	31
							8	4	4673	9							
08	44702	X	37580	-0-	-7122	-0-	438	1	33320	2	N	3470	3450	0	5	8	46
							5	4	3817	9							
09	43260	X	34773	-0-	-8487	-0-	385	1	30511	2	N	3524	3504	0	21	8	45
							1	4	3876	9							
*10	48546	X	37456	-0-	-11090	-0-	34062	2	3394	9	N	3085	2950	0	144	8	36
*11	46980	X	37266	-0-	-9714	-0-	33828	2	3	4	Y	3123	2989	0	131	8	39
							3435	9									
*12	47430	X	32317	-0-	-15113	-0-	29115	2	3202	9	Y	2911	2902	0	24	8	24
*01	38315	X	38315	-0-	-0-	-0-	35304	2	3011	9	Y	2737	2698	0	33	8	30
02	35112	X	34006	-0-	-1106	-0-	31149	2	2857	9	Y	2597	2581	0			46
03	44892	X	44892	-0-	-0-	-0-	41899	2	1	4	Y	2720	2730	0			36
							2992	9									
04	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	36863	2	6	4	Y	2853	2856	0			33
							3138	9									
05	50130	X	50130	-0-	-0-	-0-	47436	2	4	4	Y	2445	2453	0			25
							2690	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	66126	X	66126	-0-	-0-	-0-	53190	2	9536	4	N	3091	3043	0	40	8	28
							3400	9									
07	64096	X	64096	-0-	-0-	-0-	716	1	59949	2	N	3109	3100	0	14	8	23
							11	4	3420	9							
08	75608	X	75608	-0-	-0-	-0-	936	1	71048	2	N	3289	3263	0	5	8	44
							6	4	3618	9							
09	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	819	1	65276	2	N	3437	3401	0	36	8	44
							2	4	3781	9							
*10	71760	X	71760	-0-	-0-	-0-	68535	2	2	4	N	2930	2687	0	254	8	33
							3223	9									
*11	74182	X	74182	-0-	-0-	-0-	71074	2	8	4	Y	2818	2670	0	146	8	35
							3100	9									
*12	70134	X	70134	-0-	-0-	-0-	67231	2	1	4	Y	2638	2623	0	29	8	21
							2902	9									
*01	58683	X	55914	-0-	-2769	-0-	53194	2	1	4	Y	2472	2428	0	38	8	27
							2719	9									
02	68459	X	68459	-0-	-0-	-0-	65873	2	1	4	Y	2350	2335	0			42
							2585	9									
03	82963	X	82963	-0-	-0-	-0-	80293	2	2	4	Y	2425	2435	0			32
							2668	9									
04	65169	X	65169	-0-	-0-	-0-	62837	2	10	4	Y	2111	2118	0			25
							2322	9									
05	58683	X	37271	-0-	-21412	-0-	34982	2	4	4	Y	2077	2080	0			22
							2285	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	45101	X	45101	-0-	-0-	-0-	35338	2	6334	4	N	3117	3072	0	45	8	11
							3429	9									
*07	31062	X	22763	-0-	-8299	-0-	242	1	20204	2	N	2104	2099	0	9	8	7
							3	4	2314	9							
*08	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	336	1	25524	2	N	4207	4190	0	6	8	18
							2	4	4628	9							
*09	52740	X	24851	-0-	-27889	-0-	251	1	19967	2	N	4212	4182	0	30	8	18
							4633	9									
*10	54498	X	24090	-0-	-30408	-0-	19207	2	4883	9	N	4439	4274	0	167	8	16
*11	52740	X	44832	-0-	-7908	-0-	39685	2	4	4	Y	4675	4513	0	154	8	24
							5143	9									
*12	48391	X	48391	-0-	-0-	-0-	43041	2	1	4	Y	4863	4859	0	18	8	10
							5349	9									
*01	30814	X	17414	-0-	-13400	-0-	15551	2	1863	9	Y	1694	1693	0	5	8	6
*02	42336	X	33157	-0-	-9179	-0-	28935	2	4222	9	Y	3838	3830	0			14
*03	47058	X	12750	-0-	-34308	-0-	10681	2	2069	9	Y	1881	1890	0			5
*04	45540	X	42081	-0-	-3459	-0-	39744	2	6	4	Y	2119	2117	0			7
							2331	9									
05	61399	X	61399	-0-	-0-	-0-	58730	2	4	4	Y	2423	2425	0			5
							2665	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. (I) GAS 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	67770	X	63133	-0-	-4637	-0-	50302	2	9016	4	N	3468	3419	0	50	8	12
							3815	9									
*07	68386	X	61360	-0-	-7026	-0-	675	1	56594	2	N	3710	3693	0	17	8	12
							10	4	4081	9							
*08	58249	X	52240	-0-	-6009	-0-	631	1	47979	2	N	3295	3287	0	6	8	14
							5	4	3625	9							
*09	68670	X	57778	-0-	-10892	-0-	671	1	53430	2	N	3340	3310	0	30	8	14
							3	4	3674	9							
*10	70959	X	45852	-0-	-25107	-0-	41447	2	2	4	N	4003	3820	0	182	8	15
							4403	9									
*11	68670	X	54929	-0-	-13741	-0-	49637	2	6	4	Y	4805	4633	0	162	8	25
							5286	9									
*12	61411	X	42149	-0-	-19262	-0-	39293	2	1	4	Y	2595	2605	0	10	8	5
							2855	9									
*01	59799	X	52714	-0-	-7085	-0-	48153	2	1	4	Y	4145	4121	0	15	8	14
							4560	9									
*02	62049	X	62049	-0-	-0-	-0-	57814	2	4235	9	Y	3850	3850	0			14
*03	68237	X	68237	-0-	-0-	-0-	64428	2	2	4	Y	3461	3466	0			9
							3807	9									
*04	55957	X	55957	-0-	-0-	-0-	52498	2	8	4	Y	3137	3136	0			10
							3451	9									
05	68696	X	51062	-0-	-17634	-0-	47660	2	5	4	Y	3088	3091	0			7
							3397	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	15450	X	3219	-0-	-12231	-0-	2231	2	401	4	N	534	531	0	7	8	2
							587	9									
*07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	604	601	0	3	8	2
*08	12276	X	12065	-0-	-211	-0-	124	1	9490	2	N	2227	2216	0	3	8	10
							1	4	2450	9							
*09	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	205	1	16316	2	N	3442	3408	0	29	8	15
							3786	9									
*10	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	15399	2	4271	9	N	3883	3699	0	185	8	14
*11	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	3097	3005	0	90	8	16
*12	42175	X	42175	-0-	-0-	-0-	36919	2	5256	9	Y	4778	4763	0	21	8	10
*01	22723	X	11390	-0-	-11333	-0-	10078	2	1312	9	Y	1193	1194	0	5	8	4
*02	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	22234	2	4622	9	Y	4202	4190	0			16
*03	35100	X	35100	-0-	-0-	-0-	32852	2	2248	9	Y	2044	2055	0			5
*04	55338	X	55338	-0-	-0-	-0-	52362	2	8	4	Y	2698	2694	0			9
							2968	9									
05	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	18706	2	2	4	Y	2670	2673	0			6
							2937	9									

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
*06	54972	X	54972	-0-	-0-	-0-	42505	2	7619	4	N	4407	4352	0	52	8	16
							4848	9									
*07	55162	X	55162	-0-	-0-	-0-	584	1	48986	2	N	5074	5056	0	18	8	16
							11	4	5581	9							
*08	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	635	1	48334	2	N	3859	3853	0	6	8	16
							5	4	4245	9							
*09	59520	X	43045	-0-	-16475	-0-	490	1	39033	2	N	3200	3173	0	29	8	14
							2	4	3520	9							
*10	61504	X	36175	-0-	-25329	-0-	32913	2	2	4	N	2964	2785	0	182	8	11
							3260	9									
*11	59520	X	32285	-0-	-27235	-0-	29905	2	3	4	Y	2161	2036	0	125	8	11
							2377	9									
*12	55242	X	31837	-0-	-23405	-0-	29867	2	1970	9	Y	1791	1785	0	13	8	4
*01	53475	X	14293	-0-	-39182	-0-	12881	2	1412	9	Y	1284	1276	0	8	8	4
*02	40236	X	20826	-0-	-19410	-0-	19539	2	1287	9	Y	1170	1170	0			4
*03	43064	X	43064	-0-	-0-	-0-	41025	2	2039	9	Y	1854	1853	0			5
*04	48214	X	48214	-0-	-0-	-0-	45180	2	6	4	Y	2753	2749	0			9
							3028	9									
05	46174	X	46174	-0-	-0-	-0-	43213	2	4	4	Y	2688	2691	0			6
							2957	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
*10	17608	X	1781	-0-	-15827	-0-	1722	2	59	9	Y	54	53	0			1
*11	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10075	X	889	-0-	-9186	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*11	9630	X	993	-0-	-8637	-0-	25	1	965	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3968	X	1053	-0-	-2915	-0-	1035	2	18	9	Y	16	15	0	1	8	-0-
*01	3968	X	1601	-0-	-2367	-0-	1579	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
*02	1456	X	1217	-0-	-239	-0-	1192	2	25	9	Y	23	15	0	8	8	-0-
*03	992	X	320	-0-	-672	-0-	311	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226

*10	8525	X	5366	-0-	-3159	-0-	3239	2	2127	9	Y	1934	1911	0	9	8	18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5890	X	5131	-0-	-759	-0-	3061	2	1	4	Y	1881	1856	0	16	8	9
							2069	9									
*02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04	6960	X	691	-0-	-6269	-0-	5	1	297	2	Y	354	351	0			3
							389	9									
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	184	186	0			1

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

*12	126121	X	126121	-0-	-0-	-0-	3686	1	115425	2	Y	6373	6438	0			102
							7010	9									
01	141769	X	141769	-0-	-0-	-0-	2763	1	132778	2	Y	5661	5681	0			82
							1	4	6227	9							
*02	129511	X	129511	-0-	-0-	-0-	3545	1	119978	2	Y	5443	5414	0			111
							1	4	5987	9							
03	124138	X	124138	-0-	-0-	-0-	3680	1	114994	2	Y	4964	4989	0			86
							4	4	5460	9							
04	106320	X	105263	-0-	-1057	-0-	3055	1	97467	2	Y	4307	4310	0			83
							3	4	4738	9							
05	122431	X	122431	-0-	-0-	-0-	3764	1	113365	2	Y	4818	4815	0			86
							2	4	5300	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	328	1	15685	2	Y	220	217	0			3
							242	9									
*02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	62	1	2115	2	Y	53	55	0			1
							58	9									
03	56867	X	56867	-0-	-0-	-0-	1674	1	52319	2	Y	2611	2567	0			45
							2	4	2872	9							
04	62726	X	62726	-0-	-0-	-0-	1813	1	57849	2	Y	2784	2775	0			54
							2	4	3062	9							
05	58424	X	58424	-0-	-0-	-0-	1783	1	53679	2	Y	2692	2698	0			48
							1	4	2961	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	276	1	8299	2	Y	951	934	0			17
							1046	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

*06	44160	X	39308	-0-	-4852	-0-	30603	2	5484	4	N	2928	2889	0	36	8	27
							3221	9									
07	44113	X	38290	-0-	-5823	-0-	412	1	34485	2	N	3078	3069	0	13	8	23
							7	4	3386	9							
08	44113	X	36605	-0-	-7508	-0-	439	1	33466	2	N	2451	2437	0	4	8	33
							4	4	2696	9							
09	43080	X	36142	-0-	-6938	-0-	412	1	32684	2	N	2768	2745	0	21	8	35
							1	4	3045	9							
*10	44516	X	41145	-0-	-3371	-0-	37924	2	3221	9	N	2928	2778	0	151	8	34
*11	43080	X	38927	-0-	-4153	-0-	35686	2	4	4	Y	2943	2812	0	129	8	36
							3237	9									
*12	38192	X	36276	-0-	-1916	-0-	33174	2	3102	9	Y	2820	2807	0	26	8	23
*01	46167	X	46167	-0-	-0-	-0-	43085	2	1	4	Y	2801	2760	0	33	8	31
							3081	9									
02	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	36113	2	2889	9	Y	2626	2611	0			46
03	46643	X	46643	-0-	-0-	-0-	43466	2	3177	9	Y	2888	2895	0			39
04	44160	X	38254	-0-	-5906	-0-	32690	2	5	4	Y	5054	5034	0			59
							5559	9									
05	45632	X	44199	-0-	-1433	-0-	38616	2	4	4	Y	5072	5078	0			53
							5579	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

*06	86819	X	86819	-0-	-0-	-0-	71166	2	12756	4	N	2634	2609	0	27	8	9
							2897	9									
*07	83607	X	61627	-0-	-21980	-0-	696	1	58238	2	N	2438	2428	0	11	8	8
							11	4	2682	9							
*08	101849	X	101849	-0-	-0-	-0-	1274	1	96924	2	N	3312	3303	0	3	8	14
							8	4	3643	9							
*09	116972	X	116972	-0-	-0-	-0-	1412	1	112349	2	N	2915	2899	0	18	8	12
							4	4	3207	9							
*10	102610	X	52117	-0-	-50493	-0-	49065	2	2	4	N	2773	2641	0	134	8	10
							3050	9									
*11	99300	X	50379	-0-	-48921	-0-	47733	2	6	4	Y	2400	2289	0	109	8	12
							2640	9									
*12	110608	X	41247	-0-	-69361	-0-	39217	2	2030	9	Y	1845	1841	0	12	8	4
*01	110608	X	34511	-0-	-76097	-0-	32970	2	1	4	Y	1400	1393	0	6	8	5
							1540	9									
*02	99904	X	53786	-0-	-46118	-0-	51469	2	2317	9	Y	2106	2103	0			8
*03	52824	X	18292	-0-	-34532	-0-	16683	2	1609	9	Y	1463	1467	0			4
*04	51120	X	33173	-0-	-17947	-0-	31785	2	5	4	Y	1257	1257	0			4
							1383	9									
05	59551	X	38106	-0-	-21445	-0-	36972	2	4	4	Y	1027	1029	0			2
							1130	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	75262	X	75262	-0-		-0-	-0-	61185	2	10968	4	N	2826	2782	0	48	8	10
								3109	9									
*07	92428	X	92428	-0-		-0-	-0-	1043	1	87310	2	N	3691	3671	0	18	8	12
								15	4	4060	9							
*08	82752	X	82752	-0-		-0-	-0-	1036	1	78640	2	N	2790	2784	0	6	8	12
								7	4	3069	9							
*09	78472	X	78472	-0-		-0-	-0-	939	1	74661	2	N	2609	2588	0	22	8	11
								2	4	2870	9							
*10	77655	X	61161	-0-		-16494	-0-	58321	2	2	4	N	2580	2385	0	197	8	9
								2838	9									
*11	75150	X	45780	-0-		-29370	-0-	43355	2	5	4	Y	2200	2036	0	162	8	11
								2420	9									
*12	77655	X	41669	-0-		-35986	-0-	39606	2	2063	9	Y	1875	1865	0	17	8	4
*01	77655	X	33339	-0-		-44316	-0-	31527	2	1812	9	Y	1647	1638	0	8	8	5
*02	70140	X	20788	-0-		-49352	-0-	18612	2	2176	9	Y	1978	1976	0			7
*03	77655	X	10252	-0-		-67403	-0-	8427	2	1825	9	Y	1659	1662	0			4
*04	46380	X	30555	-0-		-15825	-0-	29034	2	4	4	Y	1379	1378	0			5
								1517	9									
05	41447	X	38271	-0-		-3176	-0-	36726	2	4	4	Y	1401	1403	0			3
								1541	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
*06	119965	X	119965	-0-		-0-	-0-	90607	2	16243	4	N	11923	11872	0	55	8	113
								13115	9									
07	111594	X	111594	-0-		-0-	-0-	1153	1	96604	2	N	12562	12552	0	19	8	104
								19	4	13818	9							
08	115513	X	115513	-0-		-0-	-0-	1349	1	102680	2	N	10430	10449	0	7	8	78
								11	4	11473	9							
09	100545	X	100545	-0-		-0-	-0-	1135	1	90342	2	N	8239	8194	0	29	8	94
								5	4	9063	9							
*10	98270	X	93888	-0-		-4382	-0-	85771	2	3	4	N	7376	7207	0	169	8	94
								8114	9									
*11	95100	X	69388	-0-		-25712	-0-	63169	2	7	4	N	5647	5576	0	92	8	73
								6212	9									
*12	98270	X	84368	-0-		-13902	-0-	77530	2	1	4	N	6215	6187	0	13	8	88
								6837	9									
*01	98270	X	76057	-0-		-22213	-0-	69648	2	3	4	N	5824	5831	0	15	8	66
								6406	9									
02	88760	X	56470	-0-		-32290	-0-	50866	2	1	4	N	5094	5089	0			71
								5603	9									
03	93899	X	37901	-0-		-55998	-0-	35110	2	2791	9	N	2537	2565	0			43
04	81330	X	58392	-0-		-22938	-0-	53716	2	9	4	N	4243	4196	0			90
								4667	9									
05	84041	X	48174	-0-		-35867	-0-	43922	2	4	4	N	3862	3879	0			73
								4248	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	177690	X	99435	-0-		-78255	-0-		76998	2	13800	4	N	7852	7905	0	41	8	74
									8637	9									
07	183613	X	75548	-0-		-108065	-0-		787	1	65960	2	N	7990	7987	0	11	8	66
									12	4	8789	9							
08	187000	X	187000	-0-		-0-	-0-		2202	1	167416	2	N	15788	15727	0	9	8	118
									15	4	17367	9							
09	177690	X	163895	-0-		-13795	-0-		1880	1	149610	2	N	11273	11223	0	39	8	129
									5	4	12400	9							
*10	183613	X	142242	-0-		-41371	-0-		132219	2	6	4	N	9106	8902	0	218	8	115
									10017	9									
*11	177690	X	115905	-0-		-61785	-0-		106745	2	13	4	N	8315	8191	0	132	8	107
									9147	9									
*12	183613	X	117090	-0-		-66523	-0-		106361	2	1	4	N	9753	9696	0	25	8	139
									10728	9									
*01	183613	X	101624	-0-		-81989	-0-		92021	2	3	4	N	8727	8743	0	24	8	99
									9600	9									
02	153216	X	95663	-0-		-57553	-0-		88543	2	2	4	N	6471	6480	0			90
									7118	9									
03	142228	X	77729	-0-		-64499	-0-		71321	2	2	4	N	5824	5815	0			99
									6406	9									
04	117000	X	83872	-0-		-33128	-0-		78600	2	13	4	N	4781	4779	0			101
									5259	9									
05	116653	X	94974	-0-		-21679	-0-		90368	2	10	4	N	4178	4200	0			79
									4596	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	97437	X	97437	-0-		-0-	-0-		74784	2	13405	4	N	8407	8292	0	106	8	79
									9248	9									
07	126733	X	126733	-0-		-0-	-0-		1362	1	114178	2	N	10156	10108	0	43	8	84
									21	4	11172	9							
08	118750	X	118750	-0-		-0-	-0-		1424	1	108245	2	N	8246	8251	0	17	8	62
									10	4	9071	9							
09	101574	X	101574	-0-		-0-	-0-		1168	1	93046	2	N	6686	6600	0	72	8	76
									5	4	7355	9							
*10	98785	X	98785	-0-		-0-	-0-		91742	2	4	4	N	6399	5945	0	453	8	77
									7039	9									
*11	92370	X	84355	-0-		-8015	-0-		78196	2	8	4	N	5592	5302	0	298	8	69
									6151	9									
*12	95449	X	79755	-0-		-15694	-0-		74629	2	1	4	N	4659	4624	0	38	8	66
									5125	9									
*01	95449	X	73991	-0-		-21458	-0-		69227	2	2	4	N	4329	4302	0	44	8	49
									4762	9									
02	89143	X	89143	-0-		-0-	-0-		84930	2	1	4	N	3829	3825	0			53
									4212	9									
03	95449	X	70984	-0-		-24465	-0-		67076	2	2	4	N	3551	3544	0			60
									3906	9									
04	85230	X	78866	-0-		-6364	-0-		75588	2	11	4	N	2970	2967	0			63
									3267	9									
05	95449	X	80868	-0-		-14581	-0-		78181	2	8	4	N	2435	2452	0			46
									2679	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181443	X	128789	-0-		-52654		-0-	3761	1	117812	2	Y	6560	6573	0			105
									7216	9									
01	181443	X	87942	-0-		-93501		-0-	1646	1	79071	2	Y	6567	6577	0			95
									1	4	7224	9							
02	142800	X	107933	-0-		-34867		-0-	2906	1	98412	2	Y	6014	5987	0			122
									6615	9									
03	128774	X	113479	-0-		-15295		-0-	3290	1	102809	2	Y	6706	6712	0			116
									3	4	7377	9							
04	124620	X	87405	-0-		-37215		-0-	2445	1	77970	2	Y	6353	6346	0			123
									2	4	6988	9							
05	128774	X	106414	-0-		-22360		-0-	3226	1	97155	2	Y	5483	5509	0			97
									2	4	6031	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170345	X	121475	-0-		-48870		-0-	3516	1	110136	2	Y	7112	7118	0			113
									7823	9									
01	172546	X	101799	-0-		-70747		-0-	1903	1	91405	2	Y	7719	7721	0			111
									8491	9									
02	140168	X	116554	-0-		-23614		-0-	3127	1	105807	2	Y	6926	6896	0			141
									1	4	7619	9							
03	130991	X	130991	-0-		-0-		-0-	3799	1	118730	2	Y	7688	7696	0			133
									5	4	8457	9							
04	117570	X	95911	-0-		-21659		-0-	2742	1	87434	2	Y	5212	5244	0			101
									2	4	5733	9							
05	129053	X	79375	-0-		-49678		-0-	2401	1	72275	2	Y	4271	4296	0			76
									1	4	4698	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. GAS	(I) 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	158430	X	149775	-0-		-8655		-0-	113519	2	20351	4	N	14459	14324	0	131	8	136
									15905	9									
07	163711	X	143650	-0-		-20061		-0-	1504	1	126095	2	N	14570	14543	0	43	8	120
									24	4	16027	9							
08	162719	X	132912	-0-		-29807		-0-	1567	1	119163	2	N	11063	11085	0	15	8	83
									13	4	12169	9							
09	158430	X	113997	-0-		-44433		-0-	1296	1	103102	2	N	8722	8643	0	63	8	99
									5	4	9594	9							
*10	163711	X	90969	-0-		-72742		-0-	83062	2	6	4	N	7183	6801	0	393	8	88
									7901	9									
*11	158430	X	95708	-0-		-62722		-0-	87791	2	10	4	N	7188	6897	0	289	8	90
									7907	9									
*12	143778	X	87700	-0-		-56078		-0-	80836	2	2	4	N	6238	6203	0	37	8	88
									6862	9									
*01	132928	X	82403	-0-		-50525		-0-	76327	2	4	4	N	5520	5509	0	37	8	62
									6072	9									
02	106596	X	96072	-0-		-10524		-0-	90259	2	3	4	N	5282	5270	0			74
									5810	9									
03	100006	X	83557	-0-		-16449		-0-	78289	2	3	4	N	4786	4779	0			81
									5265	9									
04	104698	X	104698	-0-		-0-		-0-	100191	2	16	4	N	4083	4077	0			87
									4491	9									
05	106361	X	106187	-0-		-174		-0-	102238	2	12	4	N	3579	3598	0			68
									3937	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114638	X	80422	-0-	-34216	-0-	2334	1	73137	2	Y	4501	4531	0			72
							4951	9									
01	85002	X	55493	-0-	-29509	-0-	1031	1	49587	2	Y	4432	4440	0			64
							4875	9									
02	76776	X	57807	-0-	-18969	-0-	1543	1	52169	2	Y	3723	3711	0			76
							4095	9									
03	85002	X	31234	-0-	-53768	-0-	901	1	28147	2	Y	1986	2028	0			34
							1	4	2185	9							
04	80490	X	42100	-0-	-38390	-0-	1188	1	37897	2	Y	2740	2721	0			53
							1	4	3014	9							
05	80414	X	28704	-0-	-51710	-0-	847	1	25503	2	Y	2140	2155	0			38
							2354	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90000	X	67862	-0-	-22138	-0-	56116	2	10057	4	N	1535	1538	0			14
							1689	9									
07	93000	X	54686	-0-	-38314	-0-	624	1	52353	2	N	1545	1548	0			11
							9	4	1700	9							
08	93000	X	25036	-0-	-67964	-0-	315	1	23830	2	N	808	808	0			11
							2	4	889	9							
09	90000	X	32706	-0-	-57294	-0-	393	1	31353	2	N	873	873	0			11
							960	9									
10	93000	X	63626	-0-	-29374	-0-	62420	2	1206	9	N	1096	1094	0			13
*11	77460	X	49604	-0-	-27856	-0-	48623	2	5	4	Y	887	889	0			11
							976	9									
*12	54746	X	45821	-0-	-8925	-0-	44890	2	931	9	Y	846	850	0			7
01	63860	X	54960	-0-	-8900	-0-	54148	2	8	4	Y	731	730	0			8
							804	9									
02	68150	X	68150	-0-	-0-	-0-	67387	2	1	4	Y	693	689	0			12
							762	9									
03	63519	X	57296	-0-	-6223	-0-	56570	2	726	9	Y	660	663	0			9
04	53190	X	17868	-0-	-35322	-0-	17491	2	2	4	Y	341	346	0			4
							375	9									
05	75454	X	71181	-0-	-4273	-0-	70417	2	8	4	Y	687	684	0			7
							756	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	56243	X	56243	-0-	-0-	-0-	45410	2	8140	4	N	2448	2458	0			23
							2693	9									
07	53413	X	42659	-0-	-10754	-0-	472	1	39641	2	N	2308	2314	0			17
							7	4	2539	9							
08	53413	X	42030	-0-	-11383	-0-	523	1	39664	2	N	1671	1666	0			22
							5	4	1838	9							
09	51690	X	38956	-0-	-12734	-0-	459	1	36634	2	N	1693	1693	0			22
							1	4	1862	9							
10	90717	X	90717	-0-	-0-	-0-	88848	2	4	4	N	1695	1696	0			21
							1865	9									
*11	51690	X	47343	-0-	-4347	-0-	45589	2	6	4	Y	1589	1589	0			21
							1748	9									
*12	42532	X	37273	-0-	-5259	-0-	35668	2	1	4	Y	1458	1467	0			12
							1604	9									
01	64449	X	64449	-0-	-0-	-0-	63103	2	3	4	Y	1221	1220	0			13
							1343	9									
02	58068	X	58068	-0-	-0-	-0-	57000	2	2	4	Y	969	965	0			17
							1066	9									
03	56077	X	56077	-0-	-0-	-0-	54808	2	2	4	Y	1152	1154	0			15
							1267	9									
04	57857	X	57857	-0-	-0-	-0-	56770	2	9	4	Y	980	984	0			11
							1078	9									
05	69730	X	69730	-0-	-0-	-0-	68509	2	8	4	Y	1103	1103	0			11
							1213	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	129120	X	102488	-0-	-26632	-0-	84091	2	15075	4	N	3020	3017	0			28
							3322	9									
07	133424	X	115606	-0-	-17818	-0-	1322	1	110817	2	N	3133	3138	0			23
							21	4	3446	9							
08	131223	X	68885	-0-	-62338	-0-	860	1	65433	2	N	2349	2341	0			31
							8	4	2584	9							
09	111360	X	72771	-0-	-38589	-0-	867	1	69004	2	N	2634	2631	0			34
							3	4	2897	9							
10	117676	X	87799	-0-	-29877	-0-	85235	2	3	4	N	2328	2333	0			29
							2561	9									
*11	113880	X	57288	-0-	-56592	-0-	55022	2	7	4	Y	2054	2056	0			27
							2259	9									
*12	115444	X	62448	-0-	-52996	-0-	60189	2	1	4	Y	2053	2063	0			17
							2258	9									
01	88102	X	54453	-0-	-33649	-0-	52999	2	3	4	Y	1319	1321	0			15
							1451	9									
02	79296	X	46341	-0-	-32955	-0-	45000	2	1341	9	Y	1219	1212	0			22
03	87792	X	75366	-0-	-12426	-0-	74003	2	2	4	Y	1237	1243	0			16
							1361	9									
04	60180	X	38210	-0-	-21970	-0-	35580	2	5	4	Y	2386	2374	0			28
							2625	9									
05	62186	X	43319	-0-	-18867	-0-	39050	2	4	4	Y	3877	3865	0			40
							4265	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 18121

*06	74363	X	74363	-0-	-0-	-0-	61257	2	10982	4	N	1931	1930	0			18
							2124	9									
07	75144	X	66064	-0-	-9080	-0-	751	1	63051	2	N	2044	2047	0			15
							14	4	2248	9							
08	75144	X	47491	-0-	-27653	-0-	597	1	45313	2	N	1431	1427	0			19
							7	4	1574	9							
09	72720	X	35559	-0-	-37161	-0-	426	1	33914	2	N	1105	1110	0			14
							3	4	1216	9							
10	75144	X	64604	-0-	-10540	-0-	62758	2	5	4	N	1674	1667	0			21
							1841	9									
*11	72720	X	68505	-0-	-4215	-0-	66866	2	8	4	Y	1483	1485	0			19
							1631	9									
*12	66123	X	58780	-0-	-7343	-0-	57499	2	1	4	Y	1164	1173	0			10
							1280	9									
01	64821	X	51862	-0-	-12959	-0-	50841	2	1	4	Y	927	927	0			10
							1020	9									
02	64624	X	45911	-0-	-18713	-0-	45563	2	348	9	Y	316	320	0			6
03	81424	X	81424	-0-	-0-	-0-	80246	2	5	4	Y	1066	1058	0			14
							1173	9									
04	69240	X	45662	-0-	-23578	-0-	44818	2	6	4	Y	762	767	0			9
							838	9									
05	58497	X	53200	-0-	-5297	-0-	52361	2	4	4	Y	759	760	0			8
							835	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8084 - 18911

*12	SHUT IN		552	-0-	552	552	474	2	78	9	Y	71	71	0			-0-
*01	SHUT IN		33401	-0-	33401	33953	17906	2	5	4	Y	14082	14035	0			47
							15490	9									
*02	14B2 EXT		28677	-0-	28677	62630	17358	2	3	4	Y	10287	10296	0			38
							11316	9									
*03	123372	X	60742	-0-	-62630	-0-	45661	2	4	4	Y	13706	13707	0			37
							15077	9									
*04	108750	X	57657	-0-	-51093	-0-	39638	2	8	4	Y	16374	16357	0			54
							18011	9									
05	112375	X	68659	-0-	-43716	-0-	52124	2	6	4	Y	15026	15048	0			32
							16529	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8352 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		941	-0-	941	941	725	2	216	9	Y	196	196	0			-0-
*01	14B2 EXT		9832	-0-	9832	10773	2580	2	7252	9	Y	6593	6571	0			22
*02	14B2 EXT		34766	-0-	34766	45539	21189	2	13577	9	Y	12343	12319	0			46
*03	128805	X	77766	-0-	-51039	-0-	59619	2	2	4	Y	16495	16497	0			44
							18145	9									
*04	124650	X	52798	-0-	-71852	-0-	38446	2	7	4	Y	13041	13042	0			43
							14345	9									
05	128805	X	49306	-0-	-79499	-0-	37740	2	6	4	Y	10509	10530	0			22
							11560	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8467 - 19294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2956	-0-	2956	2956	2132	2	824	9	Y	749	747	0			2
*01	SHUT IN		8194	-0-	8194	11150	4447	2	3747	9	Y	3406	3397	0			11
*02	14B2 EXT		4054	-0-	4054	15204	2364	2	1690	9	Y	1536	1541	0			6
*03	94302	X	16441	-0-	-77861	-0-	12186	2	4255	9	Y	3868	3864	0			10
*04	91260	X	41280	-0-	-49980	-0-	29913	2	4	4	Y	10330	10306	0			34
							11363	9									
05	94302	X	42418	-0-	-51884	-0-	32544	2	4	4	Y	8973	8988	0			19
							9870	9									

HAY OLIVIA WELL #: 0022SB RRCID -> 299334 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8541 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	0			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	100	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139	0			-0-
*04	64500	X	-0-	-0-	-64500	-0-					N	124	123	0			1
05	66650	X	-0-	-0-	-66650	-0-					N	127	127	0			1

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0277TB RRCID -> 299430 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8689 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		19454	-0-	19454	19454	18221	2	2	4	Y	1119	1113	0			6
							1231	9									
*12	SHUT IN		87952	-0-	87952	107406	66601	2	1	4	Y	19409	19374	0			41
							21350	9									
*01	SHUT IN		51322	-0-	51322	158728	32212	2	19110	9	Y	17373	17356	0			58
*02	SHUT IN		48972	-0-	48972	207700	36109	2	12863	9	Y	11694	11709	0			43
*03	260772	X	53072	-0-	-207700	-0-	41116	2	11956	9	Y	10869	10883	0			29
*04	110400	X	37012	-0-	-73388	-0-	27359	2	4	4	Y	8772	8772	0			29
							9649	9									
05	114080	X	37625	-0-	-76455	-0-	29929	2	4	4	Y	6993	7007	0			15
							7692	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0275TB RRCID -> 299762 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8213 - 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
*11	SHUT IN		19455	-0-	19455	19455	18223	2	1	4	Y	1119	1113	0			6
							1231	9									
*12	SHUT IN		75346	-0-	75346	94801	55827	2	1	4	Y	17744	17713	0			37
							19518	9									
*01	SHUT IN		44278	-0-	44278	139079	25092	2	19186	9	Y	17442	17421	0			58
*02	SHUT IN		61302	-0-	61302	200381	42896	2	18406	9	Y	16733	16729	0			62
*03	259071	X	58690	-0-	-200381	-0-	44041	2	14649	9	Y	13317	13344	0			35
*04	98910	X	52750	-0-	-46160	-0-	39492	2	7	4	Y	12046	12042	0			39
							13251	9									
05	102207	X	56004	-0-	-46203	-0-	44719	2	6	4	Y	10254	10271	0			22
							11279	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0273TB RRCID -> 299766 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8286 - 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
*11	SHUT IN		21516	-0-	21516	21516	20152	2	2	4	Y	1238	1231	0			7
							1362	9									
*12	SHUT IN		34358	-0-	34358	55874	25273	2	9085	9	Y	8259	8249	0			17
*01	SHUT IN		50401	-0-	50401	106275	30590	2	19811	9	Y	18010	17967	0			60
*02	SHUT IN		84502	-0-	84502	190777	59061	2	3	4	Y	23125	23099	0			86
							25438	9									
*03	272532	X	81755	-0-	-190777	-0-	60653	2	2	4	Y	19182	19217	0			51
							21100	9									
*04	149640	X	63707	-0-	-85933	-0-	46811	2	7	4	Y	15354	15355	0			50
							16889	9									
05	154628	X	65110	-0-	-89518	-0-	50797	2	4	4	Y	13008	13030	0			28
							14309	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0271TB RRCID -> 299797 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8683 - 18980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		21517	-0-	21517	21517	20152	2	3	4	Y	1238	1231	0			7
							1362	9									
*12	SHUT IN		38965	-0-	38965	60482	27911	2	11054	9	Y	10049	10035	0			21
*01	SHUT IN		56849	-0-	56849	117331	33444	2	1	4	Y	21276	21226	0			71
							23404	9									
*02	SHUT IN		89690	-0-	89690	207021	63238	2	2	4	Y	24045	24027	0			89
							26450	9									
*03	306268	X	99247	-0-	-207021	-0-	75966	2	2	4	Y	21163	21196	0			56
							23279	9									
*04	196050	X	60055	-0-	-135995	-0-	43893	2	6	4	Y	14687	14695	0			48
							16156	9									
05	202585	X	52852	-0-	-149733	-0-	40430	2	4	4	Y	11289	11313	0			24
							12418	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0045TB RRCID -> 301370 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 7296 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0042TB RRCID -> 301414 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					93
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					93
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					93
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					93
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					93
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					93

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153					954
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	554	1			522

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

12	11501	X	6040	-0-	-5461	-0-	5435	3	605	9	Y	550	897	0			253
01	11501	X	9002	-0-	-2499	-0-	8825	3	177	9	Y	161	326	0			88
02	11032	X	10172	-0-	-860	-0-	295	1	9613	3	Y	240	217	0			111
							264	9									
03	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	753	1	13135	3	Y	522	434	0			199
							574	9									
04	11820	X	8008	-0-	-3812	-0-	424	1	7405	3	Y	163	302	0			60
							179	9									
05	11253	X	6039	-0-	-5214	-0-	340	1	5534	3	Y	150	144	0			66
							165	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1349	3	212	9	Y	193	376	1			500
01	1860	N	170	-0-	-1690	-0-	87	3	83	9	Y	75					575
02	1372	N	637	-0-	-735	-0-	282	3	355	9	Y	323	346	1			552
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	1528	3	773	9	Y	703	745	1			510
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1369	3	877	9	Y	797	727	1			580
05	713	N	173	-0-	-540	-0-	89	3	84	9	Y	76	385	1			271

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	830	1	12467	3	Y	88	329	0			63
							97	9									
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	1487	1	13150	3	Y	-0-	63	0			-0-
02	12600	X	2786	-0-	-9814	-0-	284	1	2444	3	Y	53	15	0			38
							58	9									
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	66	46	0			58
04	14160	X	6357	-0-	-7803	-0-	841	1	5348	3	Y	153	66	0			145
							168	9									
05	14632	X	11120	-0-	-3512	-0-	1555	1	9432	3	Y	121	89	0			177
							133	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	9021	-0-	-4216	-0-	8789	3	232	9	Y	211	406	0	97
01	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	3			Y	-0-	97	0	-0-
02	13888	X	10991	-0-	-2897	-0-	325	1	10560	3	Y	96	52	0	44
							106	9							
03	15376	X	12287	-0-	-3089	-0-	646	1	11270	3	Y	337	253	0	128
							371	9							
04	15990	X	13298	-0-	-2692	-0-	649	1	11355	3	Y	1176	870	0	434
							1294	9							
05	16523	X	13610	-0-	-2913	-0-	721	1	11719	3	Y	1064	1028	0	470
							1170	9							

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	706	1	10598	3	Y	548	312	0	391
							603	9							
01	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	1384	1	12234	3	Y	1086	697	0	780
							1195	9							
02	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	1625	1	13998	3	Y	117	813	0	84
							129	9							
03	14074	X	13977	-0-	-97	-0-	1752	1	12005	3	Y	200	109	0	175
							220	9							
04	14340	X	8709	-0-	-5631	-0-	1171	1	7447	3	Y	83	179	0	79
							91	9							
05	17453	X	7403	-0-	-10050	-0-	1039	1	6303	3	Y	55	49	0	85
							61	9							

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-			124
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			124
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			124
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			124
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			124
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			640
05	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	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3427	-0-	-696	-0-	2998	3	429	9	N	390	452	1			324
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	1					325
02	4956	X	1663	-0-	-3293	-0-	450	1	1156	3	N	52					377
							57	9									
03	5487	X	1745	-0-	-3742	-0-	930	1	815	3	N	-0-					377
04	5310	X	992	-0-	-4318	-0-	900	1	92	9	N	84					461
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	42					503

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					384
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					384
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-					384
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					384
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					384
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					384

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	11941	3	1252	9	Y	1138	621	0			523
01	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	14516	3	1981	9	Y	1801	1340	0			984
02	8792	X	4592	-0-	-4200	-0-	101	1	3290	3	Y	1092	1573	0			503
							1201	9									
03	13206	X	2948	-0-	-10258	-0-	98	1	1700	3	Y	1045	1150	0			398
							1150	9									
04	15960	X	5550	-0-	-10410	-0-	262	1	4588	3	Y	636	799	0			235
							700	9									
05	16492	X	5172	-0-	-11320	-0-	285	1	4636	3	Y	228	362	0			101
							251	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1395
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1395
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					1395
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1395
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					1395
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1395

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	930	-0-	-217	-0-	930	1			N	-0-					381
01	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	60	1			N	-0-					381
02	840	N	56	-0-	-784	-0-	35	3	21	9	N	19					400
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3					403
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					403
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					403

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					200
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8329	3	794	9	N	722	474	1			605
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6539	3	418	9	N	380	406	1			579
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	6805	3	569	9	N	517	402	1			694
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7249	3	536	9	N	487	784	1			397
04	5820	X	4127	-0-	-1693	-0-	3914	3	213	9	N	194					591
05	6014	X	1638	-0-	-4376	-0-	1602	3	36	9	N	33	187	1			437

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	434	1	9657	3	Y	876	808	0			737
							964	9									
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	402	1	6568	3	Y	-0-	523	0			214
02	9044	X	5536	-0-	-3508	-0-	330	1	5017	3	Y	172	87	0			299
							189	9									
03	10013	X	6652	-0-	-3361	-0-	313	1	6067	3	Y	247					546
							272	9									
04	9690	X	8912	-0-	-778	-0-	356	1	7909	3	Y	588	572	0			562
							647	9									
05	10013	X	8607	-0-	-1406	-0-	401	1	7721	3	Y	441	197	0			806
							485	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365	1			432
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					432
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					432
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					432
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					432
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					432
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					432
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	N	3					435
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					435
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					435
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					435

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	496	1	11058	3	Y	-0-					-0-
01	10757	X	9162	-0-	-1595	-0-	528	1	8634	3	Y	-0-					-0-
02	11144	X	7813	-0-	-3331	-0-	480	1	7309	3	Y	22					22
							24	9									
03	12338	X	10144	-0-	-2194	-0-	496	1	9622	3	Y	24					46
							26	9									
04	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	544	1	12089	3	Y	96	50	0			92
							106	9									
05	11563	X	10907	-0-	-656	-0-	529	1	10180	3	Y	180	32	0			240
							198	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	939	-0-	-8516	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	533	1	3650	3	Y	-0-					-0-
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	809	1	5147	3	Y	27	1	0			26
							30	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	433	1	2627	3	Y	17	16	0			27
							19	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1814	-0-	1814	1814	85	1	1656	3	Y	66					66
							73	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1814					Y	-0-	66	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1814					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
12	9176	X	4668	-0-	-4508	-0-	265	1	3983	3	Y	382	456	0			273
							420	9									
01	13919	X	7254	-0-	-6665	-0-	729	1	6444	3	Y	74	294	0			53
							81	9									
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	1332	1	11473	3	Y	394	164	0			283
							433	9									
03	13919	X	12373	-0-	-1546	-0-	1435	1	9837	3	Y	1001	409	0			875
							1101	9									
04	10050	X	6210	-0-	-3840	-0-	779	1	4954	3	Y	434	896	0			413
							477	9									
05	14663	X	5243	-0-	-9420	-0-	693	1	4205	3	Y	314	254	0			473
							345	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-
01	11718	X	8762	-0-	-2956	-0-	8602	3	160	9	Y	145	66	0			79
02	T. A.		4384	-0-	4384	4384	124	1	4022	3	Y	216	196	0			99
							238	9									
03	T. A.		7239	-0-	7239	11623	375	1	6543	3	Y	292	280	0			111
							321	9									
04	T. A.		14197	-0-	14197	25820	738	1	12901	3	Y	507	431	0			187
							558	9									
05	37772	X	11952	-0-	-25820	-0-	682	1	11098	3	Y	156	274	0			69
							172	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
01	14353	X	9071	-0-	-5282	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-
02	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	505	1	16438	3	Y	-0-					-0-
03	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	917	1	15996	3	Y	-0-					-0-
04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	627	1	10962	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	762	1	12386	3	Y	-0-	2	0			-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	3	40	9	Y	36					466
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					477
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					477
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					477
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176					653
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					653

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					194
01	775	X	132	-0-	-643	-0-	132	3			Y	-0-					194
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	T. A.		240	-0-	240	240	240	3			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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					380
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					388
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					388
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					388
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					388

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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					69
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					69
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					69
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					69
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					69
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					69

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					417
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					417
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					417
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	3	21	9	Y	19					436
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					436
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	3	36	9	Y	33					469

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8			592
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					594
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					594
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					594
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					594

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
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					309
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					309
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
05	T. A.		422	-0-	422	422	422	3			Y	-0-					309

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	15	26	0			13
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	707	9	0			711
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	8	289	0			430
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	3	Y	-0-					430
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	431	0			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			5

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					96
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					96
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	714	3	318	9	Y	289					385
03	3100	N	16377	-0-	13277	13277	15456	3	921	9	Y	837	611	0			611
04	3000	N	14678	-0-	11678	24955	14416	3	262	9	Y	238	723	0			126
05	3100	N	2114	-0-	-986	23969	1676	3	438	9	Y	398	305	0			219

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	444	1	10017	3	N	1408	1378	0			90
							1549	9									
01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	430	1	7878	3	N	1443	1503	0			30
							5	4	1587	9							
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	318	1	6621	3	N	1607	1611	0			26
							1768	9									
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	236	1	4974	3	N	971	980	0			17
							1068	9									
04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	306	1	6524	3	N	1201	1196	0			22
							1321	9									
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	290	1	6501	3	N	1103	1114	0			11
							1213	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	104	3	40	9	N	36					602
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3009	3	376	9	N	342	370	1			574
*04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	121	3	13	9	N	12	184	1			402
*05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	770	3	121	9	N	110					512

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	24210	X	225	-0-	-23985	-0-	20	3	205	9	N	186	186	0			2
*07	17515	X	304	-0-	-17211	-0-	4	3	300	9	N	273	272	0			3
*08	8463	X	923	-0-	-7540	-0-	921	3	2	9	N	2	5	0			-0-
*09	4830	X	480	-0-	-4350	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-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-

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
*06	4140	X	92	-0-	-4048	-0-	74	3	18	9	N	16	16	0			-0-
*07	4278	X	44	-0-	-4234	-0-	1	3	43	9	N	39	39	0			-0-
*08	4278	X	647	-0-	-3631	-0-	645	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE 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
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 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
12	8153	X	1569	-0-	-6584	-0-	1178 377	3 9	14	4	Y	343	370	0	4	1	12
01	7843	X	413	-0-	-7430	-0-	59 342	3 9	12	4	Y	311	310	0			13
02	7084	X	252	-0-	-6832	-0-	37 201	3 9	14	4	Y	183	188	0			8
03	3875	X	13	-0-	-3862	-0-	3 8	3 9	2	4	Y	7	15	0			-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	1581	X	21	-0-	-1560	-0-	3	3	18	9	Y	16	15	0			1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	72	72	0			-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4689	3	677	9	Y	615	595	0	17	1	3
03	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7005	3	740	9	Y	673	660	0	13	1	3
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	15 427	1 9	4677	3	Y	388	381	0	8	1	2
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	21 436	1 9	8855	3	Y	396	396	0			2

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

12	10850	X	946	-0-	-9904	-0-	4	1	918	3	Y	20	41	0	3	1	3
							2	4	22	9							
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					Y	-0-					-0-
03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

12	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	22	1	5294	3	Y	571	551	0	17	1	107
							25	4	628	9							
01	6603	X	6034	-0-	-569	-0-	3	1	5228	3	Y	705	659	0	18	1	135
							27	4	776	9							
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	5533	3	28	4	Y	564	564	0	12	1	123
							620	9									
03	6572	X	5980	-0-	-592	-0-	5613	3	22	4	Y	314	376	0	7	1	54
							345	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5650	3	20	4	Y	273	256	0	6	1	65
							300	9									
05	6851	X	5470	-0-	-1381	-0-	5306	3	20	4	Y	131	158	0	7	1	31
							144	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9592	-0-		-18	-0-	38	1	9384	3	Y	147	164	0	26	1	23
								8	4	162	9							
01	10848	X	10848	-0-		-0-	-0-	7	1	10468	3	Y	329	262	0	32	1	58
								11	4	362	9							
02	9745	X	9745	-0-		-0-	-0-	9436	3	9	4	Y	273	251	0	24	1	56
								300	9									
03	11245	X	11245	-0-		-0-	-0-	10916	3	11	4	Y	289	281	0	16	1	48
								318	9									
04	11746	X	11746	-0-		-0-	-0-	11101	3	15	4	Y	573	471	0	14	1	136
								630	9									
05	12711	X	12711	-0-		-0-	-0-	11627	3	24	4	Y	964	849	0	16	1	235
								1060	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

12	7438	X	7438	-0-		-0-	-0-	6677	3	20	4	Y	674	680	0	23	1	23
								741	9									
01	7781	X	7455	-0-		-326	-0-	6687	3	19	4	Y	681	650	0	26	1	28
								749	9									
02	7028	X	6587	-0-		-441	-0-	5623	3	20	4	Y	858	831	0	18	1	37
								944	9									
03	7781	X	7031	-0-		-750	-0-	6174	3	20	4	Y	761	758	0	12	1	28
								837	9									
04	7200	X	6381	-0-		-819	-0-	5683	3	19	4	Y	617	607	0	8	1	30
								679	9									
05	7440	X	6460	-0-		-980	-0-	5629	3	19	4	Y	738	726	0	8	1	34
								812	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	8587	X	5696	-0-	-2891	-0-	5286	3	12	4	Y	362	360	0	18	1	12
							398	9									
01	7285	X	3717	-0-	-3568	-0-	3465	3	8	4	Y	222	212	0	13	1	9
							244	9									
02	6580	X	1140	-0-	-5440	-0-	1017	3	3	4	Y	109	110	0	3	1	5
							120	9									
03	7285	X	643	-0-	-6642	-0-	461	3	5	4	Y	161	159	0	1	1	6
							177	9									
04	5520	X	532	-0-	-4988	-0-	137	3	4	4	Y	355	344	0			17
							391	9									
05	5704	X	366	-0-	-5338	-0-	58	3	11	4	Y	270	275	0			12
							297	9									

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
12	5456	X	388	-0-	-5068	-0-	353	3	14	4	Y	19	44	0	1	1	1
							21	9									
01	5394	X	2920	-0-	-2474	-0-	2776	3	21	4	Y	112	101	0	8	1	4
							123	9									
02	4872	X	1259	-0-	-3613	-0-	1119	3	17	4	Y	112	108	0	3	1	5
							123	9									
03	5053	X	165	-0-	-4888	-0-	39	3	8	4	Y	107	108	0			4
							118	9									
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	2	6	0			-0-
05	2914	X	30	-0-	-2884	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
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-

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

12	9672	X	8601	-0-	-1071	-0-	32	1	7820	3	Y	669	702	0	19	1	125
							13	4	736	9							
01	9610	X	8640	-0-	-970	-0-	5	1	7619	3	Y	910	840	0	21	1	174
							15	4	1001	9							
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	8318	3	15	4	Y	816	792	0	20	1	178
							898	9									
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8467	3	17	4	Y	1014	1003	0	12	1	177
							1115	9									
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	8589	3	17	4	Y	868	826	0	10	1	209
							955	9									
05	10044	X	9716	-0-	-328	-0-	8876	3	17	4	Y	748	763	0	11	1	183
							823	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	173	172	0			1
02	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	9923	3	1371	9	Y	1246	1208	0	33	1	6
03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	11547	3	1113	9	Y	1012	993	0	21	1	4
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	21	1	6782	3	Y	616	605	0	11	1	4
							678	9									
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	14	1	6013	3	Y	573	574	0			3
							630	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6283	3	22	4	Y	434	412	0	21	1	15
							477	9									
01	5518	X	4568	-0-	-950	-0-	4179	3	16	4	Y	339	325	0	15	1	14
							373	9									
02	6972	X	2570	-0-	-4402	-0-	2358	3	18	4	Y	176	175	0	7	1	8
							194	9									
03	7719	X	606	-0-	-7113	-0-	143	3	26	4	Y	397	390	0			15
							437	9									
04	6570	X	151	-0-	-6419	-0-	21	3	10	4	Y	109	119	0			5
							120	9									
05	6789	X	716	-0-	-6073	-0-	629	3	11	4	Y	69	70	0	1	1	3
							76	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					-0-
01	10819	X	71	-0-	-10748	-0-	66	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	9688	X	-0-	-0-	-9688	-0-					Y	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	4540 1273	3 9	35	4	Y	1157	1091	0	26	1	40
01	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	3515 1268	3 9	26	4	Y	1153	1123	0	22	1	48
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	2954 1625	3 9	36	4	Y	1477	1444	0	16	1	65
03	5859	X	2529	-0-	-3330	-0-	1416 1099	3 9	14	4	Y	999	1023	0	4	1	37
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5519 667	3 9	26	4	Y	606	604	0	10	1	29
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	5551 1229	3 9	29	4	Y	1117	1085	0	10	1	51

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5080	-0-	-438	-0-	20	1	4618	3	Y	394	377	0	15	1	20
							9	4	433	9							
01	5518	X	3898	-0-	-1620	-0-	44	1	3391	3	Y	404	385	0	12	1	27
							19	4	444	9							
02	4984	X	3898	-0-	-1086	-0-	317	1	2881	3	Y	635	610	0	9	1	43
							1	4	699	9							
03	5084	X	3830	-0-	-1254	-0-	320	1	3014	3	Y	419	414	0	4	1	44
							35	4	461	9							
04	4920	X	3057	-0-	-1863	-0-	2612	3	39	4	Y	369	382	0	3	1	28
							406	9									
05	5084	X	3588	-0-	-1496	-0-	3018	3	570	9	Y	518	481	0	4	1	61

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2024 - WELL PLUGGED 11/01/24

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

12	18786	X	15878	-0-	-2908	-0-	78	1	14233	3	Y	1395	1355	0	50	1	68
							32	4	1535	9							
01	18507	X	15496	-0-	-3011	-0-	43	1	13751	3	Y	1537	1506	0	53	1	46
							11	4	1691	9							
02	16072	X	15662	-0-	-410	-0-	45	1	13575	3	Y	1843	1699	0	44	1	146
							15	4	2027	9							
03	17794	X	4394	-0-	-13400	-0-	13	1	3988	3	Y	292	396	0	8	1	34
							72	4	321	9							
04	16620	X	15597	-0-	-1023	-0-	29	1	13063	3	Y	2275	2189	0	21	1	99
							2	4	2503	9							
05	17329	X	16844	-0-	-485	-0-	12	1	14032	3	Y	2524	2463	0	26	1	134
							24	4	2776	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	7011	-0-		-2971	-0-	70	1	4666	3	Y	2042	2012	0	17	1	102
								29	4	2246	9							
01	9982	X	7841	-0-		-2141	-0-	41	1	5697	3	Y	1903	1924	0	23	1	58
								10	4	2093	9							
02	9016	X	7568	-0-		-1448	-0-	42	1	5464	3	Y	1862	1753	0	18	1	149
								14	4	2048	9							
03	7006	X	860	-0-		-6146	-0-	10	1	237	3	Y	503	592	0			60
								60	4	553	9							
04	7847	X	7847	-0-		-0-	-0-	27	1	5477	3	Y	2128	2086	0	9	1	93
								2	4	2341	9							
05	8370	X	6404	-0-		-1966	-0-	11	1	4444	3	Y	1753	1744	0	9	1	93
								21	4	1928	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	8846	-0-		-4484	-0-	79	1	7955	3	Y	709	680	0	27	1	34
								32	4	780	9							
01	13330	X	3926	-0-		-9404	-0-	39	1	3459	3	Y	380	390	0	13	1	11
								10	4	418	9							
02	12040	X	3618	-0-		-8422	-0-	41	1	3160	3	Y	367	339	0	10	1	29
								13	4	404	9							
03	12245	X	201	-0-		-12044	-0-	12	1	37	3	Y	77	97	0			9
								67	4	85	9							
04	11550	X	348	-0-		-11202	-0-	26	1	180	3	Y	127	130	0			6
								2	4	140	9							
05	8835	X	409	-0-		-8426	-0-	13	1	178	3	Y	175	172	0			9
								25	4	193	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	8188	-0-		-5824	-0-	7582	3	36	4	Y	518	529	0	29	1	16
								570	9									
01	13485	X	1347	-0-		-12138	-0-	1157	3	74	4	Y	105	113	0	5	1	3
								116	9									
02	11676	X	10	-0-		-11666	-0-	1	3	3	4	Y	5	8	0			-0-
								6	9									
03	12369	X	138	-0-		-12231	-0-	14	3	11	4	Y	103	101	0			2
								113	9									
04	9930	X	12	-0-		-9918	-0-	1	3	3	4	Y	7	9	0			-0-
								8	9									
05	8184	X	101	-0-		-8083	-0-	13	3	5	4	Y	75	73	0			2
								83	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	5166	-0-		-4196	-0-	4653	3	22	4	Y	446	487	0	17	1	14
								491	9									
01	8990	X	4441	-0-		-4549	-0-	3947	3	81	4	Y	375	362	0	16	1	11
								413	9									
02	7336	X	3471	-0-		-3865	-0-	3143	3	2	4	Y	296	285	0	11	1	11
								326	9									
03	7223	X	838	-0-		-6385	-0-	665	3	9	4	Y	149	155	0	1	1	4
								164	9									
04	6390	X	3029	-0-		-3361	-0-	2639	3	3	4	Y	352	344	0	4	1	8
								387	9									
05	5177	X	4262	-0-		-915	-0-	3390	3	4	4	Y	789	769	0	6	1	22
								868	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	6629	-0-		-2609	-0-	5897	3	28	4	Y	640	689	0	20	1	20
								704	9									
01	8990	X	6294	-0-		-2696	-0-	5686	3	114	4	Y	449	434	0	21	1	14
								494	9									
02	7560	X	5756	-0-		-1804	-0-	5338	3	3	4	Y	377	360	0	17	1	14
								415	9									
03	7626	X	2487	-0-		-5139	-0-	2209	3	12	4	Y	242	246	0	4	1	6
								266	9									
04	7050	X	3224	-0-		-3826	-0-	2971	3	3	4	Y	227	223	0	5	1	5
								250	9									
05	6634	X	6316	-0-		-318	-0-	5670	3	5	4	Y	583	562	0	10	1	16
								641	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	8569	-0-		-2808	-0-	7910	3	8	4	Y	592	571	0	23	1	14
								651	9									
01	10974	X	8071	-0-		-2903	-0-	7417	3	16	4	Y	580	554	0	24	1	16
								638	9									
02	9128	X	7004	-0-		-2124	-0-	6472	3	4	4	Y	480	463	0	18	1	15
								528	9									
03	10106	X	6562	-0-		-3544	-0-	6169	3	393	9	Y	357	357	0	10	1	5
04	9180	X	6399	-0-		-2781	-0-	5962	3	8	4	Y	390	378	0	8	1	9
								429	9									
05	8556	X	6069	-0-		-2487	-0-	5529	3	1	4	Y	490	479	0	8	1	12
								539	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	9061	-0-		-3618	-0-	8473	3	8	4	Y	527	501	0	27	1	12
								580	9									
01	12090	X	7310	-0-		-4780	-0-	6806	3	16	4	Y	444	420	0	24	1	12
								488	9									
02	10052	X	7816	-0-		-2236	-0-	7230	3	5	4	Y	528	502	0	21	1	17
								581	9									
03	10912	X	7590	-0-		-3322	-0-	7081	3	509	9	Y	463	461	0	12	1	7
04	9660	X	7345	-0-		-2315	-0-	6843	3	7	4	Y	450	437	0	10	1	10
								495	9									
05	9052	X	7232	-0-		-1820	-0-	6683	3	1	4	Y	498	485	0	10	1	13
								548	9									

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
12	8897	X	3988	-0-	-4909	-0-	3661	3	6	4	Y	292	283	0	12	1	7
							321	9									
01	8277	X	3857	-0-	-4420	-0-	3436	3	16	4	Y	368	352	0	12	1	11
							405	9									
02	6440	X	3762	-0-	-2678	-0-	3441	3	4	4	Y	288	280	0	10	1	9
							317	9									
03	7006	X	4999	-0-	-2007	-0-	4573	3	426	9	Y	387	382	0	8	1	6
04	5550	X	3921	-0-	-1629	-0-	3498	3	7	4	Y	378	370	0	5	1	9
							416	9									
05	4154	X	2546	-0-	-1608	-0-	2175	3	1	4	Y	336	332	0	4	1	9
							370	9									

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

12	12214	X	2369	-0-	-9845	-0-	306	3	2063	9	Y	1875	1864	0	1	1	10
01	11501	X	1892	-0-	-9609	-0-	253	3	1	4	Y	1489	1493	0	1	1	5
							1638	9									
02	10248	X	1733	-0-	-8515	-0-	181	3	1552	9	Y	1411	1408	0	1	1	7
03	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	1459	3	1859	9	Y	1690	1687	0	3	1	7
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	22	1	6970	3	Y	1509	1496	0	11	1	9
							1660	9									
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	17	1	7132	3	Y	1329	1331	0			7
							1462	9									

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236

12	8990	X	755	-0-	-8235	-0-	106	3	649	9	Y	590	587	0			3
01	8339	X	1222	-0-	-7117	-0-	164	3	1058	9	Y	962	961	0	1	1	3
02	5264	X	1250	-0-	-4014	-0-	129	3	1121	9	Y	1019	1017	0			5
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1478	3	1136	9	Y	1033	1032	0	2	1	4
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	17	1	5396	3	Y	873	864	0	8	1	5
							960	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	13	1	5585	3	Y	1118	1117	0			6
							1230	9									

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11067	X	899	-0-	-10168	-0-	208	3	8	4	Y	621	617	0	1	1	15
							683	9									
01	10354	X	382	-0-	-9972	-0-	46	3	17	4	Y	290	296	0			9
							319	9									
02	8708	X	182	-0-	-8526	-0-	24	3	4	4	Y	140	144	0			5
							154	9									
03	6727	X	57	-0-	-6670	-0-	9	3	48	9	Y	44	48	0			1
04	2670	X	134	-0-	-2536	-0-	43	3	8	4	Y	75	74	0			2
							83	9									
05	899	X	114	-0-	-785	-0-	22	3	1	4	Y	83	83	0			2
							91	9									

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 10680 - 15240

12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
01	10168	X	742	-0-	-9426	-0-	85	3	657	9	Y	597	595	0			2
02	9548	X	2083	-0-	-7465	-0-	214	3	1869	9	Y	1699	1691	0	1	1	9
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	3524	3	1713	9	Y	1557	1555	0	5	1	6
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	16	1	5143	3	Y	1732	1722	0	6	1	10
							1905	9									
05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	16	1	6695	3	Y	1718	1719	0			9
							1890	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10904	-0-	-194	-0-	9580	3	35	4	Y	1172	1165	0	31	1	27
							1289	9									
01	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	10038	3	38	4	Y	1183	1140	0	36	1	34
							1301	9									
02	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	10054	3	95	4	Y	1093	1056	0	30	1	41
							1202	9									
03	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	10454	3	135	4	Y	997	988	0	19	1	31
							1097	9									
04	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	10369	3	110	4	Y	897	887	0	13	1	28
							987	9									
05	11842	X	10763	-0-	-1079	-0-	9738	3	6	4	Y	926	909	0	13	1	32
							1019	9									

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	12348	-0-	-1292	-0-	11059	3	36	4	Y	1139	1141	0	32	1	26
							1253	9									
01	13454	X	11791	-0-	-1663	-0-	10688	3	35	4	Y	971	935	0	34	1	28
							1068	9									
02	11284	X	11159	-0-	-125	-0-	9919	3	90	4	Y	1045	1007	0	27	1	39
							1150	9									
03	12493	X	11362	-0-	-1131	-0-	10152	3	133	4	Y	979	972	0	16	1	30
							1077	9									
04	12090	X	10555	-0-	-1535	-0-	9374	3	119	4	Y	965	954	0	11	1	30
							1062	9									
05	12369	X	10309	-0-	-2060	-0-	9172	3	6	4	Y	1028	1011	0	12	1	35
							1131	9									

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11087	3	29	4	Y	613	597	0	39	1	13
							674	9									
01	12555	X	11532	-0-	-1023	-0-	10946	3	28	4	Y	507	464	0	42	1	14
							558	9									
02	11424	X	10731	-0-	-693	-0-	10092	3	57	4	Y	529	491	0	33	1	19
							582	9									
03	12648	X	7697	-0-	-4951	-0-	7072	3	74	4	Y	501	491	0	14	1	15
							551	9									
04	12240	X	430	-0-	-11810	-0-	49	3	37	4	Y	313	318	0			10
							344	9									
05	11873	X	384	-0-	-11489	-0-	52	3	332	9	Y	302	301	0			11

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	10607	-0-	-2599	-0-	9404	3	34	4	Y	1063	1074	0	30	1	24
							1169	9									
01	12803	X	9475	-0-	-3328	-0-	8410	3	33	4	Y	938	906	0	29	1	27
							1032	9									
02	12348	X	9660	-0-	-2688	-0-	8403	3	93	4	Y	1058	1020	0	25	1	40
							1164	9									
03	13671	X	9813	-0-	-3858	-0-	8507	3	141	4	Y	1059	1051	0	15	1	33
							1165	9									
04	13230	X	9278	-0-	-3952	-0-	7989	3	127	4	Y	1056	1045	0	11	1	33
							1162	9									
05	10695	X	8806	-0-	-1889	-0-	7620	3	5	4	Y	1074	1059	0	11	1	37
							1181	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11894	-0-		-351	-0-	10738	3	34	4	Y	1020	1020	0	33	1	23
								1122	9									
01	15903	X	11115	-0-		-4788	-0-	10142	3	32	4	Y	855	819	0	34	1	25
								941	9									
02	14364	X	9648	-0-		-4716	-0-	8781	3	68	4	Y	726	699	0	25	1	27
								799	9									
03	15903	X	10570	-0-		-5333	-0-	9518	3	116	4	Y	851	836	0	16	1	26
								936	9									
04	11610	X	10780	-0-		-830	-0-	9548	3	122	4	Y	1009	992	0	12	1	31
								1110	9									
05	11904	X	10141	-0-		-1763	-0-	9122	3	6	4	Y	921	908	0	12	1	32
								1013	9									

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11932	X	11932	-0-		-0-	-0-	10189	3	40	4	Y	1548	1551	0	38	1	35
								1703	9									
01	11787	X	11787	-0-		-0-	-0-	9963	3	47	4	Y	1615	1562	0	41	1	47
								1777	9									
02	12348	X	10588	-0-		-1760	-0-	9084	3	104	4	Y	1273	1241	0	31	1	48
								1400	9									
03	12989	X	11207	-0-		-1782	-0-	9683	3	165	4	Y	1235	1225	0	20	1	38
								1359	9									
04	11970	X	10028	-0-		-1942	-0-	8725	3	131	4	Y	1065	1055	0	15	1	33
								1172	9									
05	11935	X	8599	-0-		-3336	-0-	7877	3	20	4	Y	638	635	0	14	1	22
								702	9									

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	39	-0-		-15399	-0-	2	3	2	4	Y	32	92	0			4
								35	9									
01	9548	X	313	-0-		-9235	-0-	9	3	7	4	Y	270	231	0			43
								297	9									
02	5404	X	-0-	-0-		-5404	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
03	5983	X	-0-	-0-		-5983	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-		-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29667	X	24480	-0-		-5187	-0-	534	1	20445	3	Y	3137	3056	0	78	1	370
								50	4	3451	9							
01	28024	X	22028	-0-		-5996	-0-	509	1	18519	3	Y	2688	2566	0	77	1	415
								43	4	2957	9							
02	22456	X	19458	-0-		-2998	-0-	289	1	16270	3	Y	2593	2553	0	44	1	411
								47	4	2852	9							
03	24862	X	21012	-0-		-3850	-0-	299	1	17547	3	Y	2829	2860	0	28	1	352
								54	4	3112	9							
04	24060	X	20442	-0-		-3618	-0-	260	1	16935	3	Y	2903	2796	0	23	1	436
								54	4	3193	9							
05	24490	X	20383	-0-		-4107	-0-	257	1	16877	3	Y	2894	2822	0	24	1	484
								66	4	3183	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	12557	-0-	-1052	-0-	128	1	10495	3	Y	1730	1679	0	32	1	113
							31	4	1903	9							
01	14074	X	11771	-0-	-2303	-0-	180	1	9863	3	Y	1549	1507	0	33	1	122
							24	4	1704	9							
02	12712	X	10971	-0-	-1741	-0-	174	1	9460	3	Y	1182	1134	0	26	1	144
							37	4	1300	9							
03	14074	X	12118	-0-	-1956	-0-	63	1	10582	3	Y	1317	1281	0	17	1	163
							24	4	1449	9							
04	12570	X	11530	-0-	-1040	-0-	65	1	10183	3	Y	1142	1168	0	15	1	122
							26	4	1256	9							
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	65	1	11293	3	Y	1089	1041	0	17	1	153
							4	4	1198	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	8961	-0-	-5454	-0-	74	1	7056	3	Y	1648	1652	0	20	1	109
							18	4	1813	9							
01	14415	X	7844	-0-	-6571	-0-	96	1	5990	3	Y	1586	1550	0	19	1	126
							13	4	1745	9							
02	12628	X	9490	-0-	-3138	-0-	128	1	7481	3	Y	1685	1584	0	19	1	208
							27	4	1854	9							
03	13485	X	9147	-0-	-4338	-0-	41	1	7327	3	Y	1605	1602	0	11	1	200
							13	4	1766	9							
04	11790	X	8936	-0-	-2854	-0-	43	1	7037	3	Y	1675	1686	0	9	1	180
							13	4	1843	9							
05	10509	X	10389	-0-	-120	-0-	50	1	8541	3	Y	1632	1570	0	11	1	231
							3	4	1795	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	127	1	9869	3	Y	1109	1125	0	24	1	40
							10	4	1220	9							
01	10881	X	10441	-0-	-440	-0-	45	1	9420	3	Y	883	863	0	25	1	35
							5	4	971	9							
02	11676	X	8961	-0-	-2715	-0-	31	1	7617	3	Y	1188	1133	0	17	1	73
							6	4	1307	9							
03	12927	X	9560	-0-	-3367	-0-	37	1	8525	3	Y	900	887	0	11	1	75
							8	4	990	9							
04	12510	X	8790	-0-	-3720	-0-	98	1	7747	3	Y	855	862	0	9	1	59
							4	4	941	9							
05	11222	X	10226	-0-	-996	-0-	41	1	8777	3	Y	1262	1166	0	11	1	144
							20	4	1388	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	9143	-0-	-2420	-0-	7669	3	10	4	Y	1331	1344	0	22	1	49
							1464	9									
01	11563	X	8815	-0-	-2748	-0-	7548	3	15	4	Y	1138	1118	0	24	1	45
							1252	9									
02	8708	X	7527	-0-	-1181	-0-	6474	3	10	4	Y	948	918	0	17	1	58
							1043	9									
03	9641	X	7935	-0-	-1706	-0-	6764	3	17	4	Y	1049	1009	0	10	1	88
							1154	9									
04	9330	X	7313	-0-	-2017	-0-	6291	3	13	4	Y	917	933	0	8	1	64
							1009	9									
05	9145	X	8369	-0-	-776	-0-	6636	3	13	4	Y	1564	1440	0	10	1	178
							1720	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9000	-0-		-1540	-0-	7100	3	11	4	Y	1717	1710	0	21	1	63
								1889	9									
01	10540	X	7534	-0-		-3006	-0-	5772	3	5	4	Y	1597	1577	0	19	1	64
								1757	9									
02	10500	X	6322	-0-		-4178	-0-	4831	3	6	4	Y	1350	1317	0	13	1	84
								1485	9									
03	11625	X	5926	-0-		-5699	-0-	4202	3	8	4	Y	1560	1506	0	7	1	131
								1716	9									
04	10020	X	5199	-0-		-4821	-0-	3654	3	4	4	Y	1401	1429	0	5	1	98
								1541	9									
05	8990	X	4569	-0-		-4421	-0-	3286	3	14	4	Y	1154	1116	0	4	1	132
								1269	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	11862	-0-		-2429	-0-	102	1	9681	3	Y	1867	1837	0	29	1	123
								25	4	2054	9							
01	14291	X	11279	-0-		-3012	-0-	141	1	9017	3	Y	1911	1853	0	30	1	151
								19	4	2102	9							
02	12824	X	9722	-0-		-3102	-0-	150	1	7810	3	Y	1573	1509	0	21	1	194
								32	4	1730	9							
03	13919	X	12046	-0-		-1873	-0-	62	1	9800	3	Y	1967	1900	0	16	1	245
								20	4	2164	9							
04	12300	X	11417	-0-		-883	-0-	64	1	9500	3	Y	1668	1721	0	13	1	179
								18	4	1835	9							
05	12066	X	12066	-0-		-0-	-0-	75	1	10355	3	Y	1484	1439	0	14	1	210
								4	4	1632	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	4055	-0-		-3323	-0-	2949	3	62	4	Y	949	932	0	10	1	24
								1044	9									
01	5518	X	3231	-0-		-2287	-0-	2307	3	79	4	Y	768	760	0	9	1	23
								845	9									
02	4424	X	1179	-0-		-3245	-0-	759	3	55	4	Y	332	339	0	2	1	14
								365	9									
03	4898	X	1209	-0-		-3689	-0-	567	3	49	4	Y	539	534	0	1	1	18
								593	9									
04	3930	X	2001	-0-		-1929	-0-	1213	3	30	4	Y	689	681	0	2	1	24
								758	9									
05	4061	X	2156	-0-		-1905	-0-	1394	3	12	4	Y	682	681	0	3	1	22
								750	9									

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	955	-0-		-4904	-0-	788	3	60	4	Y	97	118	0	2	1	2
								107	9									
01	4743	X	406	-0-		-4337	-0-	291	3	71	4	Y	40	40	0	1	1	1
								44	9									
02	4284	X	1744	-0-		-2540	-0-	1630	3	106	4	Y	7	3	0	5	1	-0-
								8	9									
03	4588	X	675	-0-		-3913	-0-	632	3	37	4	Y	5	4	0	1	1	-0-
								6	9									
04	4440	X	-0-	-0-		-4440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	30	-0-		-1892	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE 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
12	11811	X	1188	-0-	-10623	-0-	153	3	1035	9	Y	941	936	0			5
01	11098	X	1446	-0-	-9652	-0-	192	3	1254	9	Y	1140	1140	0	1	1	4
02	9576	X	1447	-0-	-8129	-0-	151	3	1296	9	Y	1178	1176	0			6
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	6937	3	1417	9	Y	1288	1279	0	10	1	5
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	17	1	5377	3	Y	1100	1092	0	6	1	7
							1210	9									
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	17	1	7173	3	Y	1293	1293	0			7
							1422	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	9517	X	8797	-0-	-720	-0-	7289 1466	3 9	42	4	Y	1333	1320	0	24	1	53
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	7698 1466	3 9	125	4	Y	1333	1300	0	28	1	58
02	8568	X	7986	-0-	-582	-0-	6728 1199	3 9	59	4	Y	1090	1060	0	21	1	67
03	9486	X	5855	-0-	-3631	-0-	5042 783	3 9	30	4	Y	712	737	0	9	1	33
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	9443 999	3 9	19	4	Y	908	877	0	15	1	49
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10070 858	3 9	8	4	Y	780	769	0	15	1	45

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	14742	-0-	-2835	-0-	13816 867	3 9	59	4	Y	788	755	0	45	1	30
01	16585	X	14057	-0-	-2528	-0-	12390 1508	3 9	159	4	Y	1371	1298	0	44	1	59
02	14952	X	13553	-0-	-1399	-0-	11842 1632	3 9	79	4	Y	1484	1417	0	36	1	90
03	15717	X	12574	-0-	-3143	-0-	11044 1488	3 9	42	4	Y	1353	1360	0	20	1	63
04	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	16331 1805	3 9	25	4	Y	1641	1591	0	25	1	88
05	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	16591 1780	3 9	11	4	Y	1618	1585	0	27	1	94

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	14127	-0-	-2644	-0-	12473	3	37	4	Y	1470	1433	0	45	1	58
							1617	9									
01	16740	X	13654	-0-	-3086	-0-	12079	3	115	4	Y	1327	1281	0	47	1	57
							1460	9									
02	14644	X	11687	-0-	-2957	-0-	10254	3	54	4	Y	1254	1201	0	34	1	76
							1379	9									
03	15841	X	11645	-0-	-4196	-0-	10091	3	30	4	Y	1385	1377	0	20	1	64
							1524	9									
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	14216	3	18	4	Y	1700	1650	0	23	1	91
							1870	9									
05	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	13996	3	7	4	Y	1535	1513	0	24	1	89
							1689	9									

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
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8005	3	40	4	Y	1544	1505	0	20	1	62
							1698	9									
01	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	8052	3	103	4	Y	1235	1221	0	22	1	54
							1359	9									
02	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	7648	3	45	4	Y	1352	1306	0	17	1	83
							1487	9									
03	9734	X	7097	-0-	-2637	-0-	5964	3	22	4	Y	1010	1038	0	8	1	47
							1111	9									
04	9420	X	8807	-0-	-613	-0-	7420	3	16	4	Y	1246	1217	0	9	1	67
							1371	9									
05	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	15353	3	9	4	Y	2070	1992	0	24	1	121
							2277	9									

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10144 - 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
12	46345	X	140	-0-	-46205	-0-	1	1	128	3	Y	5	7	0			-0-
							5	4	6	9							
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
02	32872	X	-0-	-0-	-32872	-0-					Y	-0-					-0-
03	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	9037	-0-	-9005	-0-	32	1	6797	3	Y	2004	1989	0	24	1	45
							4	4	2204	9							
01	17918	X	6732	-0-	-11186	-0-	24	1	4989	3	Y	1552	1530	0	19	1	48
							12	4	1707	9							
02	12152	X	1853	-0-	-10299	-0-	6	1	1444	3	Y	365	398	0	5	1	10
							1	4	402	9							
03	12927	X	382	-0-	-12545	-0-	1	1	365	3	Y	4	13	0	1	1	-0-
							12	4	4	9							
04	11640	X	4079	-0-	-7561	-0-	11	1	3483	3	Y	529	509	0	6	1	14
							3	4	582	9							
05	9052	X	2705	-0-	-6347	-0-	9	1	2395	3	Y	260	262	0	4	1	8
							15	4	286	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
12	9486	X	6025	-0-	-3461	-0-	23	1	4832	3	Y	1058	1040	0	17	1	24
							6	4	1164	9							
01	9486	X	3800	-0-	-5686	-0-	15	1	3031	3	Y	673	664	0	12	1	21
							14	4	740	9							
02	8568	X	19	-0-	-8549	-0-	16	3	1	4	Y	2	23	0			-0-
							2	9									
03	9331	X	18	-0-	-9313	-0-	18	4			Y	-0-					-0-
04	8070	X	1349	-0-	-6721	-0-	2	1	768	3	Y	524	509	0	1	1	14
							3	4	576	9							
05	6014	X	5947	-0-	-67	-0-	17	1	4524	3	Y	1263	1231	0	8	1	38
							17	4	1389	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
12	12710	X	7158	-0-	-5552	-0-	30	1	6102	3	Y	927	907	0	22	1	21
							6	4	1020	9							
01	12710	X	4476	-0-	-8234	-0-	16	1	3287	3	Y	1051	1027	0	13	1	32
							17	4	1156	9							
02	10612	X	3701	-0-	-6911	-0-	11	1	2830	3	Y	779	781	0	9	1	21
							3	4	857	9							
03	7812	X	2626	-0-	-5186	-0-	4	1	2001	3	Y	538	543	0	4	1	12
							29	4	592	9							
04	6930	X	1769	-0-	-5161	-0-	5	1	1582	3	Y	162	168	0	2	1	4
							4	4	178	9							
05	7161	X	1388	-0-	-5773	-0-	2	1	632	3	Y	668	651	0	1	1	20
							19	4	735	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
12	14570	X	12420	-0-	-2150	-0-	53	1	10801	3	Y	1419	1382	0	38	1	32
							5	4	1561	9							
01	14105	X	13258	-0-	-847	-0-	56	1	11332	3	Y	1686	1623	0	44	1	51
							15	4	1855	9							
02	13300	X	12928	-0-	-372	-0-	44	1	11272	3	Y	1464	1439	0	37	1	39
							2	4	1610	9							
03	14725	X	13513	-0-	-1212	-0-	21	1	11700	3	Y	1605	1586	0	22	1	36
							26	4	1766	9							
04	14250	X	13009	-0-	-1241	-0-	37	1	11601	3	Y	1243	1228	0	19	1	32
							4	4	1367	9							
05	14322	X	11726	-0-	-2596	-0-	36	1	9553	3	Y	1927	1885	0	17	1	57
							17	4	2120	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
12	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	24	1	5088	3	Y	2088	2067	0	18	1	47
							4	4	2297	9							
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	28	1	5838	3	Y	2264	2218	0	23	1	70
							13	4	2490	9							
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	20	1	5356	3	Y	2053	2050	0	18	1	55
							2	4	2258	9							
03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	12	1	6936	3	Y	2423	2410	0	14	1	54
							23	4	2665	9							
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	20	1	6727	3	Y	2283	2267	0	10	1	60
							4	4	2511	9							
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	25	1	6762	3	Y	2181	2165	0	11	1	65
							16	4	2399	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	8526	-0-		-1487	-0-	31	1	6456	3	Y	1850	1824	0	24	1	42
								4	4	2035	9							
01	10013	X	7160	-0-		-2853	-0-	26	1	5400	3	Y	1565	1537	0	22	1	48
								12	4	1722	9							
02	8232	X	6754	-0-		-1478	-0-	21	1	5342	3	Y	1263	1259	0	18	1	34
								2	4	1389	9							
03	9114	X	7984	-0-		-1130	-0-	11	1	6119	3	Y	1665	1650	0	12	1	37
								22	4	1832	9							
04	8670	X	7284	-0-		-1386	-0-	18	1	5764	3	Y	1363	1354	0	10	1	36
								3	4	1499	9							
05	8525	X	6328	-0-		-2197	-0-	18	1	4925	3	Y	1245	1235	0	9	1	37
								15	4	1370	9							

TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23405	X	8589	-0-		-14816	-0-	16	1	7025	3	Y	1402	1379	0	27	1	15
								6	4	1542	9							
01	21080	X	7390	-0-		-13690	-0-	20	1	6175	3	Y	1051	1019	0	26	1	21
								39	4	1156	9							
02	11424	X	4489	-0-		-6935	-0-	12	1	3795	3	Y	615	600	0	13	1	23
								5	4	677	9							
03	8587	X	3777	-0-		-4810	-0-	11	1	3099	3	Y	601	606	0	6	1	12
								6	4	661	9							
04	8310	X	257	-0-		-8053	-0-	8	1	87	3	Y	131	140	0			3
								18	4	144	9							
05	8587	X	5646	-0-		-2941	-0-	12	1	4539	3	Y	971	944	0	9	1	21
								27	4	1068	9							

TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	15229	-0-		-6657	-0-	13	1	13050	3	Y	1967	1972	0	28	1	22
								2	4	2164	9							
01	20770	X	13013	-0-		-7757	-0-	16	1	11054	3	Y	1740	1701	0	26	1	35
								29	4	1914	9							
02	14980	X	12606	-0-		-2374	-0-	11	1	10691	3	Y	1729	1679	0	21	1	64
								2	4	1902	9							
03	16585	X	5864	-0-		-10721	-0-	9	1	4479	3	Y	1248	1282	0	5	1	25
								3	4	1373	9							
04	16050	X	1625	-0-		-14425	-0-	9	1	1276	3	Y	294	311	0	1	1	7
								17	4	323	9							
05	15221	X	8940	-0-		-6281	-0-	10	1	7539	3	Y	1260	1232	0	8	1	27
								5	4	1386	9							

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23467	X	18081	-0-		-5386	-0-	13	1	15522	3	Y	2313	2274	0	52	1	25
								2	4	2544	9							
01	23467	X	17688	-0-		-5779	-0-	15	1	15324	3	Y	2111	2038	0	56	1	42
								27	4	2322	9							
02	19320	X	16195	-0-		-3125	-0-	10	1	14229	3	Y	1776	1709	0	44	1	65
								2	4	1954	9							
03	21390	X	14999	-0-		-6391	-0-	9	1	13616	3	Y	1246	1261	0	25	1	25
								3	4	1371	9							
04	18690	X	16065	-0-		-2625	-0-	11	1	13701	3	Y	2121	2072	0	22	1	52
								20	4	2333	9							
05	18073	X	16554	-0-		-1519	-0-	11	1	14661	3	Y	1706	1698	0	24	1	36
								5	4	1877	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
12	17050	X	16422	-0-	-628	-0-	12	1	14294	3	Y	1922	1895	0	46	1	21
							2	4	2114	9							
01	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	15	1	14491	3	Y	2262	2187	0	51	1	45
							27	4	2488	9							
02	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	10	1	13407	3	Y	1969	1901	0	40	1	73
							1	4	2166	9							
03	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	10	1	15514	3	Y	2073	2077	0	27	1	42
							3	4	2280	9							
04	16470	X	7605	-0-	-8865	-0-	9	1	6757	3	Y	748	762	0	10	1	18
							16	4	823	9							
05	17267	X	8758	-0-	-8509	-0-	9	1	7359	3	Y	1260	1239	0	12	1	27
							4	4	1386	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
12	20553	X	15237	-0-	-5316	-0-	12	1	13086	3	Y	1943	1925	0	42	1	21
							2	4	2137	9							
01	19933	X	15058	-0-	-4875	-0-	14	1	12568	3	Y	2227	2159	0	44	1	45
							26	4	2450	9							
02	15372	X	13736	-0-	-1636	-0-	10	1	11523	3	Y	2002	1939	0	34	1	74
							1	4	2202	9							
03	17019	X	14280	-0-	-2739	-0-	10	1	12052	3	Y	2014	2026	0	21	1	41
							3	4	2215	9							
04	16470	X	12818	-0-	-3652	-0-	10	1	10893	3	Y	1724	1706	0	16	1	43
							19	4	1896	9							
05	15252	X	11411	-0-	-3841	-0-	9	1	10125	3	Y	1157	1160	0	16	1	24
							4	4	1273	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
12	14632	X	5576	-0-	-9056	-0-	14	1	4779	3	Y	710	725	0	16	1	8
							2	4	781	9							
01	10819	X	7007	-0-	-3812	-0-	19	1	5430	3	Y	1385	1346	0	19	1	28
							34	4	1524	9							
02	10556	X	6223	-0-	-4333	-0-	12	1	4728	3	Y	1346	1310	0	14	1	50
							2	4	1481	9							
03	11687	X	6219	-0-	-5468	-0-	13	1	4689	3	Y	1375	1389	0	8	1	28
							4	4	1513	9							
04	11310	X	5241	-0-	-6069	-0-	14	1	4022	3	Y	1072	1067	0	6	1	27
							26	4	1179	9							
05	7006	X	3548	-0-	-3458	-0-	10	1	2617	3	Y	834	839	0	4	1	18
							4	4	917	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER LOVING UNIT WELL #: 303H RRCID -> 299863 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/30/2025

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	548	1	134	2	Y	967	958	1			79
							914	4	1064	9							
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	352	1	746	2	Y	858	872	1			65
							1634	4	944	9							
02	2296	X	1759	-0-	-537	-0-	284	1	13	2	Y	723	716	1			72
							667	4	795	9							
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	564	1	113	2	Y	970	960	1			82
							1600	4	1067	9							
*04	3570	X	2495	-0-	-1075	-0-	459	1	70	2	Y	895	918	1			59
							981	4	985	9							
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	472	1	69	2	Y	954	938	1			75
							3705	4	1049	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	996	1	1972	2	Y	960	920	1			129
							632	4	1056	9							
01	4805	X	4422	-0-	-383	-0-	975	1	1770	2	Y	845	906	1			68
							747	4	930	9							
02	5852	X	2575	-0-	-3277	-0-	836	1	556	2	Y	573	568	1			73
							553	4	630	9							
03	6479	X	5293	-0-	-1186	-0-	420	1	1876	2	Y	1458	1289	1			242
							1393	4	1604	9							
*04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	121	1	5763	2	Y	1550	1651	1			141
							727	4	1705	9							
05	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	609	1	7765	2	Y	1457	1438	1			160
							572	4	1603	9							

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
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	1608	1	3193	2	Y	1258	1236	1			83
							345	4	1384	9							
01	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	1274	1	2628	2	Y	1183	1165	1			101
							425	4	1301	9							
02	6356	X	6072	-0-	-284	-0-	1210	1	2945	2	Y	1189	1211	1			79
							609	4	1308	9							
03	7037	X	4965	-0-	-2072	-0-	1192	1	1026	2	Y	1030	1015	1			94
							1614	4	1133	9							
*04	6750	X	6559	-0-	-191	-0-	1256	1	3606	2	Y	780	808	1			66
							839	4	858	9							
05	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	1304	1	3451	2	Y	813	786	1			93
							379	4	894	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	355	-0-	-1381	-0-	10 5	1 4	319 21	2 9	Y	19	19	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1558 1359	1 4	3108 1415	2 9	Y	1286	1297	1			104
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1392 2144	1 4	2845 1827	2 9	Y	1661	1687	1			78
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	1469 1974	1 4	3986 1436	2 9	Y	1305	1269	1			114
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	1220 3804	1 4	603 1384	2 9	Y	1258	1261	1			111
*04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	1571 2082	1 4	3954 1907	2 9	Y	1734	1755	1			90
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1260 3940	1 4	3120 1856	2 9	Y	1687	1672	1			105

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
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	279 225	1 4	7587 1844	2 9	Y	1676	1668	1			203
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	219 292	1 4	6298 1478	2 9	Y	1344	1541	1			6
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	227 87	1 4	3678 2024	2 9	Y	1840	1516	1			330
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	159 714	1 4	3417 2677	2 9	Y	2434	2508	1			256
*04	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	55 591	1 4	6756 1954	2 9	Y	1776	1881	1			151
05	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	511 346	1 4	7230 1750	2 9	Y	1591	1551	1			191

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
12	7471	X	6780	-0-	-691	-0-	1086 868	1 4	3685 1141	2 9	Y	1037	1032	1			60
01	7595	X	5447	-0-	-2148	-0-	837 1168	1 4	2445 997	2 9	Y	906	903	1			63
02	6860	X	6453	-0-	-407	-0-	872 1190	1 4	3203 1188	2 9	Y	1080	1044	1			99
03	7595	X	5992	-0-	-1603	-0-	812 3217	1 4	1014 949	2 9	Y	863	918	1			44
*04	6570	X	6078	-0-	-492	-0-	885 992	1 4	3462 739	2 9	Y	672	685	1			31
05	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	782 1367	1 4	3083 898	2 9	Y	816	799	1			48

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
12	9517	X	8646	-0-	-871	-0-	363	1	5888	2	Y	1865	1909	1		111
							343	4	2052	9						
01	12090	X	6982	-0-	-5108	-0-	286	1	3777	2	Y	1825	1852	1		84
							911	4	2008	9						
02	11536	X	7214	-0-	-4322	-0-	260	1	4963	2	Y	1464	1434	1		114
							381	4	1610	9						
03	12772	X	4526	-0-	-8246	-0-	227	1	1437	2	Y	1692	1694	1		112
							1001	4	1861	9						
*04	12270	X	8371	-0-	-3899	-0-	281	1	5570	2	Y	1644	1675	1		81
							712	4	1808	9						
05	8649	X	6077	-0-	-2572	-0-	199	1	3761	2	Y	1401	1367	1		115
							576	4	1541	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
12	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	651	1	10194	2	Y	4180	4131	1		322
							1340	4	4598	9						
01	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	739	1	9570	2	Y	3672	3836	1		158
							1121	4	4039	9						
02	T. A.		13420	-0-	13420	13420	1439	1	7271	2	Y	3082	2998	1		242
							1320	4	3390	9						
03	T. A.		6561	-0-	6561	19981	1598	1	26	2	Y	2989	3110	1		121
							1649	4	3288	9						
*04	T. A.		6740	-0-	6740	26721	1592	1	2378	2	Y	1938	1972	1		87
							638	4	2132	9						
*05	35791	X	9070	-0-	-26721	-0-	1462	1	2996	2	Y	2717	2681	1		123
							1623	4	2989	9						

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23994	X	12497	-0-	-11497	-0-	422	1	10288	2	Y	790	877	1		114
							918	4	869	9						
01	20305	X	14822	-0-	-5483	-0-	765	1	11484	2	Y	1015	1129	1		-0-
							1456	4	1117	9						
02	18340	X	10	-0-	-18330	-0-	3	1	6	4	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
03	30171	X	30171	-0-	-0-	-0-	976	1	25386	2	Y	2250	2138	1		112
							1334	4	2475	9						
*04	14340	X	5500	-0-	-8840	-0-	479	1	2737	2	Y	1878	1923	1		67
							218	4	2066	9						
05	14818	X	3535	-0-	-11283	-0-	415	1	1287	2	Y	1168	1235	1		-0-
							548	4	1285	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	714	1	12162	2	Y	1345	1335	1		89
							1475	4	1480	9						
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	734	1	10067	2	Y	1279	1312	1		56
							1199	4	1407	9						
02	12740	X	10499	-0-	-2241	-0-	1223	1	7509	2	Y	895	876	1		75
							782	4	985	9						
03	15841	X	13363	-0-	-2478	-0-	1664	1	8764	2	Y	1108	1122	1		61
							1716	4	1219	9						
*04	15330	X	6120	-0-	-9210	-0-	1646	1	2312	2	Y	1370	1383	1		48
							655	4	1507	9						
05	15841	X	6805	-0-	-9036	-0-	1508	1	1959	2	Y	1495	1487	1		56
							1693	4	1645	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	755	1	14384	2	Y	1346	1312	1			103
							1551	4	1481	9							
01	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	883	1	12615	2	Y	1246	1288	1			61
							1382	4	1371	9							
02	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1490	1	11083	2	Y	985	966	1			80
							1088	4	1084	9							
03	18166	X	17111	-0-	-1055	-0-	1804	1	12111	2	Y	1214	1225	1			69
							1861	4	1335	9							
*04	17580	X	6597	-0-	-10983	-0-	1732	1	2904	2	Y	1159	1186	1			42
							686	4	1275	9							
05	18166	X	7467	-0-	-10699	-0-	1613	1	2785	2	Y	1247	1236	1			53
							1697	4	1372	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	640	1	1884	2	Y	752	723	1			91
							2047	4	827	9							
01	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	342	1	4402	2	Y	812	807	1			96
							2945	4	893	9							
02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	206	1	3755	2	Y	826	824	1			98
							2215	4	909	9							
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	381	1	3596	2	Y	898	906	1			90
							6118	4	988	9							
04	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	260	1	2039	2	Y	800	814	1			76
							8000	4	880	9							
05	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	454	1	7666	2	Y	1017	989	1			104
							5177	4	1119	9							

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	2119	-0-	-4019	-0-	654	1	46	2	Y	887	852	1			103
							443	4	976	9							
01	5642	X	4667	-0-	-975	-0-	295	1	1234	2	Y	1083	1092	1			94
							1947	4	1191	9							
02	5180	X	3678	-0-	-1502	-0-	288	1	1403	2	Y	939	937	1			96
							954	4	1033	9							
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	644	1	1689	2	Y	1402	1395	1			103
							2106	4	1542	9							
*04	5490	X	4778	-0-	-712	-0-	363	1	263	2	Y	1000	1004	1			99
							3052	4	1100	9							
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1459	1	5565	2	Y	1201	1238	1			62
							1672	4	1321	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

12	10385	X	5863	-0-	-4522	-0-	1204	1	1936	2	Y	1405	1392	1			121
							1177	4	1546	9							
01	9951	X	4338	-0-	-5613	-0-	617	1	1563	2	Y	1092	1145	1			68
							957	4	1201	9							
02	5320	X	4430	-0-	-890	-0-	1147	1	1739	2	Y	830	823	1			75
							631	4	913	9							
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1243	1	2652	2	Y	852	850	1			77
							2000	4	937	9							
*04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	987	1	3060	2	Y	900	878	1			99
							3978	4	990	9							
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1109	1	674	2	Y	986	986	1			99
							4151	4	1085	9							

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

12	9734	X	4968	-0-	-4766	-0-	910	1	2072	2	Y	992	1027	1			68
							895	4	1091	9							
01	8308	X	4507	-0-	-3801	-0-	525	1	2242	2	Y	805	765	1			108
							854	4	886	9							
02	7504	X	4897	-0-	-2607	-0-	869	1	2179	2	Y	1230	1233	1			105
							496	4	1353	9							
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	920	1	3917	2	Y	1125	1130	1			100
							1497	4	1238	9							
*04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	718	1	4892	2	Y	1057	1073	1			84
							3161	4	1163	9							
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	788	1	909	2	Y	1201	1147	1			138
							2997	4	1321	9							

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

12	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	234	1	2781	2	Y	3499	3508	1			181
							5915	4	3849	9							
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	138	1	4452	2	Y	3105	3089	1			197
							3456	4	3416	9							
02	10500	X	7629	-0-	-2871	-0-	105	1	2226	2	Y	2617	2706	1			108
							2419	4	2879	9							
03	12772	X	11087	-0-	-1685	-0-	168	1	3730	2	Y	1870	1901	1			77
							5132	4	2057	9							
*04	12360	X	10477	-0-	-1883	-0-	128	1	1308	2	Y	1250	1242	1			85
							7666	4	1375	9							
05	12772	X	9832	-0-	-2940	-0-	222	1	3272	2	Y	1502	1511	1			76
							4686	4	1652	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
12	11470	X	6071	-0-	-5399	-0-	246	1	1909	2	Y	2793	2827	1			261
							844	4	3072	9							
01	21824	X	8869	-0-	-12955	-0-	170	1	4576	2	Y	2356	2261	1			356
							1531	4	2592	9							
02	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	138	1	18524	2	Y	2408	2469	1			295
							1480	4	2649	9							
03	15934	X	15821	-0-	-113	-0-	179	1	9654	2	Y	2707	2709	1			293
							3010	4	2978	9							
*04	11430	X	6523	-0-	-4907	-0-	125	1	25	2	Y	2520	2523	1			290
							3601	4	2772	9							
05	25234	X	6734	-0-	-18500	-0-	247	1	1158	2	Y	2582	2586	1			286
							2489	4	2840	9							

WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-	61	1	2715	2	Y	2716	2654	1			309
							198	4	2988	9							
01	7905	X	5284	-0-	-2621	-0-	26	1	2162	2	Y	2555	2864	1			-0-
							285	4	2811	9							
02	8036	X	4419	-0-	-3617	-0-	81	1	1942	2	Y	1405	1201	1			204
							850	4	1546	9							
03	7192	X	6827	-0-	-365	-0-	192	1	1644	2	Y	1803	1799	1			208
							3008	4	1983	9							
*04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	144	1	788	2	Y	1993	1961	1			240
							4092	4	2192	9							
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	242	1	3840	2	Y	2273	2270	1			243
							2420	4	2500	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	259	1	2783	2	Y	3605	3611	1			187
							6518	4	3966	9							
01	11811	X	9924	-0-	-1887	-0-	160	1	2382	2	Y	3062	3046	1			203
							4014	4	3368	9							
02	11088	X	8061	-0-	-3027	-0-	114	1	2105	2	Y	3013	2935	1			281
							2528	4	3314	9							
03	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	225	1	3813	2	Y	3753	3814	1			220
							6342	4	4128	9							
*04	13080	X	12927	-0-	-153	-0-	129	1	909	2	Y	3641	3661	1			200
							7884	4	4005	9							
05	13516	X	11375	-0-	-2141	-0-	226	1	2686	2	Y	3399	3395	1			204
							4724	4	3739	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	7434	-0-	-9585	-0-	310	1	4004	2	Y	1914	1898	1			209
							1015	4	2105	9							
01	17019	X	7726	-0-	-9293	-0-	164	1	3829	2	Y	1969	1890	1			288
							1567	4	2166	9							
02	14672	X	8925	-0-	-5747	-0-	129	1	5224	2	Y	1990	2043	1			235
							1383	4	2189	9							
03	13330	X	9932	-0-	-3398	-0-	219	1	3732	2	Y	2298	2296	1			237
							3453	4	2528	9							
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	159	1	1807	2	Y	1997	2018	1			216
							4505	4	2197	9							
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	269	1	5778	2	Y	2051	2047	1			220
							2677	4	2256	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
12	18445	X	18091	-0-	-354	-0-	318	1	5238	2	Y	4032	4039	1			207
							8100	4	4435	9							
01	15159	X	14927	-0-	-232	-0-	194	1	5958	2	Y	3493	3467	1			233
							4933	4	3842	9							
02	16520	X	12238	-0-	-4282	-0-	142	1	5332	2	Y	3252	3241	1			244
							3187	4	3577	9							
03	18290	X	15308	-0-	-2982	-0-	239	1	4740	2	Y	3309	3363	1			190
							6689	4	3640	9							
*04	17670	X	15759	-0-	-1911	-0-	162	1	2369	2	Y	3090	3108	1			172
							9829	4	3399	9							
05	18104	X	16682	-0-	-1422	-0-	286	1	6890	2	Y	3185	3163	1			194
							6002	4	3504	9							

Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	17205	X	12010	-0-	-5195	-0-	524	1	8211	2	Y	2866	2835	1			195
							122	4	3153	9							
01	20646	X	8861	-0-	-11785	-0-	335	1	4213	2	Y	3234	3178	1			251
							756	4	3557	9							
02	18648	X	13255	-0-	-5393	-0-	502	1	9197	2	Y	3006	3053	1			204
							249	4	3307	9							
03	20646	X	8458	-0-	-12188	-0-	582	1	3238	2	Y	3449	3283	1			370
							844	4	3794	9							
*04	18930	X	14284	-0-	-4646	-0-	519	1	9830	2	Y	3232	3360	1			242
							380	4	3555	9							
05	14663	X	11440	-0-	-3223	-0-	440	1	7821	2	Y	2760	2984	1			18
							143	4	3036	9							

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

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
12	21917	X	14288	-0-	-7629	-0-	687	1	10759	2	Y	2432	2408	1			165
							167	4	2675	9							
01	21700	X	11012	-0-	-10688	-0-	557	1	7085	2	Y	2020	2140	1			45
							1148	4	2222	9							
02	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	856	1	15891	2	Y	2980	2813	1			212
							397	4	3278	9							
03	18135	X	12274	-0-	-5861	-0-	1027	1	6030	2	Y	3294	3124	1			382
							1594	4	3623	9							
*04	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	977	1	18604	2	Y	3320	3469	1			233
							700	4	3652	9							
05	22599	X	19850	-0-	-2749	-0-	856	1	15284	2	Y	3145	3088	1			290
							250	4	3460	9							

Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

12	16802	X	10146	-0-	-6656	-0-	1375	1	5708	2	Y	1742	1768	1			116
							1147	4	1916	9							
01	16678	X	9193	-0-	-7485	-0-	1113	1	4546	2	Y	1806	1811	1			111
							1547	4	1987	9							
02	14420	X	9784	-0-	-4636	-0-	1089	1	5166	2	Y	1854	1801	1			164
							1490	4	2039	9							
03	15934	X	9579	-0-	-6355	-0-	1093	1	2179	2	Y	1935	1973	1			126
							4178	4	2129	9							
*04	15060	X	11786	-0-	-3274	-0-	1154	1	7094	2	Y	1916	1943	1			99
							1430	4	2108	9							
05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	1047	1	6161	2	Y	2027	2001	1			125
							1875	4	2230	9							

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

12	15252	X	12470	-0-	-2782	-0-	559	1	8996	2	Y	2060	2103	1			121
							649	4	2266	9							
01	15500	X	10073	-0-	-5427	-0-	446	1	5602	2	Y	2129	2157	1			93
							1683	4	2342	9							
02	14448	X	10431	-0-	-4017	-0-	420	1	7796	2	Y	1478	1462	1			109
							589	4	1626	9							
03	15996	X	7689	-0-	-8307	-0-	491	1	3104	2	Y	1789	1777	1			121
							2126	4	1968	9							
*04	15360	X	12104	-0-	-3256	-0-	440	1	8421	2	Y	1945	1970	1			96
							1103	4	2140	9							
05	12462	X	11663	-0-	-799	-0-	400	1	7819	2	Y	2086	2043	1			139
							1149	4	2295	9							

Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14960	-0-	-1129	-0-	13305	3	4	4	Y	1501	1539	0	76
							1651	9							
01	16089	X	13218	-0-	-2871	-0-	11664	3	16	4	Y	1398	1384	0	90
							1538	9							
02	13608	X	10676	-0-	-2932	-0-	9016	3	4	4	Y	1505	1508	0	87
							1656	9							
03	14973	X	12910	-0-	-2063	-0-	11361	3	13	4	Y	1396	1404	0	79
							1536	9							
*04	14490	X	14046	-0-	-444	-0-	12307	3	6	4	Y	1575	1561	0	93
							1733	9							
05	14973	X	8336	-0-	-6637	-0-	7614	3	28	4	Y	631	685	0	39
							694	9							

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	EOM BALANCE
12	36036	X	36036	-0-	-0-	-0-	32365	3	8	4	Y	3330	3170	0	169
							3663	9							
01	34256	X	34256	-0-	-0-	-0-	31304	3	44	4	Y	2644	2643	0	170
							2908	9							
02	26600	X	23426	-0-	-3174	-0-	21940	3	52	4	Y	1304	1399	0	75
							1434	9							
03	29450	X	28346	-0-	-1104	-0-	26958	3	31	4	Y	1234	1239	0	70
							1357	9							
*04	28500	X	26807	-0-	-1693	-0-	25675	3	17	4	Y	1014	1024	0	60
							1115	9							
05	29450	X	21841	-0-	-7609	-0-	20473	3	29	4	Y	1217	1201	0	76
							1339	9							

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	20796	3	2	4	Y	652	679	0	33
							717	9							
01	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	18980	3	11	4	Y	312	325	0	20
							343	9							
02	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15005	3	3	4	Y	366	365	0	21
							403	9							
03	14880	X	13211	-0-	-1669	-0-	12434	3	5	4	Y	702	683	0	40
							772	9							
*04	14400	X	1711	-0-	-12689	-0-	1649	3	62	9	Y	56	93	0	3
05	14880	X	11408	-0-	-3472	-0-	10647	3	761	9	Y	692	652	0	43

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	EOM BALANCE
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	23	1	2827	2	Y	1387	1084	0	305
							1526	9							
01	4371	X	3147	-0-	-1224	-0-	20	1	1918	2	Y	1099	916	0	488
							1209	9							
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	28	1	3470	2	Y	1169	908	0	749
							1286	9							
03	4371	X	841	-0-	-3530	-0-	5	1	632	2	Y	185	859	0	75
							204	9							
04	4230	X	2253	-0-	-1977	-0-	17	1	1404	2	Y	756	433	0	398
							832	9							
05	5301	X	3977	-0-	-1324	-0-	31	1	2650	2	Y	1178	1341	0	235
							1296	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

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
12	9827	X	3257	-0-	-6570	-0-	667	1	2109	2	Y	437	543	0			68
							481	9									
01	10571	X	5012	-0-	-5559	-0-	927	1	2863	2	Y	1111	1043	0			136
							1222	9									
02	10192	X	4954	-0-	-5238	-0-	667	1	3046	2	Y	1128	1188	0			76
							1241	9									
03	11284	X	5659	-0-	-5625	-0-	1050	1	3529	2	Y	982	919	0			139
							1080	9									
04	10230	X	579	-0-	-9651	-0-	421	1	55	2	Y	94	187	0			46
							103	9									
05	5487	X	5035	-0-	-452	-0-	1118	1	3303	2	Y	558	570	0			34
							614	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

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
12	15655	X	1943	-0-	-13712	-0-	869	1	146	2	Y	844	774	0			133
							928	9									
01	9579	X	4780	-0-	-4799	-0-	1392	1	1827	2	Y	1419	1351	0			201
							1561	9									
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1430	1	3310	2	Y	1624	1589	0			236
							1786	9									
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1347	1	2585	2	Y	1178	1283	0			131
							1296	9									
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	1487	1	3031	2	Y	1155	1152	0			134
							1271	9									
05	7223	X	5379	-0-	-1844	-0-	1352	1	2253	2	Y	1613	1449	0			298
							1774	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

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
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	2	Y	1090	1441	0			240
							1199	9									
01	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	16	1	2344	2	Y	859	717	0			382
							945	9									
02	3080	X	51	-0-	-3029	-0-	1	1	50	9	Y	45	398	0			29
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	25	1	3026	2	Y	1362	836	0			555
							1498	9									
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	30	1	4408	2	Y	1407	1221	0			741
							1548	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	30	1	4413	2	Y	976	1522	0			195
							1074	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	2	N	424	559	1			273
							466	9									
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	23	1	1449	2	N	345	189	1			429
							380	9									
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	27	1	3832	2	N	937	922	1			444
							1031	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	31	1	3261	2	N	739	550	1			633
							813	9									
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1527	2	N	332	741	1			224
							365	9									
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	333	348	1			209
							366	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	479	1	12980	2	Y	823	846	0			129
							905	9									
01	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	620	1	17123	2	Y	1475	1469	0			135
							1623	9									
02	10640	X	1826	-0-	-8814	-0-	112	1	1528	2	Y	169	279	0			25
							186	9									
03	14353	X	7117	-0-	-7236	-0-	401	1	5977	2	Y	672	611	0			86
							739	9									
04	18750	X	3503	-0-	-15247	-0-	104	1	3158	2	Y	219	244	0			61
							241	9									
05	19375	X	2882	-0-	-16493	-0-	295	1	2251	2	Y	305	336	0			30
							336	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	8810	-0-	-2412	-0-	996	1	5732	2	N	1893	1869	1			540
							2082	9									
01	11222	X	7583	-0-	-3639	-0-	966	1	4719	2	N	1725	1496	1			769
							1898	9									
02	10136	X	6759	-0-	-3377	-0-	718	1	4411	2	N	1482	1778	1			473
							1630	9									
03	9951	X	8795	-0-	-1156	-0-	1005	1	5675	2	N	1923	1851	1			545
							2115	9									
04	9120	X	8765	-0-	-355	-0-	1021	1	5702	2	N	1856	1856	1			545
							2042	9									
05	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	1018	1	5729	2	N	1771	1470	1			846
							1948	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	828	1	9097	2	Y	1689	1795	0			566
							1858	9									
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	960	1	10307	2	Y	2725	2307	0			984
							2998	9									
02	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	717	1	8506	2	Y	1654	1756	0			882
							1819	9									
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	1027	1	9540	2	Y	2174	2132	0			924
							2391	9									
04	13800	X	6132	-0-	-7668	-0-	438	1	4408	2	Y	1169	1679	0			414
							1286	9									
05	14260	X	6981	-0-	-7279	-0-	907	1	4317	2	Y	1597	1371	0			640
							1757	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9849	X	9849	-0-		-0-	-0-	27	1	7944	2	N	1707	1713	1			557
								1878	9									
01	8742	X	8742	-0-		-0-	-0-	28	1	7226	2	N	1353	1141	1			769
								1488	9									
02	12394	X	12394	-0-		-0-	-0-	24	1	10475	2	N	1723	1700	1			792
								1895	9									
03	16530	X	16530	-0-		-0-	-0-	31	1	14508	2	N	1810	1700	1			902
								1991	9									
04	17125	X	17125	-0-		-0-	-0-	30	1	15213	2	N	1711	1698	1			915
								1882	9									
05	14824	X	14824	-0-		-0-	-0-	31	1	12868	2	N	1750	2075	1			590
								1925	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	X	1498	-0-		-0-	-0-	594	1	477	2	N	388	380	1			344
								427	9									
01	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	844	1	1263	2	N	616	190	1			770
								678	9									
02	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-	732	1	1788	2	N	620	379	1			1011
								682	9									
03	5382	X	5382	-0-		-0-	-0-	1111	1	3119	2	N	1047	1317	1			741
								1152	9									
04	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-	1027	1	2952	2	N	849	1128	1			462
								934	9									
05	14091	X	14091	-0-		-0-	-0-	29	1	12084	2	N	1798	1682	1			578
								1978	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	9204	-0-		-3971	-0-	26	1	6644	2	Y	2304	2348	0			55
								2534	9									
01	14291	X	12024	-0-		-2267	-0-	29	1	9299	2	Y	2451	2411	0			95
								2696	9									
02	12319	X	12319	-0-		-0-	-0-	28	1	9917	2	Y	2158	2167	0			86
								2374	9									
03	14610	X	14610	-0-		-0-	-0-	31	1	12705	2	Y	1704	1750	0			40
								1874	9									
04	9516	X	9516	-0-		-0-	-0-	21	1	8354	2	Y	1037	1044	0			33
								1141	9									
05	9765	X	2485	-0-		-7280	-0-	6	1	2161	2	Y	289	309	0			13
								318	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5644	X	5644	-0-		-0-	-0-	819	1	3095	2	Y	1573	1574	0			37
								1730	9									
01	6021	X	6021	-0-		-0-	-0-	61	1	4273	2	Y	1534	1511	0			60
								1687	9									
02	11625	X	11625	-0-		-0-	-0-	28	1	9412	2	Y	1986	1967	0			79
								2185	9									
03	15481	X	15481	-0-		-0-	-0-	30	1	12721	2	Y	2482	2503	0			58
								2730	9									
04	8287	X	8287	-0-		-0-	-0-	30	1	6418	2	Y	1672	1677	0			53
								1839	9									
05	12865	X	10547	-0-		-2318	-0-	67	1	8637	2	Y	1675	1654	0			74
								1843	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	13	-0-		-11674	-0-	1	1	11	2	Y	1	5	0			59
								1	9									
01	10571	X	1702	-0-		-8869	-0-	62	1	1365	2	Y	250	175	0			134
								275	9									
02	9621	X	9621	-0-		-0-	-0-	998	1	6708	2	Y	1741	1760	0			115
								1915	9									
03	15507	X	15507	-0-		-0-	-0-	1303	1	11733	2	Y	2246	2184	0			177
								2471	9									
04	6958	X	6958	-0-		-0-	-0-	870	1	4757	2	Y	1210	1266	0			121
								1331	9									
05	9424	X	9048	-0-		-376	-0-	1732	1	5163	2	Y	1957	1985	0			93
								2153	9									

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23095	X	14560	-0-		-8535	-0-	522	1	12788	2	Y	1136	1103	0			166
								1250	9									
01	23095	X	18049	-0-		-5046	-0-	815	1	15189	2	Y	1859	1858	0			167
								2045	9									
02	20552	X	6382	-0-		-14170	-0-	307	1	5339	2	Y	669	712	0			124
								736	9									
03	17846	X	17846	-0-		-0-	-0-	721	1	15620	2	Y	1368	1367	0			125
								1505	9									
04	17460	X	4669	-0-		-12791	-0-	88	1	4302	2	Y	254	336	0			43
								279	9									
05	18042	X	13097	-0-		-4945	-0-	478	1	11599	2	Y	927	866	0			104
								1020	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67177	X	29844	-0-		-37333	-0-	16	1	26725	2	Y	2821	2831	0			412
								3103	9									
01	67177	X	43117	-0-		-24060	-0-	21	1	37774	2	Y	4838	4816	0			434
								5322	9									
02	60676	X	19542	-0-		-41134	-0-	9	1	17245	2	Y	2080	2129	0			385
								2288	9									
03	45732	X	45732	-0-		-0-	-0-	24	1	40135	2	Y	5066	4988	0			463
								5573	9									
04	41730	X	37559	-0-		-4171	-0-	18	1	33441	2	Y	3727	3563	0			627
								4100	9									
05	43121	X	27067	-0-		-16054	-0-	15	1	23709	2	Y	3039	3326	0			340
								3343	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	7600	-0-		-2847	-0-	641	1	5814	2	Y	1041	975	0			257
								1145	9									
01	15824	X	15824	-0-		-0-	-0-	625	1	13494	2	Y	1550	1666	0			141
								1705	9									
02	10617	X	10617	-0-		-0-	-0-	568	1	9191	2	Y	780	804	0			117
								858	9									
03	14777	X	14777	-0-		-0-	-0-	828	1	12253	2	Y	1542	1517	0			142
								1696	9									
04	15300	X	3322	-0-		-11978	-0-	99	1	2977	2	Y	224	317	0			49
								246	9									
05	15810	X	7535	-0-		-8275	-0-	315	1	6422	2	Y	725	677	0			97
								798	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	13888	X	7353	-0-	-6535	-0-	500	1	6093	2	Y	691	684	0			171
							760	9									
01	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	764	1	15789	2	Y	1440	1480	0			131
							1584	9									
02	13720	X	7196	-0-	-6524	-0-	447	1	6222	2	Y	479	538	0			72
							527	9									
03	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	868	1	11790	2	Y	1547	1477	0			142
							1702	9									
04	17550	X	3436	-0-	-14114	-0-	114	1	3050	2	Y	247	335	0			54
							272	9									
05	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	1347	1	16224	2	Y	2467	2192	0			329
							2714	9									

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
12	43152	X	17092	-0-	-26060	-0-	598	1	13646	2	Y	2589	2549	0			378
							2848	9									
01	43152	X	24529	-0-	-18623	-0-	843	1	19719	2	Y	3606	3661	0			323
							3967	9									
02	33264	X	18595	-0-	-14669	-0-	846	1	14439	2	Y	3009	2775	0			557
							3310	9									
03	30810	X	30810	-0-	-0-	-0-	832	1	25498	2	Y	4073	4258	0			372
							4480	9									
04	23730	X	2396	-0-	-21334	-0-	123	1	1684	2	Y	535	817	0			90
							589	9									
05	40938	X	40938	-0-	-0-	-0-	1440	1	33075	2	Y	5839	5276	0			653
							6423	9									

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
12	24769	X	4657	-0-	-20112	-0-	1324	1	791	2	Y	2311	2451	0			362
							2542	9									
01	20925	X	6423	-0-	-14502	-0-	1293	1	3293	2	Y	1670	1879	0			153
							1837	9									
02	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1479	1	8296	2	Y	2129	1962	0			320
							2342	9									
03	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	1472	1	5411	2	Y	2360	2378	0			302
							2596	9									
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	1432	1	4039	2	Y	2142	1845	0			599
							2356	9									
05	13423	X	10126	-0-	-3297	-0-	1439	1	5979	2	Y	2462	2821	0			240
							2708	9									

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
12	20460	X	11183	-0-	-9277	-0-	928	1	8681	2	Y	1431	1636	0			224
							1574	9									
01	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	1204	1	11348	2	Y	3576	3472	0			328
							3934	9									
02	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	1445	1	16274	2	Y	3173	3024	0			477
							3490	9									
03	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	1393	1	15914	2	Y	2166	2366	0			277
							2383	9									
04	15960	X	14810	-0-	-1150	-0-	1475	1	11389	2	Y	1769	1551	0			495
							1946	9									
05	23467	X	15112	-0-	-8355	-0-	1444	1	11213	2	Y	2232	2509	0			218
							2455	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) 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	12308	X	12308	-0-		-0-	-0-		1240	1	7471	2	Y	3270	3450	0			478
									3597	9									
01	11160	X	8197	-0-		-2963	-0-		957	1	4304	2	Y	2669	2908	0			239
									2936	9									
02	15379	X	15379	-0-		-0-	-0-		1034	1	10653	2	Y	3356	2974	0			621
									3692	9									
03	16647	X	15241	-0-		-1406	-0-		1100	1	10085	2	Y	3687	3971	0			337
									4056	9									
04	17166	X	17166	-0-		-0-	-0-		1075	1	11814	2	Y	3888	3571	0			654
									4277	9									
05	17019	X	16111	-0-		-908	-0-		1353	1	11201	2	Y	3234	3526	0			362
									3557	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30535	X	16412	-0-		-14123	-0-		13	1	14692	2	Y	1552	1437	0			243
									1707	9									
01	32843	X	32843	-0-		-0-	-0-		23	1	28884	2	Y	3578	3493	0			328
									3936	9									
02	19193	X	19193	-0-		-0-	-0-		17	1	17231	2	Y	1768	1830	0			266
									1945	9									
03	26920	X	26920	-0-		-0-	-0-		22	1	23650	2	Y	2953	2842	0			377
									3248	9									
04	31770	X	2604	-0-		-29166	-0-		7	1	1705	2	Y	811	961	0			227
									892	9									
05	32829	X	23795	-0-		-9034	-0-		31	1	18958	2	Y	4369	4170	0			426
									4806	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31372	X	11839	-0-		-19533	-0-		14	1	10477	2	Y	1225	1754	0			192
									1348	9									
01	25513	X	17513	-0-		-8000	-0-		20	1	14849	2	Y	2404	2376	0			220
									2644	9									
02	34692	X	3890	-0-		-30802	-0-		5	1	3433	2	Y	411	569	0			62
									452	9									
03	38409	X	13039	-0-		-25370	-0-		20	1	10797	2	Y	2020	1824	0			258
									2222	9									
04	37170	X	394	-0-		-36776	-0-		1	1	275	2	Y	107	335	0			30
									118	9									
05	17515	X	1166	-0-		-16349	-0-		657	1	8	2	Y	455	441	0			44
									501	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32426	X	10213	-0-		-22213	-0-		298	1	9269	2	Y	587	584	0			21
									646	9									
01	30783	X	4193	-0-		-26590	-0-		195	1	3646	2	Y	320	330	0			11
									352	9									
02	27804	X	4228	-0-		-23576	-0-		156	1	3793	2	Y	254	253	0			12
									279	9									
03	10943	X	5382	-0-		-5561	-0-		163	1	4894	2	Y	295	298	0			9
									325	9									
04	9870	X	3984	-0-		-5886	-0-		121	1	3591	2	Y	247	243	0			13
									272	9									
05	10829	X	10829	-0-		-0-	-0-		157	1	10052	2	Y	564	567	0			10
									620	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48980	X	13127	-0-	-35853	-0-	232	1	11970	2	Y	841	875	0			30
							925	9									
01	48980	X	1839	-0-	-47141	-0-	302	1	1076	2	Y	419	434	0			15
							461	9									
02	39060	X	4307	-0-	-34753	-0-	117	1	3856	2	Y	304	304	0			15
							334	9									
03	30349	X	7510	-0-	-22839	-0-	162	1	6822	2	Y	478	479	0			14
							526	9									
04	18810	X	9578	-0-	-9232	-0-	158	1	8681	2	Y	672	650	0			36
							739	9									
05	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	251	1	14007	2	Y	1082	1098	0			20
							1190	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	11275	-0-	-17400	-0-	484	1	9915	2	Y	796	801	0			29
							876	9									
01	28675	X	5425	-0-	-23250	-0-	185	1	4831	2	Y	372	388	0			13
							409	9									
02	24724	X	7695	-0-	-17029	-0-	302	1	6850	2	Y	494	483	0			24
							543	9									
03	11284	X	3344	-0-	-7940	-0-	141	1	2962	2	Y	219	236	0			7
							241	9									
04	10920	X	5389	-0-	-5531	-0-	184	1	4809	2	Y	360	348	0			19
							396	9									
05	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	495	1	11782	2	Y	998	999	0			18
							1098	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	13520	-0-	-21138	-0-	432	1	11909	2	Y	1072	1075	0			39
							1179	9									
01	34658	X	25074	-0-	-9584	-0-	733	1	22066	2	Y	2068	2035	0			72
							2275	9									
02	27888	X	7149	-0-	-20739	-0-	234	1	6313	2	Y	547	592	0			27
							602	9									
03	24397	X	3069	-0-	-21328	-0-	60	1	2796	2	Y	194	215	0			6
							213	9									
04	24270	X	4471	-0-	-19799	-0-	109	1	3980	2	Y	347	334	0			19
							382	9									
05	25079	X	6657	-0-	-18422	-0-	137	1	5962	2	Y	507	517	0			9
							558	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48701	X	24944	-0-	-23757	-0-	460	1	22217	2	Y	2061	2104	0			74
							2267	9									
01	48701	X	38626	-0-	-10075	-0-	685	1	34220	2	Y	3383	3339	0			118
							3721	9									
02	43988	X	14891	-0-	-29097	-0-	311	1	13220	2	Y	1236	1294	0			60
							1360	9									
03	40765	X	6080	-0-	-34685	-0-	139	1	5387	2	Y	504	549	0			15
							554	9									
04	37380	X	8578	-0-	-28802	-0-	129	1	7622	2	Y	752	727	0			40
							827	9									
05	38626	X	26910	-0-	-11716	-0-	400	1	23927	2	Y	2348	2345	0			43
							2583	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31930	X	22580	-0-		-9350	-0-		642	1	18526	2	Y	3102	3137	0			124
									3412	9									
01	31930	X	24551	-0-		-7379	-0-		765	1	19653	2	Y	3757	3727	0			154
									4133	9									
02	31304	X	19452	-0-		-11852	-0-		733	1	15547	2	Y	2884	2933	0			105
									3172	9									
03	34658	X	26451	-0-		-8207	-0-		778	1	21183	2	Y	4082	4027	0			160
									4490	9									
04	30720	X	11843	-0-		-18877	-0-		482	1	9784	2	Y	1434	1497	0			97
									1577	9									
05	40716	X	40716	-0-		-0-	-0-		1024	1	33738	2	Y	5413	5328	0			182
									5954	9									

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
12	47399	X	12036	-0-		-35363	-0-		146	1	10304	2	Y	1442	1430	0			58
									1586	9									
01	47399	X	1413	-0-		-45986	-0-		179	1	627	2	Y	552	587	0			23
									607	9									
02	31500	X	7611	-0-		-23889	-0-		486	1	5507	2	Y	1471	1441	0			53
									1618	9									
03	13405	X	13405	-0-		-0-	-0-		399	1	11122	2	Y	1713	1699	0			67
									1884	9									
04	11640	X	2791	-0-		-8849	-0-		149	1	2100	2	Y	493	527	0			33
									542	9									
05	12028	X	6723	-0-		-5305	-0-		209	1	5635	2	Y	799	805	0			27
									879	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
12	15252	X	9580	-0-		-5672	-0-		18	1	7845	2	Y	1561	1400	0			208
									1717	9									
01	15252	X	7455	-0-		-7797	-0-		19	1	5676	2	Y	1600	1597	0			211
									1760	9									
02	12656	X	3836	-0-		-8820	-0-		18	1	2560	2	Y	1144	1178	0			177
									1258	9									
03	12159	X	12159	-0-		-0-	-0-		23	1	10059	2	Y	1888	1839	0			226
									2077	9									
04	9270	X	2449	-0-		-6821	-0-		4	1	2071	2	Y	340	485	0			81
									374	9									
05	13713	X	13713	-0-		-0-	-0-		24	1	11125	2	Y	2331	2266	0			146
									2564	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
12	24924	X	17081	-0-		-7843	-0-		17	1	14998	2	Y	1878	1868	0			250
									2066	9									
01	24924	X	14770	-0-		-10154	-0-		27	1	11591	2	Y	2865	2737	0			378
									3152	9									
02	17080	X	5363	-0-		-11717	-0-		20	1	3889	2	Y	1322	1495	0			205
									1454	9									
03	17828	X	17828	-0-		-0-	-0-		26	1	15566	2	Y	2033	1994	0			244
									2236	9									
04	16530	X	12947	-0-		-3583	-0-		19	1	11313	2	Y	1468	1362	0			350
									1615	9									
05	23545	X	23545	-0-		-0-	-0-		31	1	20548	2	Y	2696	2877	0			169
									2966	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	12865	X	3632	-0-		-9233	-0-		904	1	2269	2	Y	417	454	0			103
									459	9									
01	12865	X	11311	-0-		-1554	-0-		786	1	9161	2	Y	1240	1230	0			113
									1364	9									
02	11620	X	10816	-0-		-804	-0-		962	1	8794	2	Y	964	932	0			145
									1060	9									
03	8178	X	8178	-0-		-0-	-0-		856	1	5860	2	Y	1329	1352	0			122
									1462	9									
04	10950	X	1138	-0-		-9812	-0-		118	1	780	2	Y	218	293	0			47
									240	9									
05	11966	X	6279	-0-		-5687	-0-		683	1	4074	2	Y	1384	1247	0			184
									1522	9									

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
12	19034	X	1241	-0-		-17793	-0-		382	1	636	2	Y	203	327	0			50
									223	9									
01	19034	X	16509	-0-		-2525	-0-		675	1	14254	2	Y	1436	1356	0			130
									1580	9									
02	17394	X	17394	-0-		-0-	-0-		777	1	15458	2	Y	1054	1026	0			158
									1159	9									
03	16266	X	16266	-0-		-0-	-0-		785	1	14077	2	Y	1276	1317	0			117
									1404	9									
04	15990	X	2993	-0-		-12997	-0-		112	1	2669	2	Y	193	268	0			42
									212	9									
05	19251	X	8550	-0-		-10701	-0-		404	1	7458	2	Y	625	584	0			83
									688	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
12	18693	X	358	-0-		-18335	-0-		132	1	15	2	Y	192	178	0	15	1	2
									211	9									
01	18693	X	602	-0-		-18091	-0-		86	1	87	2	Y	390	390	0			2
									429	9									
02	6272	X	1856	-0-		-4416	-0-		28	1	1397	2	Y	392	382	0	2	1	10
									431	9									
03	3875	X	2911	-0-		-964	-0-		377	1	1361	2	Y	1066	1061	0			15
									1173	9									
04	6699	X	6699	-0-		-0-	-0-		615	1	4023	2	Y	1874	1862	0			27
									2061	9									
05	15373	X	15373	-0-		-0-	-0-		851	1	10787	2	Y	3395	3343	0	14	1	65
									3735	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
12	28923	X	5424	-0-		-23499	-0-		578	1	3161	2	Y	1532	1586	0			61
									1685	9									
01	19809	X	18713	-0-		-1096	-0-		735	1	15557	2	Y	2201	2172	0			90
									2421	9									
02	17892	X	12931	-0-		-4961	-0-		693	1	10472	2	Y	1605	1637	0			58
									1766	9									
03	21410	X	21410	-0-		-0-	-0-		851	1	17589	2	Y	2700	2652	0			106
									2970	9									
04	18120	X	7758	-0-		-10362	-0-		417	1	6334	2	Y	915	959	0			62
									1007	9									
05	24501	X	24501	-0-		-0-	-0-		1023	1	20402	2	Y	2796	2764	0			94
									3076	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	21328	X	14492	-0-		-6836	-0-		26	1	12908	2	Y	1416	1427	0			57
									1558	9									
01	21328	X	13450	-0-		-7878	-0-		24	1	11906	2	Y	1382	1382	0			57
									1520	9									
02	16324	X	8236	-0-		-8088	-0-		16	1	7179	2	Y	946	969	0			34
									1041	9									
03	18073	X	9864	-0-		-8209	-0-		18	1	8652	2	Y	1085	1077	0			42
									1194	9									
04	15960	X	3265	-0-		-12695	-0-		4	1	2972	2	Y	263	287	0			18
									289	9									
05	14477	X	8713	-0-		-5764	-0-		12	1	7953	2	Y	680	675	0			23
									748	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	118	-0-		-11383	-0-		60	1	4	2	Y	49	44	0	4	1	1
									54	9									
01	6820	X	537	-0-		-6283	-0-		60	1	192	2	Y	259	259	0			1
									285	9									
02	1568	X	1238	-0-		-330	-0-		28	1	924	2	Y	260	253	0	1	1	7
									286	9									
03	2001	X	2001	-0-		-0-	-0-		527	1	376	2	Y	998	991	0			14
									1098	9									
04	7236	X	7236	-0-		-0-	-0-		707	1	4287	2	Y	2038	2022	0			30
									2242	9									
05	3100	N	4162	-0-		1062	1062		943	1	521	2	Y	2453	2426	0	10	1	47
									2698	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45322	X	14848	-0-		-30474	-0-		12	1	13509	2	Y	1206	1188	0			189
									1327	9									
01	42253	X	10309	-0-		-31944	-0-		11	1	9147	2	Y	1046	1107	0			128
									1151	9									
02	34664	X	8052	-0-		-26612	-0-		7	1	7176	2	Y	790	865	0			53
									869	9									
03	26319	X	3965	-0-		-22354	-0-		6	1	3361	2	Y	544	520	0			77
									598	9									
04	14370	X	3128	-0-		-11242	-0-		6	1	2786	2	Y	305	232	0			150
									336	9									
05	16224	X	16224	-0-		-0-	-0-		23	1	14718	2	Y	1348	1415	0			83
									1483	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61039	X	17412	-0-		-43627	-0-		13	1	15407	2	Y	1811	1725	0			284
									1992	9									
01	55893	X	16282	-0-		-39611	-0-		11	1	14571	2	Y	1545	1639	0			190
									1700	9									
02	40320	X	24584	-0-		-15736	-0-		16	1	21795	2	Y	2521	2541	0			170
									2773	9									
03	34348	X	22276	-0-		-12072	-0-		14	1	20127	2	Y	1941	1837	0			274
									2135	9									
04	16860	X	3452	-0-		-13408	-0-		3	1	3185	2	Y	240	396	0			118
									264	9									
05	27218	X	6388	-0-		-20830	-0-		6	1	5666	2	Y	651	729	0			40
									716	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31992	X	5468	-0-		-26524	-0-		11	1	4663	2	Y	722	745	0			113
									794	9									
01	25699	X	3520	-0-		-22179	-0-		7	1	3001	2	Y	465	521	0			57
									512	9									
02	20468	X	13545	-0-		-6923	-0-		20	1	11699	2	Y	1660	1605	0			112
									1826	9									
03	23481	X	23481	-0-		-0-	-0-		28	1	20737	2	Y	2469	2232	0			349
									2716	9									
04	6480	X	4683	-0-		-1797	-0-		8	1	4171	2	Y	458	582	0			225
									504	9									
05	21165	X	21165	-0-		-0-	-0-		29	1	18423	2	Y	2466	2539	0			152
									2713	9									

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. GAS	(I) 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	34844	X	14552	-0-		-20292	-0-		13	1	13162	2	Y	1252	1106	0			196
									1377	9									
01	34844	X	22980	-0-		-11864	-0-		19	1	20697	2	Y	2058	2001	0			253
									2264	9									
02	30548	X	9822	-0-		-20726	-0-		7	1	8822	2	Y	903	1095	0			61
									993	9									
03	15934	X	10585	-0-		-5349	-0-		9	1	9535	2	Y	946	873	0			134
									1041	9									
04	22230	X	1896	-0-		-20334	-0-		3	1	1702	2	Y	174	222	0			86
									191	9									
05	22971	X	1667	-0-		-21304	-0-		6	1	1092	2	Y	517	571	0			32
									569	9									

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. GAS	(I) 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	34565	X	8651	-0-		-25914	-0-		13	1	7690	2	Y	862	859	0			135
									948	9									
01	31806	X	15988	-0-		-15818	-0-		24	1	14230	2	Y	1576	1517	0			194
									1734	9									
02	22064	X	18496	-0-		-3568	-0-		20	1	16807	2	Y	1517	1609	0			102
									1669	9									
03	13330	X	213	-0-		-13117	-0-		195	2	18	9	Y	16	116	0			2
04	15480	X	701	-0-		-14779	-0-		13	1	164	2	Y	476	244	0			234
									524	9									
05	20491	X	3161	-0-		-17330	-0-		23	1	2447	2	Y	628	823	0			39
									691	9									

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. GAS	(I) 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	37231	X	6225	-0-		-31006	-0-		13	1	4926	2	Y	1169	1073	0			183
									1286	9									
01	37231	X	13040	-0-		-24191	-0-		19	1	11169	2	Y	1684	1660	0			207
									1852	9									
02	18562	X	18562	-0-		-0-	-0-		20	1	16333	2	Y	2008	2080	0			135
									2209	9									
03	14973	X	2144	-0-		-12829	-0-		8	1	1424	2	Y	647	691	0			91
									712	9									
04	12630	X	586	-0-		-12044	-0-		8	1	410	2	Y	153	169	0			75
									168	9									
05	20243	X	9036	-0-		-11207	-0-		29	1	6878	2	Y	1935	1898	0			112
									2129	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) 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	43524	X	13094	-0-		-30430	-0-		11	1	11493	2	Y	1445	1413	0			226
									1590	9									
01	43524	X	9861	-0-		-33663	-0-		10	1	8453	2	Y	1271	1341	0			156
									1398	9									
02	28420	X	20667	-0-		-7753	-0-		15	1	17873	2	Y	2526	2512	0			170
									2779	9									
03	31465	X	12958	-0-		-18507	-0-		13	1	10934	2	Y	1828	1740	0			258
									2011	9									
04	12660	X	1400	-0-		-11260	-0-		3	1	1090	2	Y	279	400	0			137
									307	9									
05	22878	X	1608	-0-		-21270	-0-		6	1	844	2	Y	689	783	0			43
									758	9									

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. GAS	(I) 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	34782	X	1499	-0-		-33283	-0-		5	1	881	2	Y	557	587	0			87
									613	9									
01	34782	X	5983	-0-		-28799	-0-		16	1	4141	2	Y	1660	1543	0			204
									1826	9									
02	32592	X	13697	-0-		-18895	-0-		17	1	11461	2	Y	2017	2085	0			136
									2219	9									
03	10101	X	10101	-0-		-0-	-0-		15	1	8527	2	Y	1417	1353	0			200
									1559	9									
04	5790	X	2066	-0-		-3724	-0-		11	1	1414	2	Y	583	497	0			286
									641	9									
05	15159	X	11139	-0-		-4020	-0-		22	1	9822	2	Y	1177	1390	0			73
									1295	9									

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. GAS	(I) 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	48856	X	17360	-0-		-31496	-0-		13	1	15951	2	Y	1269	1217	0			199
									1396	9									
01	48856	X	11744	-0-		-37112	-0-		10	1	10622	2	Y	1011	1086	0			124
									1112	9									
02	37520	X	10498	-0-		-27022	-0-		7	1	9460	2	Y	937	998	0			63
									1031	9									
03	29140	X	12987	-0-		-16153	-0-		11	1	11289	2	Y	1534	1380	0			217
									1687	9									
04	16800	X	1810	-0-		-14990	-0-		3	1	1565	2	Y	220	329	0			108
									242	9									
05	17360	X	2853	-0-		-14507	-0-		7	1	2033	2	Y	739	801	0			46
									813	9									

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. GAS	(I) 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	53816	X	14710	-0-		-39106	-0-		12	1	12065	2	Y	2394	2390	0			375
									2633	9									
01	47895	X	26852	-0-		-21043	-0-		19	1	22365	2	Y	4062	3938	0			499
									4468	9									
02	43260	X	26324	-0-		-16936	-0-		20	1	20978	2	Y	4842	5015	0			326
									5326	9									
03	34508	X	34508	-0-		-0-	-0-		24	1	28991	2	Y	4994	4614	0			706
									5493	9									
04	25980	X	5858	-0-		-20122	-0-		11	1	4371	2	Y	1342	1389	0			659
									1476	9									
05	31894	X	31894	-0-		-0-	-0-		28	1	26474	2	Y	4902	5258	0			303
									5392	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

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
12	18445	X	4716	-0-	-13729	-0-	18	1	4388	2	Y	282	316	0			44
							310	9									
01	9796	X	7094	-0-	-2702	-0-	26	1	6353	2	Y	650	614	0			80
							715	9									
02	8848	X	3954	-0-	-4894	-0-	11	1	3931	2	Y	11	90	0			1
							12	9									
03	9021	X	1	-0-	-9020	-0-	1	1			Y	-0-	1	0			-0-
04	6870	X	5	-0-	-6865	-0-	3	1	2	9	Y	2	1	0			1
05	7099	X	3	-0-	-7096	-0-	2	1	1	9	Y	1	2	0			-0-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

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
12	33108	X	22997	-0-	-10111	-0-	646	1	19645	2	Y	2460	2514	0			113
							2706	9									
01	33108	X	20060	-0-	-13048	-0-	657	1	16279	2	Y	2840	2753	0			200
							3124	9									
02	29904	X	18356	-0-	-11548	-0-	617	1	15187	2	Y	2320	2341	0			179
							2552	9									
03	32240	X	25870	-0-	-6370	-0-	796	1	21421	2	Y	3321	3346	0			154
							3653	9									
04	31200	X	8473	-0-	-22727	-0-	121	1	7675	2	Y	615	689	0			80
							677	9									
05	36743	X	36743	-0-	-0-	-0-	1163	1	29544	2	Y	5487	5268	0			299
							6036	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494

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
12	31186	X	21554	-0-	-9632	-0-	703	1	17842	2	Y	2735	2802	0			125
							3009	9									
01	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	830	1	27648	2	Y	2523	2470	0			178
							2775	9									
02	30044	X	27188	-0-	-2856	-0-	767	1	24252	2	Y	1972	1998	0			152
							2169	9									
03	33263	X	21810	-0-	-11453	-0-	698	1	19010	2	Y	1911	1974	0			89
							2102	9									
04	32190	X	12132	-0-	-20058	-0-	446	1	10620	2	Y	969	932	0			126
							1066	9									
05	31248	X	16943	-0-	-14305	-0-	443	1	14668	2	Y	1665	1700	0			91
							1832	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028

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
12	18135	X	2091	-0-	-16044	-0-	84	1	1873	2	Y	122	124	0			6
							134	9									
01	18135	X	12639	-0-	-5496	-0-	569	1	10480	2	Y	1445	1349	0			102
							1590	9									
02	16380	X	3585	-0-	-12795	-0-	106	1	3163	2	Y	287	367	0			22
							316	9									
03	6696	X	5591	-0-	-1105	-0-	204	1	4860	2	Y	479	479	0			22
							527	9									
04	12240	X	10282	-0-	-1958	-0-	5	1	9885	2	Y	356	332	0			46
							392	9									
05	12648	X	5746	-0-	-6902	-0-	201	1	5008	2	Y	488	507	0			27
							537	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	27249	X	14819	-0-	-12430	-0-		13	1	13662	2	Y	1040	1021	0			48
								1144	9									
01	27249	X	13400	-0-	-13849	-0-		10	1	12271	2	Y	1017	993	0			72
								1119	9									
02	24612	X	10963	-0-	-13649	-0-		7	1	10130	2	Y	751	765	0			58
								826	9									
03	18817	X	6989	-0-	-11828	-0-		6	1	6211	2	Y	702	727	0			33
								772	9									
04	14340	X	4163	-0-	-10177	-0-		3	1	3736	2	Y	385	368	0			50
								424	9									
05	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-		23	1	24365	2	Y	2344	2266	0			128
								2578	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

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	20088	X	10325	-0-	-9763	-0-		588	1	8297	2	Y	1309	1279	0			60
								1440	9									
01	20088	X	9956	-0-	-10132	-0-		563	1	7877	2	Y	1378	1341	0			97
								1516	9									
02	18144	X	12154	-0-	-5990	-0-		678	1	9838	2	Y	1489	1471	0			115
								1638	9									
03	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-		887	1	16448	2	Y	2177	2191	0			101
								2395	9									
04	9990	X	4423	-0-	-5567	-0-		99	1	4043	2	Y	255	323	0			33
								281	9									
05	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-		1015	1	17046	2	Y	2143	2059	0			117
								2357	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

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	45508	X	9287	-0-	-36221	-0-		250	1	7291	2	Y	1587	1732	0			57
								1746	9									
01	42780	X	19892	-0-	-22888	-0-		735	1	15462	2	Y	3359	3299	0			117
								3695	9									
02	28840	X	25813	-0-	-3027	-0-		939	1	20758	2	Y	3742	3677	0			182
								4116	9									
03	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-		1180	1	26603	2	Y	4676	4719	0			139
								5144	9									
04	19260	X	16434	-0-	-2826	-0-		614	1	13566	2	Y	2049	2078	0			110
								2254	9									
05	28582	X	10193	-0-	-18389	-0-		133	1	9116	2	Y	858	952	0			16
								944	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

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	33077	X	23904	-0-	-9173	-0-		851	1	20522	2	Y	2301	2332	0			83
								2531	9									
01	33077	X	21676	-0-	-11401	-0-		904	1	18169	2	Y	2366	2366	0			83
								2603	9									
02	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-		1199	1	14369	2	Y	3224	3150	0			157
								3546	9									
03	23901	X	22104	-0-	-1797	-0-		1364	1	16442	2	Y	3907	3948	0			116
								4298	9									
04	23130	X	13794	-0-	-9336	-0-		1839	1	8340	2	Y	3286	3226	0			176
								3615	9									
05	23901	X	16422	-0-	-7479	-0-		1226	1	11903	2	Y	2994	3115	0			55
								3293	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38409	X	11544	-0-		-26865	-0-	622	1	8666	2	Y	2051	2147	0			74
								2256	9									
01	38409	X	20388	-0-		-18021	-0-	1053	1	15114	2	Y	3837	3777	0			134
								4221	9									
02	34692	X	24635	-0-		-10057	-0-	1249	1	20186	2	Y	2909	2901	0			142
								3200	9									
03	30161	X	30161	-0-		-0-	-0-	1232	1	26660	2	Y	2063	2144	0			61
								2269	9									
04	19740	X	9686	-0-		-10054	-0-	478	1	8351	2	Y	779	798	0			42
								857	9									
05	27280	X	8877	-0-		-18403	-0-	203	1	8040	2	Y	576	607	0			11
								634	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35929	X	3575	-0-		-32354	-0-	817	1	1368	2	Y	1264	1269	0			45
								1390	9									
01	35929	X	5009	-0-		-30920	-0-	961	1	2237	2	Y	1646	1634	0			57
								1811	9									
02	12572	X	5553	-0-		-7019	-0-	941	1	2686	2	Y	1751	1723	0			85
								1926	9									
03	13919	X	10769	-0-		-3150	-0-	1325	1	5692	2	Y	3411	3395	0			101
								3752	9									
04	10631	X	10631	-0-		-0-	-0-	1289	1	6319	2	Y	2748	2702	0			147
								3023	9									
05	21504	X	21504	-0-		-0-	-0-	1208	1	16857	2	Y	3126	3215	0			58
								3439	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35681	X	9336	-0-		-26345	-0-	470	1	7746	2	Y	1018	1053	0			37
								1120	9									
01	35681	X	6636	-0-		-29045	-0-	242	1	5659	2	Y	668	682	0			23
								735	9									
02	32228	X	8019	-0-		-24209	-0-	307	1	6912	2	Y	727	715	0			35
								800	9									
03	33821	X	3520	-0-		-30301	-0-	166	1	2973	2	Y	346	371	0			10
								381	9									
04	17790	X	2808	-0-		-14982	-0-	61	1	2486	2	Y	237	234	0			13
								261	9									
05	14038	X	14038	-0-		-0-	-0-	413	1	12138	2	Y	1352	1340	0			25
								1487	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38657	X	27117	-0-		-11540	-0-	587	1	23271	2	Y	2963	3030	0			118
								3259	9									
01	38657	X	25831	-0-		-12826	-0-	704	1	21258	2	Y	3517	3490	0			145
								3869	9									
02	30324	X	21078	-0-		-9246	-0-	574	1	17711	2	Y	2539	2592	0			92
								2793	9									
03	33573	X	32810	-0-		-763	-0-	843	1	27484	2	Y	4075	4008	0			159
								4483	9									
04	32490	X	15452	-0-		-17038	-0-	517	1	13282	2	Y	1503	1560	0			102
								1653	9									
05	38393	X	38393	-0-		-0-	-0-	865	1	33067	2	Y	4055	4020	0			137
								4461	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32023	X	18902	-0-	-13121	-0-	486	1	16131	2	Y	2077	2142	0			83
							2285	9									
01	31341	X	20947	-0-	-10394	-0-	628	1	17126	2	Y	2903	2867	0			119
							3193	9									
02	27776	X	17624	-0-	-10152	-0-	621	1	15102	2	Y	1728	1784	0			63
							1901	9									
03	30318	X	29966	-0-	-352	-0-	886	1	25574	2	Y	3187	3125	0			125
							3506	9									
04	28290	X	12480	-0-	-15810	-0-	499	1	10823	2	Y	1053	1107	0			71
							1158	9									
05	20956	X	13484	-0-	-7472	-0-	313	1	12074	2	Y	997	1034	0			34
							1097	9									

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
12	37045	X	19870	-0-	-17175	-0-	142	1	16922	2	Y	2551	2536	0			102
							2806	9									
01	48703	X	48703	-0-	-0-	-0-	466	1	42843	2	Y	4904	4804	0			202
							5394	9									
02	35840	X	29251	-0-	-6589	-0-	567	1	24916	2	Y	3425	3503	0			124
							3768	9									
03	34038	X	28697	-0-	-5341	-0-	441	1	24471	2	Y	3441	3430	0			135
							3785	9									
04	42990	X	8864	-0-	-34126	-0-	121	1	7789	2	Y	867	943	0			59
							954	9									
05	44423	X	18201	-0-	-26222	-0-	231	1	15903	2	Y	1879	1875	0			63
							2067	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
12	17639	X	9828	-0-	-7811	-0-	933	1	7035	2	Y	1691	1702	0			78
							1860	9									
01	17639	X	7318	-0-	-10321	-0-	744	1	4971	2	Y	1457	1432	0			103
							1603	9									
02	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	1036	1	10251	2	Y	2167	2103	0			167
							2384	9									
03	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	1110	1	12816	2	Y	2344	2402	0			109
							2578	9									
04	13350	X	12870	-0-	-480	-0-	1692	1	8948	2	Y	2027	1872	0			264
							2230	9									
05	15128	X	14127	-0-	-1001	-0-	1242	1	10210	2	Y	2432	2563	0			133
							2675	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
12	38037	X	24459	-0-	-13578	-0-	516	1	22301	2	Y	1493	1464	0			68
							1642	9									
01	38037	X	28842	-0-	-9195	-0-	550	1	26039	2	Y	2048	1972	0			144
							2253	9									
02	34356	X	7043	-0-	-27313	-0-	76	1	6553	2	Y	376	491	0			29
							414	9									
03	31527	X	9374	-0-	-22153	-0-	179	1	8534	2	Y	601	602	0			28
							661	9									
04	27900	X	11169	-0-	-16731	-0-	72	1	10637	2	Y	418	392	0			54
							460	9									
05	28830	X	9298	-0-	-19532	-0-	163	1	8495	2	Y	582	604	0			32
							640	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43152	X	14512	-0-		-28640		-0-	389	1	12770	2	Y	1230	1224	0			56
									1353	9									
01	43152	X	9205	-0-		-33947		-0-	368	1	7359	2	Y	1344	1305	0			95
									1478	9									
02	38976	X	4036	-0-		-34940		-0-	84	1	3509	2	Y	403	467	0			31
									443	9									
03	19344	X	8942	-0-		-10402		-0-	182	1	7895	2	Y	786	781	0			36
									865	9									
04	18720	X	16079	-0-		-2641		-0-	77	1	15259	2	Y	675	623	0			88
									743	9									
05	14508	X	10237	-0-		-4271		-0-	165	1	9281	2	Y	719	768	0			39
									791	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43555	X	25631	-0-		-17924		-0-	500	1	22693	2	Y	2216	2178	0			102
									2438	9									
01	43555	X	27433	-0-		-16122		-0-	532	1	23691	2	Y	2918	2814	0			206
									3210	9									
02	39340	X	7878	-0-		-31462		-0-	233	1	6728	2	Y	834	976	0			64
									917	9									
03	33821	X	16088	-0-		-17733		-0-	360	1	13947	2	Y	1619	1608	0			75
									1781	9									
04	26550	X	7418	-0-		-19132		-0-	99	1	6772	2	Y	497	507	0			65
									547	9									
05	42029	X	42029	-0-		-0-		-0-	1019	1	36402	2	Y	4189	4026	0			228
									4608	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34472	X	20815	-0-		-13657		-0-	933	1	15831	2	Y	3683	3703	0			169
									4051	9									
01	34472	X	12596	-0-		-21876		-0-	752	1	8585	2	Y	2963	2923	0			209
									3259	9									
02	24220	X	17099	-0-		-7121		-0-	1032	1	11967	2	Y	3727	3649	0			287
									4100	9									
03	26815	X	17827	-0-		-8988		-0-	1109	1	12552	2	Y	3787	3898	0			176
									4166	9									
04	25950	X	13474	-0-		-12476		-0-	1690	1	8359	2	Y	3114	2885	0			405
									3425	9									
05	20801	X	20449	-0-		-352		-0-	1260	1	15229	2	Y	3600	3809	0			196
									3960	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53537	X	44	-0-		-53493		-0-	1	1	43	2	Y	-0-	20	0			252
01	37603	X	5608	-0-		-31995		-0-	65	1	4395	2	Y	1044	737	0			559
									1148	9									
02	45011	X	45011	-0-		-0-		-0-	1346	1	34216	2	Y	8590	8583	0			566
									9449	9									
03	39820	X	39820	-0-		-0-		-0-	1251	1	31713	2	Y	6233	6308	0			491
									6856	9									
04	29048	X	29048	-0-		-0-		-0-	1613	1	20840	2	Y	5995	5888	0			598
									6595	9									
05	38967	X	27094	-0-		-11873		-0-	1665	1	19212	2	Y	5652	5981	0			269
									6217	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	EOM BALANCE
12	52855	X	43	-0-	-52812	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	17	0	208
01	36084	X	3928	-0-	-32156	-0-	61	1	3145	2	Y	656	513	0	351
							722	9							
02	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	1049	1	28179	2	Y	4490	4545	0	296
							4939	9							
03	38019	X	38019	-0-	-0-	-0-	1273	1	29955	2	Y	6174	5983	0	487
							6791	9							
04	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	1609	1	20035	2	Y	5284	5244	0	527
							5812	9							
05	36921	X	25453	-0-	-11468	-0-	1663	1	18382	2	Y	4916	5209	0	234
							5408	9							

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	EOM BALANCE
12	33077	X	42	-0-	-33035	-0-	1	1	40	2	Y	1	13	0	161
							1	9							
01	29915	X	5226	-0-	-24689	-0-	49	1	4427	2	Y	682	478	0	365
							750	9							
02	27020	X	19227	-0-	-7793	-0-	646	1	16026	2	Y	2323	2535	0	153
							2555	9							
03	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	1048	1	21842	2	Y	3699	3560	0	292
							4069	9							
04	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	813	1	7788	2	Y	2442	2490	0	244
							2686	9							
05	21297	X	19419	-0-	-1878	-0-	1460	1	13725	2	Y	3849	3910	0	183
							4234	9							

TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 10630 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59396	X	1516	-0-	-57880	-0-	791	1	48	2	Y	615	568	0	7
							677	9							
01	59396	X	1629	-0-	-57767	-0-	823	1	68	2	Y	671	674	0	4
							738	9							
02	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	926	1	10510	2	Y	2908	2820	0	78
							3199	9							
03	29069	X	29069	-0-	-0-	-0-	702	1	22814	2	Y	5048	5053	0	73
							5553	9							
04	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	373	1	30477	2	Y	5221	5217	0	77
							5743	9							
05	45866	X	45866	-0-	-0-	-0-	199	1	38575	2	Y	6447	6374	0	124
							7092	9							

GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 10308 - 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	EOM BALANCE
12	65813	X	1793	-0-	-64020	-0-	896	1	60	2	Y	761	783	0	9
							837	9							
01	65007	X	1411	-0-	-63596	-0-	606	1	68	2	Y	670	675	0	4
							737	9							
02	31444	X	12481	-0-	-18963	-0-	474	1	9842	2	Y	1968	1910	0	53
							2165	9							
03	32116	X	25607	-0-	-6509	-0-	526	1	19305	2	Y	5251	5228	0	76
							5776	9							
04	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	457	1	23611	2	Y	6310	6293	0	93
							6941	9							
05	45639	X	45639	-0-	-0-	-0-	214	1	36302	2	Y	8294	8193	0	160
							9123	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9644 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112282	X	20493	-0-		-91789	-0-	369 5580	1 9	14544	2	Y	5073	5648	0			224
01	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-	185 855	1 9	737	2	Y	777	970	0			31
02	105812	X	49081	-0-		-56731	-0-	692 11227	1 9	37162	2	Y	10206	10029	0			208
03	117149	X	74899	-0-		-42250	-0-	935 14709	1 9	59255	2	Y	13372	13304	0			276
04	80970	X	63625	-0-		-17345	-0-	778 12654	1 9	50193	2	Y	11504	11381	0			399
05	62573	X	62573	-0-		-0-	-0-	938 11880	1 9	49755	2	Y	10800	10954	0			245

TXL STATE 39/46 C WELL #: H301CN RRCID -> 299435 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9612 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112282	X	38194	-0-		-74088	-0-	62 8322	1 9	29810	2	Y	7565	7593	0			335
01	53627	X	53627	-0-		-0-	-0-	540 10714	1 9	42373	2	Y	9740	9684	0			391
02	99428	X	82295	-0-		-17133	-0-	720 16583	1 9	64992	2	Y	15075	15159	0			307
03	110081	X	75556	-0-		-34525	-0-	767 14153	1 9	60636	2	Y	12866	12907	0			266
04	68408	X	68408	-0-		-0-	-0-	869 11672	1 9	55867	2	Y	10611	10509	0			368
05	91109	X	55750	-0-		-35359	-0-	827 10240	1 9	44683	2	Y	9309	9466	0			211

TXL STATE 39/46 A WELL #: H301AP RRCID -> 299460 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9842 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88474	X	45009	-0-		-43465	-0-	102 9911	1 9	34996	2	Y	9010	9058	0			398
01	37938	X	37938	-0-		-0-	-0-	514 8606	1 9	28818	2	Y	7824	7908	0			314
02	76382	X	76382	-0-		-0-	-0-	871 15967	1 9	59544	2	Y	14515	14533	0			296
03	80197	X	42033	-0-		-38164	-0-	652 8386	1 9	32995	2	Y	7624	7762	0			158
04	48607	X	48607	-0-		-0-	-0-	714 10513	1 9	37380	2	Y	9557	9384	0			331
05	80197	X	44318	-0-		-35879	-0-	732 8582	1 9	35004	2	Y	7802	7956	0			177

TXL STATE 39/46 D WELL #: H301BO RRCID -> 299461 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9805 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109368	X	58028	-0-		-51340	-0-	236 12536	1 9	45256	2	Y	11396	11320	0			504
01	38510	X	38510	-0-		-0-	-0-	300 8441	1 9	29769	2	Y	7674	7870	0			308
02	92652	X	71938	-0-		-20714	-0-	830 14104	1 9	57004	2	Y	12822	12868	0			262
03	102579	X	61791	-0-		-40788	-0-	920 11389	1 9	49482	2	Y	10354	10402	0			214
04	56903	X	56903	-0-		-0-	-0-	825 10320	1 9	45758	2	Y	9382	9271	0			325
05	79639	X	43534	-0-		-36105	-0-	886 7984	1 9	34664	2	Y	7258	7419	0			164

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47/2/11 WELL #: H302DM RRCID -> 299689 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9778 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85839	X	78830	-0-	-7009	-0-	22	1	59864	2	Y	17222	17210	0			410
							18944	9									
01	74421	X	74421	-0-	-0-	-0-	320	1	55696	2	Y	16732	16493	0			649
							18405	9									
02	92484	X	55286	-0-	-37198	-0-	873	1	36629	2	Y	16167	16173	0			643
							17784	9									
03	78833	X	69802	-0-	-9031	-0-	806	1	51463	2	Y	15939	16209	0			373
							17533	9									
04	76290	X	70742	-0-	-5548	-0-	1054	1	52608	2	Y	15527	15406	0			494
							17080	9									
05	78833	X	67856	-0-	-10977	-0-	1071	1	49847	2	Y	15398	15213	0			679
							16938	9									

TXL 47/2/11 WELL #: H302CN RRCID -> 299701 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9748 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120776	X	65085	-0-	-55691	-0-	932	1	48426	2	Y	14297	14830	0			340
							15727	9									
01	120776	X	73053	-0-	-47723	-0-	705	1	55796	2	Y	15047	14803	0			584
							16552	9									
02	70533	X	70533	-0-	-0-	-0-	946	1	54642	2	Y	13586	13629	0			541
							14945	9									
03	79404	X	79404	-0-	-0-	-0-	1014	1	60875	2	Y	15923	16091	0			373
							17515	9									
04	94740	X	69829	-0-	-24911	-0-	1146	1	53467	2	Y	13833	13766	0			440
							15216	9									
05	78089	X	57039	-0-	-21050	-0-	1188	1	43984	2	Y	10788	10752	0			476
							11867	9									

TXL 47/2/11 WELL #: H301DM RRCID -> 299718 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9742 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107570	X	90868	-0-	-16702	-0-	2184	1	70005	2	Y	16981	17098	0			404
							18679	9									
01	90362	X	90362	-0-	-0-	-0-	2048	1	69584	2	Y	17027	16770	0			661
							18730	9									
02	90552	X	90552	-0-	-0-	-0-	1257	1	71869	2	Y	15842	15873	0			630
							17426	9									
03	90861	X	69488	-0-	-21373	-0-	1344	1	54292	2	Y	12593	12928	0			295
							13852	9									
04	87930	X	63686	-0-	-24244	-0-	1160	1	50493	2	Y	10939	10886	0			348
							12033	9									
05	98704	X	55125	-0-	-43579	-0-	1212	1	44241	2	Y	8793	8753	0			388
							9672	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301DM RRCID -> 300359 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9647 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74462	X	51026	-0-	-23436	-0-	1405	1	40597	2	Y	8204	8181	0			88
							9024	9									
01	74462	X	42384	-0-	-32078	-0-	1230	1	33765	2	Y	6717	6688	0			117
							7389	9									
02	56896	X	33338	-0-	-23558	-0-	1131	1	26408	2	Y	5272	5285	0			104
							5799	9									
03	62992	X	35541	-0-	-27451	-0-	1227	1	29012	2	Y	4820	4756	0			168
							5302	9									
04	60960	X	32088	-0-	-28872	-0-	1308	1	26332	2	Y	4044	4114	0			98
							4448	9									
05	51026	X	30081	-0-	-20945	-0-	1268	1	24789	2	Y	3658	3695	0			61
							4024	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301AP RRCID -> 300386 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9645 - 14553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56289	X	56289	-0-	-0-	-0-	1205	1	44659	2	Y	9477	9464	0			101
							10425	9									
01	53444	X	46637	-0-	-6807	-0-	1324	1	37060	2	Y	7503	7474	0			130
							8253	9									
02	48272	X	35871	-0-	-12401	-0-	1131	1	28387	2	Y	5775	5791	0			114
							6353	9									
03	53444	X	36640	-0-	-16804	-0-	1349	1	29253	2	Y	5489	5412	0			191
							6038	9									
04	51720	X	35068	-0-	-16652	-0-	1304	1	28697	2	Y	4606	4685	0			112
							5067	9									
05	53444	X	30634	-0-	-22810	-0-	1307	1	25102	2	Y	3841	3889	0			64
							4225	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301BO RRCID -> 300467 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9333 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58125	X	49813	-0-	-8312	-0-	1164	1	37899	2	Y	9773	9761	0			105
							10750	9									
01	58125	X	46900	-0-	-11225	-0-	1308	1	36559	2	Y	8212	8175	0			142
							9033	9									
02	52500	X	34756	-0-	-17744	-0-	1190	1	26957	2	Y	6008	6031	0			119
							6609	9									
03	58125	X	36313	-0-	-21812	-0-	1340	1	29125	2	Y	5316	5250	0			185
							5848	9									
04	56250	X	32761	-0-	-23489	-0-	1357	1	26440	2	Y	4513	4588	0			110
							4964	9									
05	49817	X	29176	-0-	-20641	-0-	1338	1	23558	2	Y	3891	3936	0			65
							4280	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201AP RRCID -> 300577 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8978 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184124	X	49146	-0-	-134978	-0-	658	1	35020	2	Y	12244	12254	0			131
							13468	9									
01	51772	X	51772	-0-	-0-	-0-	1159	1	38309	2	Y	11185	11122	0			194
							12304	9									
02	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	984	1	29305	2	Y	8397	8425	0			166
							9237	9									
03	46955	X	46955	-0-	-0-	-0-	1068	1	37529	2	Y	7598	7499	0			265
							8358	9									
04	43586	X	43586	-0-	-0-	-0-	997	1	35375	2	Y	6558	6664	0			159
							7214	9									
05	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-	982	1	33898	2	Y	5759	5822	0			96
							6335	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201BO RRCID -> 300578 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8876 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230181	X	55074	-0-	-175107	-0-	666	1	38634	2	Y	14340	14345	0			153
							15774	9									
01	50057	X	50057	-0-	-0-	-0-	1160	1	35792	2	Y	11914	11860	0			207
							13105	9									
02	42784	X	42784	-0-	-0-	-0-	984	1	32024	2	Y	8887	8918	0			176
							9776	9									
03	47481	X	47481	-0-	-0-	-0-	1067	1	37625	2	Y	7990	7887	0			279
							8789	9									
04	42030	X	42030	-0-	-0-	-0-	997	1	33666	2	Y	6697	6813	0			163
							7367	9									
05	37807	X	37807	-0-	-0-	-0-	984	1	30341	2	Y	5893	5958	0			98
							6482	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201CN RRCID -> 300579 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 8934 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206741	X	76527	-0-	-130214	-0-	1439	1	55060	2	Y	18207	18123	0			195
							20028	9									
01	62290	X	62290	-0-	-0-	-0-	927	1	47270	2	Y	12812	12785	0			222
							14093	9									
02	48355	X	48355	-0-	-0-	-0-	894	1	37150	2	Y	9374	9411	0			185
							10311	9									
03	50516	X	50516	-0-	-0-	-0-	984	1	40748	2	Y	7985	7892	0			278
							8784	9									
04	44430	X	44430	-0-	-0-	-0-	1071	1	36143	2	Y	6560	6679	0			159
							7216	9									
05	41037	X	41037	-0-	-0-	-0-	1095	1	33646	2	Y	5724	5787	0			96
							6296	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201DM RRCID -> 300580 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9164 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76263	X	29000	-0-	-47263	-0-	1985	1	18236	2	Y	7981	7946	0			85
							8779	9									
01	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	1321	1	17724	2	Y	5958	5940	0			103
							6554	9									
02	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	1124	1	20523	2	Y	6726	6696	0			133
							7399	9									
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	1225	1	23650	2	Y	5855	5784	0			204
							6441	9									
04	24270	X	12886	-0-	-11384	-0-	991	1	8698	2	Y	2906	3039	0			71
							3197	9									
05	25079	X	15824	-0-	-9255	-0-	1325	1	10102	2	Y	3997	4001	0			67
							4397	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301CN RRCID -> 300765 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9386 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	57410	-0-	57410	57410	693	1	44835	2	Y	10802	10812	0			116
							11882	9									
01	108228	X	50818	-0-	-57410	-0-	1022	1	40051	2	Y	8859	8821	0			154
							9745	9									
02	48076	X	38856	-0-	-9220	-0-	1131	1	30703	2	Y	6384	6412	0			126
							7022	9									
03	40168	X	40168	-0-	-0-	-0-	1226	1	32800	2	Y	5584	5515	0			195
							6142	9									
04	51510	X	35646	-0-	-15864	-0-	1146	1	29279	2	Y	4746	4826	0			115
							5221	9									
05	53227	X	33815	-0-	-19412	-0-	1116	1	28046	2	Y	4230	4274	0			71
							4653	9									

GOODNIGHT 10/11 H WELL #: B201PA RRCID -> 301211 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10769 - 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
11	SHUT	IN	50402	-0-	50402	50402	25	1	40086	2	Y	9355	8954	0	107	1	294
							10291	9									
12	SHUT	IN	166059	-0-	166059	216461	30	1	129879	2	Y	32864	30220	0	2546	1	392
							36150	9									
01	SHUT	IN	146266	-0-	146266	362727	29	1	119220	2	Y	24561	24819	0			134
							27017	9									
02	SHUT	IN	117084	-0-	117084	479811	28	1	96768	2	Y	18444	17998	0	88	1	492
							20288	9									
03	591242	X	111431	-0-	-479811	-0-	31	1	92971	2	Y	16754	17004	0			242
							18429	9									
04	133920	X	81405	-0-	-52515	-0-	30	1	68564	2	Y	11646	11717	0			171
							12811	9									
05	138384	X	88987	-0-	-49397	-0-	31	1	75488	2	Y	12244	12129	0	50	1	236
							13468	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 E WELL #: B101OB RRCID -> 301229 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10183 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		16464	-0-		16464	16464	26	1	12497	2	Y	3583	3430	0	41	1	112
								3941	9									
12	SHUT IN		116132	-0-		116132	132596	30	1	81928	2	Y	31067	28415	0	2394	1	370
								34174	9									
01	SHUT IN		111263	-0-		111263	243859	25	1	83765	2	Y	24975	25208	0			137
								27473	9									
02	SHUT IN		51005	-0-		51005	294864	23	1	36867	2	Y	12832	12565	0	61	1	343
								14115	9									
03	375382	X	80518	-0-		-294864	-0-	31	1	61239	2	Y	17498	17588	0			253
								19248	9									
04	94830	X	70419	-0-		-24411	-0-	30	1	54716	2	Y	14248	14292	0			209
								15673	9									
05	97991	X	75681	-0-		-22310	-0-	31	1	60116	2	Y	14122	14001	0	58	1	272
								15534	9									

GOODNIGHT 10/11 F WELL #: B201OB RRCID -> 301230 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10619 - 20789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		51106	-0-		51106	51106	26	1	40954	2	Y	9205	8811	0	105	1	289
								10126	9									
12	SHUT IN		167745	-0-		167745	218851	30	1	132226	2	Y	32263	29668	0	2499	1	385
								35489	9									
01	SHUT IN		131952	-0-		131952	350803	29	1	107681	2	Y	22038	22302	0			121
								24242	9									
02	SHUT IN		102695	-0-		102695	453498	28	1	86290	2	Y	14888	14541	0	71	1	397
								16377	9									
03	551268	X	97770	-0-		-453498	-0-	31	1	83331	2	Y	13098	13306	0			189
								14408	9									
04	120270	X	82226	-0-		-38044	-0-	30	1	70471	2	Y	10659	10692	0			156
								11725	9									
05	124279	X	84632	-0-		-39647	-0-	31	1	73998	2	Y	9639	9570	0	39	1	186
								10603	9									

GOODNIGHT 10/11 G WELL #: B101PA RRCID -> 301231 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10420 - 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
11	SHUT IN		17367	-0-		17367	17367	26	1	12699	2	Y	4220	4040	0	48	1	132
								4642	9									
12	SHUT IN		112018	-0-		112018	129385	30	1	80844	2	Y	28313	25923	0	2184	1	338
								31144	9									
01	SHUT IN		118390	-0-		118390	247775	24	1	88728	2	Y	26944	27135	0			147
								29638	9									
02	SHUT IN		40262	-0-		40262	288037	18	1	28979	2	Y	10241	10066	0	49	1	273
								11265	9									
03	368305	X	80268	-0-		-288037	-0-	31	1	60029	2	Y	18371	18379	0			265
								20208	9									
04	107340	X	70133	-0-		-37207	-0-	30	1	55031	2	Y	13702	13766	0			201
								15072	9									
05	110918	X	73877	-0-		-37041	-0-	31	1	58030	2	Y	14378	14243	0	59	1	277
								15816	9									

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026																

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026																

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

12	23631	X	4640	-0-	-18991	-0-	521	1	3062	3	Y	949	953	0			24
							13	4	1044	9							
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	558	1	4299	3	Y	1387	1370	0			41
							21	4	1526	9							
02	5348	X	2124	-0-	-3224	-0-	470	1	1366	3	Y	258	290	0			9
							4	4	284	9							
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	562	1	3836	3	Y	1245	1192	0			62
							28	4	1370	9							
*04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	536	1	4678	3	Y	1338	1358	0			42
							23	4	1472	9							
*05	6417	X	2312	-0-	-4105	-0-	426	1	1376	3	Y	457	486	0			13
							7	4	503	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

12	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	54	1	9608	3	Y	1966	1957	0			49
							26	4	2163	9							
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	61	1	8624	3	Y	1809	1805	0			53
							27	4	1990	9							
02	11480	X	6940	-0-	-4540	-0-	33	1	5663	3	Y	1115	1128	0			40
							17	4	1227	9							
03	12710	X	11804	-0-	-906	-0-	79	1	9510	2	Y	1973	1915	0			98
							45	4	2170	9							
*04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	54	1	9577	3	Y	1773	1815	0			56
							31	4	1950	9							
*05	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	54	1	10481	3	Y	1893	1895	0			54
							30	4	2082	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

12	12989	X	9430	-0-	-3559	-0-	57	1	7083	3	N	2057	2065	0			51
							27	4	2263	9							
01	12989	X	8925	-0-	-4064	-0-	67	1	6616	3	N	2011	2003	0			59
							30	4	2212	9							
02	11732	X	10989	-0-	-743	-0-	71	1	8268	3	N	2377	2350	0			86
							35	4	2615	9							
03	12307	X	7636	-0-	-4671	-0-	64	1	5776	3	Y	1600	1606	0			80
							36	4	1760	9							
*04	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	65	1	8915	3	Y	2125	2138	0			67
							37	4	2338	9							
05	12152	X	11620	-0-	-532	-0-	62	1	9133	3	Y	2174	2179	0			62
							34	4	2391	9							

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	3786	-0-	-4863	-0-	3213	3	573	9	Y	521	461	0			124
01	8649	X	4336	-0-	-4313	-0-	3678	3	658	9	Y	598	647	0			75
02	4704	X	723	-0-	-3981	-0-	572	3	151	9	Y	137	119	0			93
03	5208	X	713	-0-	-4495	-0-	538	3	175	9	Y	159	110	0	1	8	141
04	5040	X	167	-0-	-4873	-0-	60	3	19	4	Y	80	184	0			37
							88	9									
05	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	2951	3	546	9	Y	496	485	0	2	8	46

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3276	3	424	9	N	385	388	0	2	8	86
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2415	3	296	4	N	393	371	0	2	8	106
							432	9									
*02	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1007	3	147	9	N	134	1	8			239
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2029	3	176	4	N	245	310	0	2	8	172
							270	9									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	2854	3	85	4	N	439	463	0	4	8	144
							483	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3162	3	18	4	N	434	446	0	5	8	127
							477	9									

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902	X	16940	-0-	-2962	-0-	13224	3	3716	9	Y	3378	3350	0	14	8	64
01	21173	X	11099	-0-	-10074	-0-	8462	3	23	4	Y	2376	2384	0	6	8	50
							2614	9									
*02	19124	X	17142	-0-	-1982	-0-	13479	3	3663	9	Y	3330	3303	0	16	8	61
*03	21173	X	16877	-0-	-4296	-0-	13099	3	17	4	Y	3419	3402	0	13	8	65
							3761	9									
04	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	15972	3	3812	9	Y	3465	3455	0	12	8	63
05	18972	X	18891	-0-	-81	-0-	15288	3	3603	9	Y	3275	3273	0	9	8	56

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	14254	3	1222	9	N	1111	1170	0	3	8	139
01	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	17771	3	1581	9	N	1437	1404	0	2	8	170
*02	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	17437	3	1645	9	N	1495	1483	0	7	8	175
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1273	3	484	9	N	440	351	0	1	8	263
04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	14407	3	1408	9	N	1280	1377	0	1	8	165
05	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	13923	3	6	4	N	1108	1132	0	3	8	138
							1219	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	2680	-0-	-8387	-0-	2349	3	331	9	Y	301	159	0	14	8	142
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2161	3	246	9	Y	224	255	0	4	8	107
*02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1465	3	156	9	Y	142	156	0	16	8	77
*03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	114	81	0	15	8	95
04	2580	X	350	-0-	-2230	-0-	177	4	173	9	Y	157	177	0	8	8	67
05	2666	X	14	-0-	-2652	-0-	5	4	9	9	Y	8	67	0	8	8	-0-

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	137	234	0	11	8	63
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	93	106	0	9	8	41
*02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	135	88	0	14	8	74
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	83	77	0	10	8	70
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	154	147	0	14	8	63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	92	0	12	8	95

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	3653	-0-	-11165	-0-	3646	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	3503	X	968	-0-	-2535	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
*02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	868	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
*03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	4	4	8			-0-
04	1920	X	1366	-0-	-554	-0-	1208	3	158	9	Y	144	73	0	12	8	59
05	1984	X	1197	-0-	-787	-0-	1124	3	73	9	Y	66	73	0	8	8	44

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	17857	3	28	4	Y	3658	3636	0	16	8	69
							4024	9									
01	23033	X	22840	-0-	-193	-0-	18591	3	50	4	Y	3817	3795	0	11	8	80
							4199	9									
*02	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	21339	3	72	4	Y	4399	4381	0	18	8	80
							4839	9									
*03	29090	X	29090	-0-	-0-	-0-	23155	3	1148	4	Y	4352	4333	0	16	8	83
							4787	9									
04	24329	X	24329	-0-	-0-	-0-	20202	3	4127	9	Y	3752	3754	0	12	8	69
05	29078	X	23510	-0-	-5568	-0-	18028	3	1387	4	Y	3723	3718	0	10	8	64
							4095	9									

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37391	X	37391	-0-	-0-	-0-	30757	3	37	4	Y	5997	5948	0	19	8	113
							6597	9									
01	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	19075	3	3	4	Y	3708	3735	0	8	8	78
							4079	9									
02	31696	X	-0-	-0-	-31696	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
*03	37386	X	9333	-0-	-28053	-0-	7154	3	8	4	Y	1974	1931	0	5	8	38
							2171	9									
04	36180	X	31547	-0-	-4633	-0-	25460	3	50	4	Y	5488	5411	0	15	8	100
							6037	9									
05	37386	X	31207	-0-	-6179	-0-	25160	3	120	4	Y	5388	5385	0	11	8	92
							5927	9									

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	17775	-0-	-12698	-0-	14365	3	40	4	Y	3064	3025	0	10	8	58
							3370	9									
01	29388	X	25685	-0-	-3703	-0-	21337	3	6	4	Y	3947	3913	0	9	8	83
							4342	9									
*02	30516	X	30516	-0-	-0-	-0-	25191	3	5325	9	Y	4841	4820	0	16	8	88
*03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	23722	3	134	4	Y	4470	4461	0	12	8	85
							4917	9									
04	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	24162	3	189	4	Y	4091	4090	0	11	8	75
							4500	9									
05	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	23360	3	105	4	Y	4045	4042	0	9	8	69
							4450	9									

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	4395	3	1485	9	Y	1350	1326	0	19	8	57
01	6696	X	3595	-0-	-3101	-0-	2398	3	1197	9	Y	1088	1018	0	13	8	114
*02	5600	X	3041	-0-	-2559	-0-	2259	3	782	9	Y	711	746	0	23	8	56
*03	6200	X	3075	-0-	-3125	-0-	2271	3	804	9	Y	731	660	0	22	8	105
04	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	4018	3	1163	9	Y	1057	1064	0	19	8	79
05	5890	X	3449	-0-	-2441	-0-	2660	3	789	9	Y	717	668	0	14	8	114

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5367	-0-	-1794	-0-	4865	3	502	9	Y	456	440	0	19	8	19
01	7192	X	4759	-0-	-2433	-0-	4015	3	744	9	Y	676	611	0	14	8	70
*02	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	4926	3	572	9	Y	520	526	0	23	8	41
*03	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	5159	3	8	4	Y	547	489	0	21	8	78
							602	9									
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	5982	3	667	9	Y	606	617	0	22	8	45
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5797	3	4	4	Y	335	313	0	15	8	52
							369	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	10934	3	2806	9	Y	2551	2568	0	4	8	109
01	12555	X	10774	-0-	-1781	-0-	8786	3	1988	9	Y	1807	1718	0	7	8	191
*02	13188	X	7862	-0-	-5326	-0-	6509	3	1353	9	Y	1230	1309	0	12	8	100
03	14601	X	5620	-0-	-8981	-0-	4435	3	1185	9	Y	1077	1008	0	11	8	158
04	14130	X	11356	-0-	-2774	-0-	8806	3	2550	9	Y	2318	2286	0	14	8	176
05	13733	X	2751	-0-	-10982	-0-	1694	3	1057	9	Y	961	975	0	8	8	154

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
12	15996	X	13057	-0-	-2939	-0-	11458	3	1599	9	Y	1454	1465	0	3	8	46
01	15500	X	13105	-0-	-2395	-0-	11862	3	1243	9	Y	1130	1116	0	2	8	58
*02	14000	X	12695	-0-	-1305	-0-	11293	3	6	4	Y	1269	1293	0	4	8	30
							1396	9									
03	15500	X	14638	-0-	-862	-0-	13215	3	1423	9	Y	1294	1283	0	3	8	38
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	11908	3	1317	9	Y	1197	1197	0	2	8	36
05	14043	X	12703	-0-	-1340	-0-	11319	3	27	4	Y	1234	1230	0	2	8	38
							1357	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	28245	3	1474	9	Y	1340	1368	0	4	8	42
01	33914	X	33482	-0-	-432	-0-	32035	3	1447	9	Y	1315	1286	0	3	8	68
*02	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	29435	3	1735	9	Y	1577	1603	0	4	8	38
03	39859	X	39859	-0-	-0-	-0-	37930	3	1929	9	Y	1754	1736	0	4	8	52
04	38024	X	38024	-0-	-0-	-0-	35913	3	2111	9	Y	1919	1911	0	3	8	57
05	38366	X	38366	-0-	-0-	-0-	36391	3	1975	9	Y	1795	1795	0	2	8	55

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	3301	-0-	-2806	-0-	3105	3	196	9	Y	178	170	0	10	8	9
01	6138	X	3253	-0-	-2885	-0-	3044	3	209	9	Y	190	189	0	6	8	4
*02	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	3250	3	294	9	Y	267	250	0	14	8	7
*03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3254	3	326	9	Y	296	282	0	14	8	7
04	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	2730	3	274	9	Y	249	238	0	11	8	7
05	3937	X	3218	-0-	-719	-0-	2904	3	314	9	Y	285	274	0	10	8	8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	2123	-0-	-5162	-0-	2073	3	50	9	Y	45	30	0	13	8	2
01	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	3583	3	95	9	Y	86	78	0	8	8	2
*02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2823	3	72	9	Y	65	53	0	12	8	2
*03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4197	3	140	9	Y	127	109	0	17	8	3
04	3570	X	3051	-0-	-519	-0-	2953	3	98	9	Y	89	80	0	10	8	2
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5105	3	223	9	Y	203	186	0	13	8	6

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
12	27342	X	26312	-0-	-1030	-0-	23724	3	2588	9	Y	2353	2351	0	6	8	9
01	26629	X	25793	-0-	-836	-0-	23264	3	2529	9	Y	2299	2247	0	3	8	58
*02	24584	X	22445	-0-	-2139	-0-	19852	3	2593	9	Y	2357	2398	0	5	8	12
03	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	25139	3	2715	9	Y	2468	2461	0	4	8	15
04	26340	X	23430	-0-	-2910	-0-	20651	3	2779	9	Y	2526	2528	0	3	8	10
05	26319	X	13464	-0-	-12855	-0-	12120	3	1344	9	Y	1222	1222	0	2	8	8

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
12	25513	X	25302	-0-	-211	-0-	22815	3	2487	9	Y	2261	2259	0	7	8	9
01	25513	X	20947	-0-	-4566	-0-	18959	3	1988	9	Y	1807	1768	0	3	8	45
*02	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	21630	3	3054	9	Y	2776	2800	0	6	8	15
*03	26257	X	23083	-0-	-3174	-0-	20601	3	2482	9	Y	2256	2252	0	5	8	14
04	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	22710	3	2894	9	Y	2631	2631	0	4	8	10
05	27342	X	26802	-0-	-540	-0-	24429	3	2373	9	Y	2157	2151	0	3	8	13

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
12	25637	X	22397	-0-	-3240	-0-	16819	3	5578	9	Y	5071	4973	0			180
01	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	16756	3	5403	9	Y	4912	4824	0	1	8	267
*02	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	14993	3	4975	9	Y	4523	4555	0			235
03	22382	X	20688	-0-	-1694	-0-	15218	3	5470	9	Y	4973	5010	0	1	8	197
04	21660	X	15229	-0-	-6431	-0-	12393	3	2836	9	Y	2578	2627	0			148
05	22382	X	17879	-0-	-4503	-0-	14982	3	2897	9	Y	2634	2566	0	1	8	215

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
12	39556	X	25713	-0-	-13843	-0-	22726	3	2987	9	Y	2715	2709	0	7	8	60
01	34813	X	29088	-0-	-5725	-0-	25595	3	3493	9	Y	3175	2967	0	5	8	263
*02	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	25439	3	3640	9	Y	3309	3371	0	67	8	134
03	30442	X	26195	-0-	-4247	-0-	23227	3	10	4	Y	2689	2697	0	6	8	120
							2958	9									
04	30118	X	30118	-0-	-0-	-0-	26932	3	3186	9	Y	2896	2859	0	7	8	150
05	32209	X	22715	-0-	-9494	-0-	20252	3	2463	9	Y	2239	2332	0	4	8	53

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
12	34224	X	30395	-0-	-3829	-0-	27350	3	3045	9	Y	2768	2763	0	8	8	61
01	34813	X	26748	-0-	-8065	-0-	24157	3	2591	9	Y	2355	2216	0	5	8	195
*02	32293	X	32293	-0-	-0-	-0-	29480	3	2813	9	Y	2557	2515	0	137	8	100
03	33666	X	30990	-0-	-2676	-0-	28102	3	2888	9	Y	2625	2598	0	10	8	117
04	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	28306	3	2856	9	Y	2596	2571	0	8	8	134
05	33666	X	28790	-0-	-4876	-0-	25981	3	2809	9	Y	2554	2622	0	6	8	60

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	36363	X	27276	-0-	-9087	-0-	24733	3	2543	9	Y	2312	2315	0	7	8	51
01	34410	X	31694	-0-	-2716	-0-	28751	3	2943	9	Y	2675	2499	0	5	8	222
*02	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	25294	3	2570	9	Y	2336	2362	0	104	8	92
*03	26970	X	23673	-0-	-3297	-0-	21601	3	2072	9	Y	1884	1885	0	7	8	84
04	26100	X	25153	-0-	-947	-0-	22852	3	2301	9	Y	2092	2062	0	6	8	108
05	26970	X	21290	-0-	-5680	-0-	19335	3	1955	9	Y	1777	1839	0	4	8	42

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

12	29729	X	21768	-0-	-7961	-0-	18002	3	3	4	Y	3421	3233	0			288
							3763	9									
01	29729	X	17484	-0-	-12245	-0-	14260	3	69	4	Y	2868	2966	0	1	8	189
							3155	9									
*02	24388	X	20143	-0-	-4245	-0-	17494	3	2649	9	Y	2408	2507	0			90
03	27001	X	20445	-0-	-6556	-0-	16619	3	437	4	Y	3081	3074	0	1	8	96
							3389	9									
04	26130	X	21549	-0-	-4581	-0-	17761	3	305	4	Y	3166	3177	0			85
							3483	9									
05	22289	X	22187	-0-	-102	-0-	18202	3	208	4	Y	3434	3460	0	2	8	57
							3777	9									

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

12	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	16637	3	101	4	Y	4134	4159	0	14	8	58
							4547	9									
01	23064	X	20217	-0-	-2847	-0-	15738	3	62	4	Y	4015	4003	0	10	8	60
							4417	9									
*02	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	17583	3	77	4	Y	4071	4056	0	17	8	58
							4478	9									
*03	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	22794	3	78	4	Y	4360	4341	0	18	8	59
							4796	9									
04	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	21888	3	4444	9	Y	4040	4033	0	13	8	53
05	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	22305	3	75	4	Y	3896	3876	0	12	8	61
							4286	9									

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

12	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	16574	3	30	4	Y	2765	2778	0	6	8	39
							3042	9									
01	22289	X	19093	-0-	-3196	-0-	16501	3	30	4	Y	2329	2329	0	4	8	35
							2562	9									
*02	20132	X	19241	-0-	-891	-0-	16584	3	27	4	Y	2391	2385	0	7	8	34
							2630	9									
*03	22289	X	21681	-0-	-608	-0-	18904	3	34	4	Y	2494	2487	0	7	8	34
							2743	9									
04	21180	X	19811	-0-	-1369	-0-	17361	3	2450	9	Y	2227	2227	0	5	8	29
05	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	18591	3	37	4	Y	2515	2500	0	5	8	39
							2767	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42284	X	26257	-0-	-16027	-0-	24267	3	1990	9	Y	1809	1771	0	4	8	96
01	27342	X	13075	-0-	-14267	-0-	11986	3	1089	9	Y	990	968	0	1	8	117
02	24612	X	-0-	-0-	-24612	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
03	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-					-0-
04	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					Y	-0-					-0-
05	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	25202	3	40	4	Y	2680	2605	0	2	8	73
							2948	9									

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40393	X	16763	-0-	-23630	-0-	15030	3	20	4	Y	1557	1590	0	7	8	82
							1713	9									
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
*02	35056	X	26977	-0-	-8079	-0-	23302	3	80	4	Y	3268	3077	0	20	8	171
							3595	9									
03	38812	X	22101	-0-	-16711	-0-	17791	3	1419	4	Y	2628	2650	0	14	8	135
							2891	9									
04	37560	X	29127	-0-	-8433	-0-	24935	3	674	4	Y	3198	3180	0	14	8	139
							3518	9									
05	37751	X	37751	-0-	-0-	-0-	33420	3	417	4	Y	3558	3585	0	15	8	97
							3914	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
12	43586	X	40682	-0-	-2904	-0-	36980	3	3702	9	Y	3365	3348	0	8	8	120
01	43586	X	33443	-0-	-10143	-0-	30744	3	35	4	Y	2422	2403	0	5	8	134
							2664	9									
*02	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	34542	3	3573	9	Y	3248	3267	0	11	8	104
*03	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	38152	3	144	4	Y	3452	3442	0	9	8	105
							3797	9									
04	41363	X	41363	-0-	-0-	-0-	37868	3	52	4	Y	3130	3107	0	7	8	121
							3443	9									
05	41682	X	41682	-0-	-0-	-0-	38001	3	65	4	Y	3287	3278	0	7	8	123
							3616	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
12	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	27273	3	3380	9	Y	3073	3043	0	12	8	109
01	29884	X	22013	-0-	-7871	-0-	19718	3	2295	9	Y	2086	2074	0	6	8	115
*02	28375	X	28375	-0-	-0-	-0-	25238	3	3137	9	Y	2852	2862	0	14	8	91
03	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	25172	3	287	4	Y	2979	2968	0	12	8	90
							3277	9									
04	29917	X	29917	-0-	-0-	-0-	26300	3	393	4	Y	2931	2899	0	9	8	113
							3224	9									
05	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	26058	3	201	4	Y	2840	2837	0	10	8	106
							3124	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
12	63435	X	63435	-0-	-0-	-0-	51886	3	194	4	Y	10323	10315	0			114
							11355	9									
01	27807	X	25893	-0-	-1914	-0-	21882	3	4011	9	Y	3646	3598	0	1	8	161
*02	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	18469	3	3491	9	Y	3174	3227	0	1	8	107
*03	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	18411	3	3543	9	Y	3221	3193	0	3	8	132
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	6408	3	1076	9	Y	978	1053	0			57
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	57	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	13758	-0-	-2083	-0-	11832	3	12	4	Y	1740	1735	0			65
							1914	9									
01	16244	X	13402	-0-	-2842	-0-	11113	3	11	4	Y	2071	1980	0			156
							2278	9									
*02	14672	X	12259	-0-	-2413	-0-	10272	3	1987	9	Y	1806	1906	0			56
03	16244	X	12268	-0-	-3976	-0-	10254	3	31	4	Y	1803	1814	0			45
							1983	9									
04	13320	X	10233	-0-	-3087	-0-	8823	3	1410	9	Y	1282	1257	0			70
05	13764	X	12103	-0-	-1661	-0-	9965	3	4	4	Y	1940	1932	0	1	8	77
							2134	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	8749	3	932	9	Y	847	823	0	6	8	45
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8384	3	58	4	Y	815	760	0	4	8	96
							897	9									
*02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8362	3	716	9	Y	651	707	0	6	8	34
03	9672	X	8624	-0-	-1048	-0-	7961	3	5	4	Y	598	597	0	4	8	31
							658	9									
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9170	3	758	9	Y	689	686	0	4	8	30
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10241	3	859	9	Y	781	786	0	4	8	21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	20550	3	4036	9	Y	3669	3646	0	13	8	130
01	20708	X	18320	-0-	-2388	-0-	15420	3	4	4	Y	2633	2612	0	6	8	145
							2896	9									
*02	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	19969	3	3719	9	Y	3381	3403	0	15	8	108
03	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	21558	3	121	4	Y	3538	3527	0	12	8	107
							3892	9									
04	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	23463	3	29	4	Y	3417	3383	0	9	8	132
							3759	9									
05	28450	X	28450	-0-	-0-	-0-	24496	3	64	4	Y	3536	3525	0	10	8	133
							3890	9									

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	10645	3	1594	9	Y	1449	1416	0			54
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	8621	3	122	4	Y	941	924	0			71
							1035	9									
*02	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7330	3	1060	9	Y	964	1005	0			30
*03	12245	X	3672	-0-	-8573	-0-	3279	3	393	9	Y	357	378	0			9
04	11850	X	3788	-0-	-8062	-0-	3212	3	576	9	Y	524	504	0			29
05	12245	X	7767	-0-	-4478	-0-	6822	3	945	9	Y	859	852	0	2	8	34

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42036	X	28317	-0-	-13719	-0-	23818	3	34	4	Y	4059	3991	0	5	8	63
							4465	9									
01	40765	X	35417	-0-	-5348	-0-	30838	3	4579	9	Y	4163	4160	0	6	8	60
*02	35812	X	28706	-0-	-7106	-0-	24930	3	3776	9	Y	3433	3434	0	7	8	52
*03	36371	X	36371	-0-	-0-	-0-	31464	3	4907	9	Y	4461	4461	0	10	8	42
04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	30785	3	4153	9	Y	3775	3768	0	8	8	41
05	45135	X	45135	-0-	-0-	-0-	39074	3	6061	9	Y	5510	5498	0	6	8	47

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	21924	3	16	4	Y	3744	3763	0	5	8	19
							4118	9									
01	23932	X	22698	-0-	-1234	-0-	18721	3	7	4	Y	3609	3581	0	5	8	42
							3970	9									
*02	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	20629	3	22	4	Y	3515	3500	0	10	8	47
							3867	9									
03	26071	X	17440	-0-	-8631	-0-	14480	3	1	4	Y	2690	2692	0	8	8	37
							2959	9									
04	25230	X	23789	-0-	-1441	-0-	20673	3	13	4	Y	2821	2806	0	9	8	43
							3103	9									
05	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	22969	3	14	4	Y	3832	3844	0	8	8	23
							4215	9									

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55025	X	49099	-0-	-5926	-0-	46060	3	3039	9	Y	2763	2766	0	16	8	42
01	55056	X	49025	-0-	-6031	-0-	46072	3	36	4	Y	2652	2646	0	10	8	38
							2917	9									
*02	46900	X	42340	-0-	-4560	-0-	39829	3	2511	9	Y	2283	2271	0	16	8	34
*03	50375	X	43261	-0-	-7114	-0-	40281	3	317	4	Y	2421	2414	0	18	8	23
							2663	9									
04	48750	X	38675	-0-	-10075	-0-	36398	3	2277	9	Y	2070	2056	0	15	8	22
05	49104	X	41348	-0-	-7756	-0-	38628	3	81	4	Y	2399	2393	0	8	8	20
							2639	9									

CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32395	X	31725	-0-	-670	-0-	26455	3	19	4	Y	4774	4803	0	5	8	24
							5251	9									
01	32426	X	24609	-0-	-7817	-0-	20371	3	7	4	Y	3846	3820	0	5	8	45
							4231	9									
*02	28868	X	24839	-0-	-4029	-0-	20501	3	22	4	Y	3924	3906	0	11	8	52
							4316	9									
*03	31961	X	26369	-0-	-5592	-0-	21856	3	1	4	Y	4102	4084	0	13	8	57
							4512	9									
04	30930	X	27339	-0-	-3591	-0-	22824	3	14	4	Y	4092	4075	0	11	8	63
							4501	9									
05	31713	X	27303	-0-	-4410	-0-	22942	3	14	4	Y	3952	3982	0	9	8	24
							4347	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
12	23126	X	20074	-0-	-3052	-0-	17517	3	172	4	Y	2168	2166	0			153
							2385	9									
01	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	20091	3	78	4	Y	2145	2091	0			207
							2360	9									
02	20664	X	18755	-0-	-1909	-0-	16643	3	141	4	Y	1792	1843	0			156
							1971	9									
03	22878	X	3613	-0-	-19265	-0-	3532	3	81	4	Y	-0-	156	0			-0-
04	22140	X	7431	-0-	-14709	-0-	6778	3	8	4	Y	586	446	0			140
							645	9									
05	22537	X	14771	-0-	-7766	-0-	12584	3	2187	9	Y	1988	1939	0			189

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	25823	X	25328	-0-	-495	-0-	22295	3	253	4	Y	2527	2485	0			179
							2780	9									
01	26133	X	23416	-0-	-2717	-0-	20889	3	203	4	Y	2113	2088	0			204
							2324	9									
*02	23604	X	20624	-0-	-2980	-0-	17468	3	133	4	Y	2748	2713	0			239
							3023	9									
03	26133	X	21740	-0-	-4393	-0-	21105	3	165	4	Y	427	625	0			41
							470	9									
04	24510	X	7335	-0-	-17175	-0-	6102	3	43	4	Y	1082	865	0			258
							1190	9									
05	25327	X	18939	-0-	-6388	-0-	16733	3	105	4	Y	1910	1986	0	1	8	181
							2101	9									

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

12	34162	X	28615	-0-	-5547	-0-	26416	3	2199	9	Y	1999	1994	0	7	8	63
01	34162	X	29371	-0-	-4791	-0-	27272	3	2099	9	Y	1908	1917	0	5	8	49
*02	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	35043	3	2245	9	Y	2041	1983	0	9	8	98
03	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	40983	3	2375	9	Y	2159	2201	0	8	8	48
04	37291	X	37291	-0-	-0-	-0-	35179	3	2112	9	Y	1920	1928	0	6	8	34
05	41292	X	39527	-0-	-1765	-0-	37134	3	2393	9	Y	2175	2159	0	5	8	45

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

12	21917	X	15683	-0-	-6234	-0-	13572	3	132	4	Y	1799	1804	0			127
							1979	9									
01	20119	X	13362	-0-	-6757	-0-	11387	3	61	4	Y	1740	1699	0			168
							1914	9									
*02	19264	X	16374	-0-	-2890	-0-	14183	3	180	4	Y	1828	1837	0			159
							2011	9									
03	21328	X	16394	-0-	-4934	-0-	12675	3	38	4	Y	3346	3181	0	1	8	323
							3681	9									
04	20640	X	5438	-0-	-15202	-0-	4608	3	10	4	Y	745	890	0			178
							820	9									
05	18135	X	16777	-0-	-1358	-0-	15722	3	9	4	Y	951	1038	0	1	8	90
							1046	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

12	24180	X	24046	-0-	-134	-0-	21275	3	227	4	Y	2313	2312	0			164
							2544	9									
01	24180	X	20046	-0-	-4134	-0-	17835	3	51	4	Y	1964	1938	0			190
							2160	9									
*02	23352	X	19661	-0-	-3691	-0-	17965	3	1696	9	Y	1542	1598	0			134
03	25854	X	20739	-0-	-5115	-0-	17690	3	3049	9	Y	2772	2638	0	1	8	267
04	25020	X	7697	-0-	-17323	-0-	6870	3	11	4	Y	742	832	0			177
							816	9									
05	24056	X	20854	-0-	-3202	-0-	18182	3	13	4	Y	2417	2364	0	1	8	229
							2659	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

12	6324	X	629	-0-	-5695	-0-	335	3	294	9	Y	267	259	0			16
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	181	183	0	1	8	13
02	1400	X	18	-0-	-1382	-0-	7	4	11	9	Y	10	20	0			3
03	1085	X	491	-0-	-594	-0-	421	3	70	9	Y	64	60	0	3	8	4
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	994	3	150	9	Y	136	116	0			24
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1286	3	481	9	Y	437	434	0	1	8	26

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 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
12	37758	X	32406	-0-	-5352	-0-	30225	3	2181	9	Y	1983	1982	0	5	8	62
01	37758	X	33272	-0-	-4486	-0-	31060	3	2212	9	Y	2011	2018	0	3	8	52
02	39818	X	39818	-0-	-0-	-0-	37702	3	2116	9	Y	1924	1877	0	6	8	93
*03	43057	X	43057	-0-	-0-	-0-	40853	3	2204	9	Y	2004	2047	0	5	8	45
04	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	40409	3	2064	9	Y	1876	1884	0	4	8	33
05	44082	X	39485	-0-	-4597	-0-	37326	3	161	4	Y	1816	1807	0	4	8	38
							1998	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35929	X	30096	-0-	-5833	-0-	27923	3	2173	9	Y	1975	1971	0	4	8	62
01	35960	X	31307	-0-	-4653	-0-	29127	3	2180	9	Y	1982	1990	0	3	8	51
*02	34644	X	34644	-0-	-0-	-0-	32491	3	2153	9	Y	1957	1908	0	6	8	94
03	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	34659	3	2210	9	Y	2009	2053	0	5	8	45
04	34911	X	34911	-0-	-0-	-0-	32869	3	2042	9	Y	1856	1864	0	4	8	33
05	38347	X	34821	-0-	-3526	-0-	32819	3	2002	9	Y	1820	1812	0	3	8	38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40331	X	28765	-0-	-11566	-0-	25663	3	3102	9	Y	2820	2829	0	7	8	81
01	38626	X	30616	-0-	-8010	-0-	27359	3	6	4	Y	2955	2936	0	5	8	95
							3251	9									
*02	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	27659	3	13	4	Y	2366	2370	0	13	8	78
							2603	9									
*03	32740	X	32740	-0-	-0-	-0-	28679	3	278	4	Y	3439	3446	0	10	8	61
							3783	9									
04	31620	X	30470	-0-	-1150	-0-	27135	3	24	4	Y	3010	2941	0	7	8	123
							3311	9									
05	32674	X	29177	-0-	-3497	-0-	26363	3	10	4	Y	2549	2573	0	6	8	93
							2804	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45787	X	41068	-0-	-4719	-0-	36589	3	4479	9	Y	4072	4087	0	8	8	116
01	45818	X	41554	-0-	-4264	-0-	37411	3	4143	9	Y	3766	3756	0	5	8	121
*02	41384	X	36920	-0-	-4464	-0-	33364	3	29	4	Y	3206	3210	0	11	8	106
							3527	9									
*03	44485	X	41042	-0-	-3443	-0-	35586	3	891	4	Y	4150	4172	0	10	8	74
							4565	9									
04	43050	X	40483	-0-	-2567	-0-	35132	3	524	4	Y	4388	4275	0	8	8	179
							4827	9									
05	41540	X	37613	-0-	-3927	-0-	34138	3	267	4	Y	2916	2983	0	6	8	106
							3208	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48391	X	41841	-0-	-6550	-0-	37697	3	4144	9	Y	3767	3768	0	7	8	108
01	46500	X	42387	-0-	-4113	-0-	38236	3	4151	9	Y	3774	3756	0	5	8	121
*02	39004	X	35041	-0-	-3963	-0-	32262	3	12	4	Y	2515	2543	0	10	8	83
							2767	9									
03	43183	X	40752	-0-	-2431	-0-	36332	3	4420	9	Y	4018	4020	0	9	8	72
04	41790	X	34993	-0-	-6797	-0-	31330	3	3663	9	Y	3330	3260	0	6	8	136
05	42377	X	36171	-0-	-6206	-0-	32710	3	3461	9	Y	3146	3162	0	6	8	114

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	4108	-0-	-3301	-0-	3342	3	766	9	Y	696	692	0	7	8	6
01	7440	X	107	-0-	-7333	-0-	77	3	30	9	Y	27	30	0	2	8	1
*02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	7716	3	1899	9	Y	1726	1690	0	22	8	15
*03	10633	X	7890	-0-	-2743	-0-	6772	3	4	4	Y	1013	1003	0	18	8	7
							1114	9									
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	9048	3	1541	9	Y	1401	1365	0	16	8	27
05	10633	X	5299	-0-	-5334	-0-	4333	3	3	4	Y	875	870	0	12	8	20
							963	9									

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
12	25172	X	1691	-0-	-23481	-0-	1380	3	311	9	Y	283	263	0	18	8	5
01	23591	X	1552	-0-	-22039	-0-	721	3	831	9	Y	755	715	0	10	8	35
*02	17248	X	226	-0-	-17022	-0-	150	3	76	9	Y	69	89	0	14	8	1
03	12090	X	59	-0-	-12031	-0-	49	4	10	9	Y	9	7	0	3	8	-0-
04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1273	3	21	4	Y	353	322	0	12	8	19
							388	9									
05	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	1316	3	26	4	Y	190	192	0	11	8	6
							209	9									

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
12	27316	X	27316	-0-	-0-	-0-	27305	3	11	9	Y	10	21	0	10	8	-0-
01	28427	X	16602	-0-	-11825	-0-	16596	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*02	24892	X	21426	-0-	-3466	-0-	21412	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	27559	X	15186	-0-	-12373	-0-	14620	3	556	4	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	26430	X	16658	-0-	-9772	-0-	16174	3	473	4	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05	27311	X	17420	-0-	-9891	-0-	17242	3	169	4	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

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
12	32705	X	32200	-0-	-505	-0-	29172	3	3028	9	Y	2753	2740	0	12	8	22
01	32736	X	26363	-0-	-6373	-0-	23822	3	2541	9	Y	2310	2255	0	6	8	71
*02	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	26455	3	3238	9	Y	2944	2978	0	12	8	25
*03	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	25570	3	4359	9	Y	3963	3948	0	11	8	29
04	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	25453	3	4127	9	Y	3752	3698	0	9	8	74
05	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	25738	3	12	4	Y	3962	3937	0	8	8	91
							4358	9									

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
12	39029	X	38035	-0-	-994	-0-	34472	3	3563	9	Y	3239	3225	0	8	8	26
01	39060	X	33472	-0-	-5588	-0-	30406	3	3066	9	Y	2787	2722	0	5	8	86
*02	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	29461	3	2922	9	Y	2656	2710	0	9	8	23
03	33020	X	33020	-0-	-0-	-0-	30205	3	9	4	Y	2551	2547	0	8	8	19
							2806	9									
04	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	30571	3	2806	9	Y	2551	2513	0	7	8	50
05	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	28162	3	2572	9	Y	2338	2330	0	5	8	53

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
12	17174	X	5780	-0-	-11394	-0-	4813	3	967	9	Y	879	836	0	17	8	46
01	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	2765	3	565	9	Y	514	523	0	11	8	26
*02	5964	X	710	-0-	-5254	-0-	542	3	168	9	Y	153	144	0	15	8	20
*03	6603	X	1021	-0-	-5582	-0-	495	3	526	9	Y	478	440	0	18	8	40
04	6390	X	896	-0-	-5494	-0-	527	3	369	9	Y	335	328	0	15	8	32
05	5766	X	1158	-0-	-4608	-0-	639	3	519	9	Y	472	448	0	12	8	44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	194	-0-	-16918	-0-	74	4	120	9	Y	109	139	0	17	8	5
01	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	1618	1528	0	12	8	83
*02	12180	X	74	-0-	-12106	-0-	8	4	66	9	Y	60	117	0	20	8	6
*03	4898	X	941	-0-	-3957	-0-	710	4	231	9	Y	210	177	0	23	8	16
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	8	4	229	9	Y	208	186	0	19	8	19
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	5	4	504	9	Y	458	420	0	14	8	43

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23715	X	21440	-0-	-2275	-0-	18276	3	3164	9	Y	2876	2868	0	7	8	37
01	26288	X	20596	-0-	-5692	-0-	17873	3	2723	9	Y	2475	2451	0	8	8	53
*02	22260	X	20906	-0-	-1354	-0-	17682	3	3224	9	Y	2931	2924	0	13	8	47
03	24645	X	20261	-0-	-4384	-0-	17256	3	114	4	Y	2628	2622	0	7	8	46
							2891	9									
04	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	22179	3	12	4	Y	3062	3059	0	6	8	43
							3368	9									
05	26042	X	26042	-0-	-0-	-0-	22731	3	3311	9	Y	3010	2990	0	5	8	58

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	14915	-0-	-2445	-0-	13167	3	1748	9	Y	1589	1577	0	11	8	20
01	17360	X	12290	-0-	-5070	-0-	10980	3	27	4	Y	1166	1151	0	10	8	25
							1283	9									
*02	15120	X	14069	-0-	-1051	-0-	12608	3	3	4	Y	1325	1308	0	21	8	21
							1458	9									
03	16709	X	12176	-0-	-4533	-0-	11014	3	6	4	Y	1051	1043	0	11	8	18
							1156	9									
04	15990	X	14325	-0-	-1665	-0-	12355	3	401	4	Y	1426	1414	0	10	8	20
							1569	9									
05	15562	X	13102	-0-	-2460	-0-	11523	3	105	4	Y	1340	1326	0	8	8	26
							1474	9									

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40393	X	32314	-0-	-8079	-0-	28030	3	8	4	Y	3887	3900	0	7	8	69
							4276	9									
01	40393	X	30183	-0-	-10210	-0-	26083	3	30	4	Y	3700	3724	0	4	8	41
							4070	9									
*02	36484	X	29638	-0-	-6846	-0-	26230	3	10	4	Y	3089	3077	0	8	8	45
							3398	9									
03	34565	X	29755	-0-	-4810	-0-	27315	3	2440	9	Y	2218	2204	0	7	8	52
04	33450	X	30974	-0-	-2476	-0-	27609	3	3365	9	Y	3059	2944	0	6	8	161
05	32829	X	4175	-0-	-28654	-0-	3711	3	464	9	Y	422	571	0	1	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	1190	0	1	8	26
*02	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	15774	3	15	4	Y	4277	4210	0	25	8	68
							4705	9									
*03	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	14447	3	978	4	Y	4275	4219	0	50	8	74
							4703	9									
04	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	17346	3	406	4	Y	4929	4892	0	43	8	68
							5422	9									
05	22692	X	18026	-0-	-4666	-0-	13660	3	34	4	Y	3938	3900	0	31	8	75
							4332	9									

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

12	38068	X	31713	-0-	-6355	-0-	27173	3	4540	9	Y	4127	4151	0	7	8	73
01	38068	X	28817	-0-	-9251	-0-	24368	3	14	4	Y	4032	4055	0	5	8	45
							4435	9									
*02	32844	X	30075	-0-	-2769	-0-	24004	3	6071	9	Y	5519	5475	0	9	8	80
03	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	25811	3	10370	9	Y	9427	9276	0	8	8	223
04	34980	X	30679	-0-	-4301	-0-	25651	3	5028	9	Y	4571	4547	0	7	8	240
05	33294	X	3637	-0-	-29657	-0-	3084	3	553	9	Y	503	729	0	1	8	13

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

12	32054	X	23981	-0-	-8073	-0-	20866	3	3115	9	Y	2832	2845	0	6	8	50
01	31806	X	23411	-0-	-8395	-0-	20054	3	57	4	Y	3000	3013	0	4	8	33
							3300	9									
*02	27664	X	20768	-0-	-6896	-0-	18058	3	2710	9	Y	2464	2454	0	7	8	36
*03	25296	X	20474	-0-	-4822	-0-	18469	3	2005	9	Y	1823	1809	0	7	8	43
04	24480	X	21770	-0-	-2710	-0-	18739	3	3031	9	Y	2755	2647	0	6	8	145
05	23994	X	4797	-0-	-19197	-0-	4050	3	747	9	Y	679	806	0	1	8	17

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

12	27094	X	22133	-0-	-4961	-0-	19239	3	2894	9	Y	2631	2636	0	6	8	46
01	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	22188	3	41	4	Y	3370	3372	0	6	8	38
							3707	9									
*02	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	22435	3	2957	9	Y	2688	2677	0	10	8	39
*03	24087	X	23849	-0-	-238	-0-	21592	3	2257	9	Y	2052	2034	0	9	8	48
04	25110	X	24987	-0-	-123	-0-	21746	3	3241	9	Y	2946	2832	0	7	8	155
05	28117	X	15732	-0-	-12385	-0-	13584	3	2148	9	Y	1953	2052	0	6	8	50

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	16565	-0-	-2965	-0-	14920	3	1645	9	Y	1495	1486	0	10	8	19
01	19561	X	12607	-0-	-6954	-0-	11549	3	1058	9	Y	962	950	0	11	8	20
*02	16856	X	7715	-0-	-9141	-0-	7107	3	3	4	Y	550	542	0	20	8	8
							605	9									
03	18476	X	5747	-0-	-12729	-0-	5228	3	14	4	Y	459	445	0	14	8	8
							505	9									
04	17280	X	9902	-0-	-7378	-0-	9077	3	11	4	Y	740	725	0	13	8	10
							814	9									
05	16554	X	9012	-0-	-7542	-0-	8065	3	947	9	Y	861	845	0	10	8	16

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77965	X	26982	-0-	-50983	-0-	22825	3	613	4	Y	3222	3196	0	32	8	12
							3544	9									
01	110081	X	37874	-0-	-72207	-0-	33174	3	1396	4	Y	3004	2909	0	32	8	75
							3304	9									
*02	116704	X	27577	-0-	-89127	-0-	23711	3	1204	4	Y	2420	2434	0	48	8	13
							2662	9									
*03	129208	X	15987	-0-	-113221	-0-	10984	3	1609	4	Y	3085	3037	0	42	8	19
							3394	9									
04	47760	X	46127	-0-	-1633	-0-	41452	3	58	4	Y	4197	4156	0	44	8	16
							4617	9									
05	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	39222	3	87	4	Y	4944	4893	0	36	8	31
							5438	9									

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	26252	3	2503	9	Y	2275	2271	0	6	8	9
01	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	27743	3	2448	9	Y	2225	2174	0	4	8	56
02	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	23458	3	2255	9	Y	2050	2090	0	5	8	11
03	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	29786	3	2363	9	Y	2148	2141	0	5	8	13
04	29220	X	28402	-0-	-818	-0-	26053	3	2349	9	Y	2135	2136	0	4	8	8
05	30194	X	24394	-0-	-5800	-0-	22740	3	1654	9	Y	1504	1500	0	3	8	9

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27528	X	26638	-0-	-890	-0-	23963	3	2675	9	Y	2432	2420	0	5	8	20
01	27559	X	25996	-0-	-1563	-0-	23641	3	13	4	Y	2129	2067	0	4	8	78
							2342	9									
*02	23884	X	23574	-0-	-310	-0-	21011	3	4	4	Y	2326	2348	0	6	8	50
							2559	9									
03	26629	X	23283	-0-	-3346	-0-	20723	3	226	4	Y	2122	2143	0	4	8	25
							2334	9									
04	25770	X	24997	-0-	-773	-0-	22352	3	119	4	Y	2296	2286	0	4	8	31
							2526	9									
05	26629	X	19931	-0-	-6698	-0-	17901	3	33	4	Y	1815	1812	0	3	8	31
							1997	9									

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41323	X	19591	-0-	-21732	-0-	17725	3	1866	9	Y	1696	1685	0	7	8	14
01	32829	X	18023	-0-	-14806	-0-	15922	3	9	4	Y	1902	1841	0	5	8	70
							2092	9									
*02	20552	X	15588	-0-	-4964	-0-	13649	3	3	4	Y	1760	1783	0	9	8	38
							1936	9									
03	20801	X	13989	-0-	-6812	-0-	12427	3	136	4	Y	1296	1312	0	7	8	15
							1426	9									
04	19590	X	9814	-0-	-9776	-0-	8497	3	45	4	Y	1156	1151	0	4	8	16
							1272	9									
05	19592	X	14227	-0-	-5365	-0-	12646	3	24	4	Y	1415	1402	0	5	8	24
							1557	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33391	X	33391	-0-	-0-	-0-	30808	3	2583	9	Y	2348	2346	0	5	8	9
01	33294	X	30169	-0-	-3125	-0-	27967	3	2202	9	Y	2002	1958	0	3	8	50
02	30072	X	25600	-0-	-4472	-0-	23549	3	5	4	Y	1860	1896	0	4	8	10
							2046	9									
03	33387	X	28169	-0-	-5218	-0-	25956	3	115	4	Y	1907	1901	0	4	8	12
							2098	9									
04	32310	X	31198	-0-	-1112	-0-	28914	3	2284	9	Y	2076	2077	0	3	8	8
05	33387	X	29366	-0-	-4021	-0-	27691	3	38	4	Y	1488	1485	0	2	8	9
							1637	9									

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
12	28024	X	755	-0-	-27269	-0-	481	3	274	9	Y	249	239	0	9	8	2
01	28055	X	16395	-0-	-11660	-0-	13344	3	7	4	Y	2767	2659	0	9	8	101
							3044	9									
*02	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	20246	3	4	4	Y	2969	2985	0	21	8	64
							3266	9									
*03	22320	X	9853	-0-	-12467	-0-	8152	3	89	4	Y	1465	1499	0	13	8	17
							1612	9									
04	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	213	219	0	8	8	3
05	26040	X	9374	-0-	-16666	-0-	8173	3	15	4	Y	1078	1055	0	8	8	18
							1186	9									

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
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	26567	X	24331	-0-	-2236	-0-	20296	3	324	4	Y	3374	3330	0	45	8	13
							3711	9									
01	27435	X	26485	-0-	-950	-0-	22541	3	3	4	Y	3583	3475	0	31	8	90
							3941	9									
*02	24780	X	20421	-0-	-4359	-0-	17464	3	335	4	Y	2384	2408	0	54	8	12
							2622	9									
*03	27435	X	22152	-0-	-5283	-0-	16306	3	3100	4	Y	2496	2436	0	57	8	15
							2746	9									
04	25620	X	8448	-0-	-17172	-0-	7151	3	113	4	Y	1076	1047	0	40	8	4
							1184	9									
05	26474	X	1123	-0-	-25351	-0-	330	4	793	9	Y	721	692	0	29	8	4

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
12	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	37013	3	2045	9	Y	1859	1906	0	13	8	58
01	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	39098	3	2181	9	Y	1983	1932	0	7	8	102
*02	39607	X	39607	-0-	-0-	-0-	36536	3	3071	9	Y	2792	2815	0	12	8	67
*03	50423	X	50423	-0-	-0-	-0-	47018	3	3405	9	Y	3095	3058	0	12	8	92
04	48649	X	48649	-0-	-0-	-0-	45305	3	3344	9	Y	3040	3032	0	9	8	91
05	47612	X	47612	-0-	-0-	-0-	44250	3	3362	9	Y	3056	3047	0	7	8	93

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	27807	X	26666	-0-	-1141	-0-	24166	3	2500	9	Y	2273	2257	0	5	8	60
01	27683	X	23993	-0-	-3690	-0-	22067	3	1926	9	Y	1751	1784	0	3	8	24
*02	25004	X	22516	-0-	-2488	-0-	20360	3	3	4	Y	1957	1928	0	6	8	47
							2153	9									
03	26660	X	25277	-0-	-1383	-0-	22611	3	2666	9	Y	2424	2412	0	6	8	53
04	25800	X	23957	-0-	-1843	-0-	21519	3	2438	9	Y	2216	2229	0	4	8	36
05	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	24025	3	3100	9	Y	2818	2825	0	4	8	25

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 10046 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	21673	3	4567	9	Y	4152	4083	0	5	8	110
01	24242	X	23710	-0-	-532	-0-	19651	3	4059	9	Y	3690	3747	0	3	8	50
*02	29232	X	22166	-0-	-7066	-0-	18623	3	5	4	Y	3216	3183	0	5	8	78
							3538	9									
03	32364	X	22792	-0-	-9572	-0-	19627	3	3165	9	Y	2877	2886	0	6	8	63
04	31320	X	23476	-0-	-7844	-0-	20770	3	2706	9	Y	2460	2479	0	4	8	40
05	26226	X	23502	-0-	-2724	-0-	20528	3	7	4	Y	2697	2710	0	3	8	24
							2967	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	21850	-0-	-36	-0-	20134	3	1716	9	Y	1560	1577	0	7	8	49
01	21886	X	13365	-0-	-8521	-0-	12547	3	818	9	Y	744	752	0	3	8	38
*02	19768	X	12005	-0-	-7763	-0-	11156	3	849	9	Y	772	786	0	6	8	18
03	21855	X	12532	-0-	-9323	-0-	11347	3	1185	9	Y	1077	1058	0	5	8	32
04	21150	X	15588	-0-	-5562	-0-	14242	3	1346	9	Y	1224	1215	0	4	8	37
05	26891	X	26891	-0-	-0-	-0-	24552	3	2339	9	Y	2126	2092	0	6	8	65

MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	5496	3	1928	9	Y	1753	1517	0	28	8	347
01	8122	X	4843	-0-	-3279	-0-	3671	3	1172	9	Y	1065	1239	0	11	8	162
*02	7336	X	4924	-0-	-2412	-0-	3715	3	1209	9	Y	1099	1031	0	37	8	193
03	7998	X	3198	-0-	-4800	-0-	2648	3	550	9	Y	500	573	0	13	8	107
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	107	0			-0-
05	7409	X	217	-0-	-7192	-0-	211	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10909 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	14417	3	2501	9	Y	2274	2268	0			85
01	16523	X	12217	-0-	-4306	-0-	10290	3	1927	9	Y	1752	1705	0			132
*02	14924	X	12945	-0-	-1979	-0-	10857	3	2088	9	Y	1898	1971	0			59
*03	16926	X	12261	-0-	-4665	-0-	10165	3	2096	9	Y	1905	1916	0	1	8	47
04	16380	X	7297	-0-	-9083	-0-	6276	3	1021	9	Y	928	924	0			51
05	16926	X	13336	-0-	-3590	-0-	11259	3	2077	9	Y	1888	1862	0	2	8	75

LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10119 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 24-13M-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 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
12	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
01	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					Y	-0-					-0-
02	19012	X	-0-	-0-	-19012	-0-					Y	-0-					-0-
03	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					Y	621	485	0			136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136	0			-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1123	3	260	9	Y	236	186	0	10	8	40

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
12	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	9365	3	9	4	Y	2809	2828	0			105
							3090	9									
01	12183	X	10527	-0-	-1656	-0-	7665	3	14	4	Y	2589	2495	0	5	8	194
							2848	9									
*02	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	12155	3	7	4	Y	3287	3377	0	3	8	101
							3616	9									
*03	14260	X	11512	-0-	-2748	-0-	8455	3	347	4	Y	2464	2494	0	10	8	61
							2710	9									
04	13800	X	3536	-0-	-10264	-0-	2134	3	470	4	Y	847	862	0			46
							932	9									
05	17484	X	1324	-0-	-16160	-0-	570	4	754	9	Y	685	696	0	8	8	27

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
12	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	20346	3	4048	9	Y	3680	3683	0			137
01	23932	X	18823	-0-	-5109	-0-	15503	3	3320	9	Y	3018	2928	0			227
02	21616	X	18679	-0-	-2937	-0-	15449	3	3230	9	Y	2936	3072	0			91
03	24397	X	17375	-0-	-7022	-0-	13610	3	467	4	Y	2998	3014	0	1	8	74
							3298	9									
04	23610	X	10744	-0-	-12866	-0-	8920	3	1824	9	Y	1658	1642	0			90
05	24397	X	16025	-0-	-8372	-0-	13369	3	25	4	Y	2392	2386	0	1	8	95
							2631	9									

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
12	17174	X	3517	-0-	-13657	-0-	2876	3	641	9	Y	583	742	0	7	8	116
01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	-0-	116	0			-0-
02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					Y	-0-					-0-
03	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					-0-
04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	5	5	8			-0-

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
12	9548	X	3650	-0-	-5898	-0-	2264	3	1386	9	Y	1260	1063	0	50	8	244
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	9034	3	2334	9	Y	2122	2006	0	40	8	320
*02	12180	X	5354	-0-	-6826	-0-	4391	3	963	9	Y	875	950	0	105	8	140
*03	13485	X	1490	-0-	-11995	-0-	1000	3	490	9	Y	445	453	0	44	8	88
04	11010	X	5228	-0-	-5782	-0-	4229	3	999	9	Y	908	459	0	43	8	494
05	11377	X	7334	-0-	-4043	-0-	5578	3	1756	9	Y	1596	1777	0	37	8	276

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	21266	X	9630	-0-	-11636	-0-	7127	3	2503	9	Y	2275	2277	0	12	8	124
01	20119	X	9594	-0-	-10525	-0-	7353	3	2241	9	Y	2037	1936	0	9	8	216
*02	10360	X	8847	-0-	-1513	-0-	6338	3	2509	9	Y	2281	2344	0	13	8	140
*03	11005	X	7985	-0-	-3020	-0-	6503	3	1482	9	Y	1347	1344	0	9	8	134
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	1056	1048	0	7	8	135
05	9796	X	7775	-0-	-2021	-0-	6067	3	1708	9	Y	1553	1550	0	9	8	129

CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3023	-0-	-1658	-0-	2280	3	743	9	Y	675	657	0	24	8	36
01	4743	X	3020	-0-	-1723	-0-	1998	3	1022	9	Y	929	851	0	17	8	97
*02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	4529	3	1416	9	Y	1287	1274	0	32	8	78
03	4123	X	1935	-0-	-2188	-0-	1627	3	308	9	Y	280	315	0	17	8	26
04	2940	X	2192	-0-	-748	-0-	1768	3	424	9	Y	385	345	0	19	8	47
05	6572	X	4293	-0-	-2279	-0-	3696	3	597	9	Y	543	529	0	17	8	44

CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341	X	27235	-0-	-4106	-0-	23509	3	3726	9	Y	3387	3349	0	30	8	185
01	31403	X	22338	-0-	-9065	-0-	19798	3	2540	9	Y	2309	2233	0	17	8	244
*02	25872	X	20754	-0-	-5118	-0-	18011	3	2743	9	Y	2494	2552	0	34	8	152
*03	27249	X	9118	-0-	-18131	-0-	7330	3	1788	9	Y	1625	1596	0	20	8	161
04	26370	X	4918	-0-	-21452	-0-	3815	3	1103	9	Y	1003	1017	0	21	8	126
05	27249	X	8601	-0-	-18648	-0-	6977	3	1624	9	Y	1476	1460	0	20	8	122

CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	16636	-0-	-7203	-0-	13586	3	60	4	Y	2718	2744	0	14	8	18
							2990	9									
01	23870	X	13606	-0-	-10264	-0-	11023	3	2583	9	Y	2348	2312	0	9	8	45
*02	15540	X	12380	-0-	-3160	-0-	10341	3	2039	9	Y	1854	1826	0	19	8	54
*03	17205	X	11185	-0-	-6020	-0-	8834	3	1	4	Y	2136	2156	0	17	8	17
							2350	9									
04	16110	X	12854	-0-	-3256	-0-	10563	3	3	4	Y	2080	2062	0	16	8	19
							2288	9									
05	16647	X	9375	-0-	-7272	-0-	7470	3	1905	9	Y	1732	1707	0	13	8	31

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7502	X	3978	-0-	-3524	-0-	3042	3	14	4	Y	838	822	0	29	8	5
							922	9									
01	6231	X	2316	-0-	-3915	-0-	1853	3	463	9	Y	421	397	0	21	8	8
*02	5628	X	2902	-0-	-2726	-0-	2219	3	683	9	Y	621	562	0	50	8	17
*03	6231	X	3714	-0-	-2517	-0-	2985	3	729	9	Y	663	634	0	41	8	5
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	4744	3	1	4	Y	1089	1049	0	35	8	10
							1198	9									
05	3968	X	3161	-0-	-807	-0-	2440	3	721	9	Y	655	627	0	27	8	11

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
12	25513	X	20410	-0-	-5103	-0-	16885	3	75	4	Y	3136	3152	0	28	8	20
							3450	9									
01	25451	X	17564	-0-	-7887	-0-	14153	3	3411	9	Y	3101	3044	0	18	8	59
*02	17248	X	16695	-0-	-553	-0-	14274	3	2421	9	Y	2201	2160	0	37	8	63
*03	20398	X	9124	-0-	-11274	-0-	7153	3	1	4	Y	1791	1810	0	30	8	14
							1970	9									
04	19740	X	17310	-0-	-2430	-0-	14286	3	4	4	Y	2745	2702	0	32	8	25
							3020	9									
05	20398	X	9745	-0-	-10653	-0-	7085	3	2660	9	Y	2418	2375	0	25	8	43

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	23932	X	23096	-0-	-836	-0-	19255	3	3841	9	Y	3492	3563	0			82
01	22940	X	16531	-0-	-6409	-0-	13243	3	3288	9	Y	2989	2767	0			304
*02	19796	X	19576	-0-	-220	-0-	16074	3	3502	9	Y	3184	3351	0			137
03	21917	X	13711	-0-	-8206	-0-	13711	3			Y	-0-	137	0			-0-
04	21210	X	14202	-0-	-7008	-0-	11693	3	66	4	Y	2221	2065	0			156
							2443	9									
05	21917	X	20055	-0-	-1862	-0-	16235	3	24	4	Y	3451	3479	0	1	8	127
							3796	9									

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
12	8990	X	1780	-0-	-7210	-0-	1586	3	194	9	Y	176	135	0	30	8	12
01	9052	X	733	-0-	-8319	-0-	559	3	174	9	Y	158	146	0	15	8	9
*02	8176	X	30	-0-	-8146	-0-	17	3	13	9	Y	12	9	0	12	8	-0-
*03	8215	X	650	-0-	-7565	-0-	555	3	10	4	Y	77	56	0	19	8	2
							85	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2161	3	37	4	Y	474	449	0	15	8	12
							521	9									
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	4652	3	31	4	Y	1045	1015	0	25	8	17
							1150	9									

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	4920	3	1	4	Y	1461	1361	0	24	8	121
							1607	9									
01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	7745	3	6	4	Y	1933	1917	0	11	8	126
							2126	9									
*02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	3435	3	1856	9	Y	1687	1728	0	23	8	62
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	4892	3	84	4	Y	1498	1502	0	12	8	46
							1648	9									
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	7660	3	132	4	Y	1929	1912	0	11	8	52
							2122	9									
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	8709	3	57	4	Y	2161	2159	0	19	8	35
							2377	9									

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	16129	-0-	-2285	-0-	13509	3	2620	9	Y	2382	2436	0			56
01	17639	X	13279	-0-	-4360	-0-	10626	3	2653	9	Y	2412	2222	0			246
*02	15932	X	13287	-0-	-2645	-0-	10779	3	2508	9	Y	2280	2428	0			98
03	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	9898	3	7173	9	Y	6521	6298	0			321
04	15600	X	10216	-0-	-5384	-0-	8454	3	48	4	Y	1558	1769	0			110
							1714	9									
05	16120	X	14147	-0-	-1973	-0-	11733	3	18	4	Y	2178	2207	0	1	8	80
							2396	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5717	-0-	-948	-0-	5312	3	405	9	Y	368	369	0			9
01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4507	3	308	9	Y	280	259	0	2	8	28
*02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5347	3	498	9	Y	453	461	0	1	8	19
03	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	4164	3	1475	9	Y	1341	1294	0			66
04	5520	X	3308	-0-	-2212	-0-	2875	3	16	4	Y	379	418	0			27
							417	9									
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	6683	3	10	4	Y	415	420	0	7	8	15
							457	9									

LINDSAY 9-4L-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35991	X	23544	-0-	-12447	-0-	19398	3	329	4	Y	3470	3596	0			118
							3817	9									
01	34069	X	22543	-0-	-11526	-0-	19353	3	3190	9	Y	2900	2839	0	1	8	178
*02	30772	X	24409	-0-	-6363	-0-	20753	3	3656	9	Y	3324	3311	0	1	8	190
*03	29791	X	19009	-0-	-10782	-0-	15732	3	22	4	Y	2959	2995	0	3	8	151
							3255	9									
04	26520	X	17893	-0-	-8627	-0-	15156	3	2737	9	Y	2488	2482	0			157
05	27032	X	952	-0-	-26080	-0-	769	3	183	9	Y	166	250	0			73

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	32829	X	128	-0-	-32701	-0-	71	3	57	9	Y	52	50	0			2
01	16740	X	94	-0-	-16646	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	0	2	8	-0-
02	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	23	22	0			1
*03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	29264	X	24437	-0-	-4827	-0-	19673	3	4764	9	Y	4331	4328	0			9
01	29264	X	22343	-0-	-6921	-0-	18076	3	4267	9	Y	3879	3878	0	1	8	9
*02	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	24945	3	3837	9	Y	3488	3490	0			7
03	24428	X	16908	-0-	-7520	-0-	13596	3	3312	9	Y	3011	2935	0	1	8	82
04	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	22090	3	4414	9	Y	4013	3971	0			124
05	27590	X	25632	-0-	-1958	-0-	21609	3	4023	9	Y	3657	3643	0	2	8	136

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
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1911	4	1609	9	Y	1463	1467	0			3
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	1458	1450	0	8	8	3
*02	8204	X	7619	-0-	-585	-0-	4211	3	3408	9	Y	3098	3090	0	5	8	6
*03	9083	X	4527	-0-	-4556	-0-	3506	3	1021	9	Y	928	903	0	6	8	25
04	8790	X	960	-0-	-7830	-0-	896	3	64	9	Y	58	81	0			2
05	8432	X	2007	-0-	-6425	-0-	1745	3	262	9	Y	238	214	0	18	8	8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	5575	3	1294	9	Y	1176	1176	0			2
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	4613	3	31	4	Y	959	958	0	1	8	2
							1055	9									
*02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	9790	3	235	4	Y	1263	1263	0			2
							1389	9									
*03	6882	X	6716	-0-	-166	-0-	5120	3	560	4	Y	942	916	0	2	8	26
							1036	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	7663	3	111	4	Y	1453	1434	0			45
							1598	9									
05	6913	X	5967	-0-	-946	-0-	4552	3	58	4	Y	1234	1231	0	2	8	46
							1357	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38626	X	29866	-0-	-8760	-0-	25872	3	3994	9	Y	3631	3658	0	6	8	51
01	38626	X	28958	-0-	-9668	-0-	25118	3	3840	9	Y	3491	3486	0	4	8	52
*02	T. A.		25478	-0-	25478	25478	21959	3	3519	9	Y	3199	3199	0	6	8	46
*03	T. A.		29798	-0-	29798	55276	25770	3	90	4	Y	3580	3570	0	7	8	49
							3938	9									
04	T. A.		29899	-0-	29899	85175	26251	3	48	4	Y	3273	3274	0	5	8	43
							3600	9									
05	T. A.		31173	-0-	31173	116348	27415	3	52	4	Y	3369	3355	0	4	8	53
							3706	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
01	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	2118	3	36	4	Y	1416	1387	0	10	8	19
							1558	9									
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	6050	3	12	4	Y	2262	2233	0	18	8	30
							2488	9									
05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	6675	3	15	4	Y	2415	2394	0	13	8	38
							2657	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	13528	3	2879	9	Y	2617	2618	0	7	8	23
01	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	14824	3	2648	9	Y	2407	2387	0	5	8	38
*02	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	13846	3	2826	9	Y	2569	2570	0	8	8	29
03	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	16279	3	24	4	Y	2716	2702	0	6	8	37
							2988	9									
04	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	19463	3	3071	9	Y	2792	2787	0	5	8	37
05	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	20246	3	3166	9	Y	2878	2840	0	4	8	71

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	43737	3	3	4	Y	3761	3741	0	9	8	81
							4137	9									
01	46564	X	46564	-0-	-0-	-0-	42882	3	77	4	Y	3277	3237	0	6	8	115
							3605	9									
*02	42420	X	42122	-0-	-298	-0-	38948	3	9	4	Y	2877	2880	0	11	8	101
							3165	9									
03	47864	X	44839	-0-	-3025	-0-	40748	3	716	4	Y	3068	3056	0	10	8	103
							3375	9									
04	46320	X	45711	-0-	-609	-0-	42073	3	204	4	Y	3122	3101	0	8	8	116
							3434	9									
05	47864	X	45667	-0-	-2197	-0-	41853	3	68	4	Y	3405	3402	0	7	8	112
							3746	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	23653	X	12928	-0-	-10725	-0-	8800	3	4128	9	Y	3753	3758	0	26	8	32
01	17298	X	10540	-0-	-6758	-0-	7412	3	11	4	Y	2834	2804	0	17	8	45
							3117	9									
*02	17108	X	11695	-0-	-5413	-0-	9005	3	2690	9	Y	2445	2441	0	22	8	27
*03	18941	X	8063	-0-	-10878	-0-	6007	3	24	4	Y	1847	1827	0	22	8	25
							2032	9									
04	18330	X	11989	-0-	-6341	-0-	7867	3	824	4	Y	2998	2963	0	20	8	40
							3298	9									
05	12958	X	10011	-0-	-2947	-0-	7241	3	2770	9	Y	2518	2479	0	17	8	62

CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244

12	45475	X	45475	-0-	-0-	-0-	40614	3	4861	9	Y	4419	4429	0	8	8	38
01	43939	X	43939	-0-	-0-	-0-	39844	3	4095	9	Y	3723	3697	0	5	8	59
*02	41804	X	40609	-0-	-1195	-0-	36230	3	3	4	Y	3978	3980	0	13	8	44
							4376	9									
03	46283	X	44111	-0-	-2172	-0-	39572	3	83	4	Y	4051	4031	0	9	8	55
							4456	9									
04	45418	X	45418	-0-	-0-	-0-	40945	3	44	4	Y	4026	4019	0	8	8	54
							4429	9									
05	45477	X	44813	-0-	-664	-0-	40480	3	4333	9	Y	3939	3890	0	6	8	97

CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695

12	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	28246	3	3972	9	Y	3611	3586	0	31	8	31
01	23281	X	22792	-0-	-489	-0-	19901	3	7	4	Y	2622	2597	0	15	8	41
							2884	9									
*02	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	18830	3	3934	9	Y	3576	3543	0	34	8	40
*03	32209	X	8545	-0-	-23664	-0-	6267	3	2278	9	Y	2071	2063	0	20	8	28
04	31170	X	2723	-0-	-28447	-0-	1604	3	1119	9	Y	1017	1017	0	15	8	13
05	32209	X	3636	-0-	-28573	-0-	2767	3	869	9	Y	790	772	0	12	8	19

CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805

12	70246	X	39085	-0-	-31161	-0-	34794	3	2	4	Y	3899	3894	0	43	8	84
							4289	9									
01	70401	X	38123	-0-	-32278	-0-	33392	3	60	4	Y	4246	4152	0	30	8	148
							4671	9									
*02	62440	X	43891	-0-	-18549	-0-	38767	3	9	4	Y	4650	4580	0	56	8	162
							5115	9									
*03	69130	X	26119	-0-	-43011	-0-	22358	3	394	4	Y	3061	3080	0	42	8	101
							3367	9									
04	66900	X	22050	-0-	-44850	-0-	19008	3	92	4	Y	2682	2654	0	30	8	99
							2950	9									
05	48608	X	42861	-0-	-5747	-0-	37188	3	60	4	Y	5103	4999	0	36	8	167
							5613	9									

CBR 19-18T-56-T1 WELL #: 334H RRCID -> 296769 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 20388

12	48460	X	48460	-0-	-0-	-0-	43700	3	4	4	Y	4324	4300	0	10	8	94
							4756	9									
01	45414	X	45414	-0-	-0-	-0-	41010	3	74	4	Y	3936	3886	0	6	8	138
							4330	9									
*02	42056	X	40254	-0-	-1802	-0-	36800	3	8	4	Y	3133	3151	0	10	8	110
							3446	9									
03	48453	X	40925	-0-	-7528	-0-	36642	3	645	4	Y	3307	3296	0	10	8	111
							3638	9									
04	46890	X	41592	-0-	-5298	-0-	37883	3	183	4	Y	3205	3189	0	8	8	119
							3526	9									
05	48453	X	39859	-0-	-8594	-0-	36403	3	59	4	Y	3088	3100	0	6	8	101
							3397	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 19-18U-56-T1 WELL #: 324H RRCID -> 296770 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80129	X	80129	-0-	-0-	-0-	70784	3	5	4	Y	8491	8429	0	53	8	183
							9340	9									
01	81171	X	81171	-0-	-0-	-0-	72459	3	131	4	Y	7801	7676	0	35	8	273
							8581	9									
*02	61264	X	50497	-0-	-10767	-0-	43364	3	10	4	Y	6475	6482	0	39	8	227
							7123	9									
*03	68262	X	64655	-0-	-3607	-0-	56443	3	993	4	Y	6563	6523	0	48	8	219
							7219	9									
04	66060	X	57262	-0-	-8798	-0-	51292	3	248	4	Y	5202	5195	0	33	8	193
							5722	9									
05	68872	X	68872	-0-	-0-	-0-	62256	3	101	4	Y	5923	5888	0	34	8	194
							6515	9									

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
12	28489	X	24946	-0-	-3543	-0-	22023	3	2923	9	Y	2657	2655	0			40
01	27280	X	24814	-0-	-2466	-0-	21922	3	17	4	Y	2614	2550	0	2	8	102
							2875	9									
*02	22456	X	19119	-0-	-3337	-0-	17063	3	2056	9	Y	1869	1878	0	1	8	92
*03	24862	X	24394	-0-	-468	-0-	21582	3	105	4	Y	2461	2435	0	3	8	115
							2707	9									
04	24060	X	22480	-0-	-1580	-0-	19701	3	85	4	Y	2449	2456	0			108
							2694	9									
05	24862	X	23331	-0-	-1531	-0-	20548	3	41	4	Y	2493	2478	0	4	8	119
							2742	9									

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
12	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	23230	3	2415	9	Y	2195	2194	0			33
01	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	26890	3	21	4	Y	2157	2104	0	2	8	84
							2373	9									
*02	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	23806	3	1	4	Y	1650	1652	0	1	8	81
							1815	9									
*03	26412	X	21937	-0-	-4475	-0-	19756	3	96	4	Y	1895	1884	0	4	8	88
							2085	9									
04	28350	X	25455	-0-	-2895	-0-	23296	3	100	4	Y	1872	1878	0			82
							2059	9									
05	29295	X	26703	-0-	-2592	-0-	24602	3	49	4	Y	1865	1853	0	5	8	89
							2052	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	12123	3	2510	9	Y	2282	2268	0	15	8	65
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	10012	3	167	4	Y	1941	1935	0	9	8	62
							2135	9									
*02	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	12216	3	7	4	Y	1610	1598	0	21	8	53
							1771	9									
*03	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	12431	3	2493	9	Y	2266	2261	0	18	8	40
04	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	13322	3	359	4	Y	2312	2244	0	14	8	94
							2543	9									
05	15500	X	14158	-0-	-1342	-0-	12279	3	1879	9	Y	1708	1730	0	10	8	62

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

12	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	24062	3	3440	9	Y	3127	3078	0	13	8	71
01	24521	X	4546	-0-	-19975	-0-	3820	3	726	9	Y	660	677	0	9	8	45
*02	20020	X	-0-	-0-	-20020	-0-					Y	564	592	0			17
03	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	26610	X	-0-	-0-	-26610	-0-					Y	-0-					-0-
05	27497	X	325	-0-	-27172	-0-	294	3	12	4	Y	17	16	0	1	8	-0-
							19	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772

12	36859	X	36767	-0-	-92	-0-	34657	3	2110	9	Y	1918	1901	0			51
01	33573	X	33216	-0-	-357	-0-	31701	3	1515	9	Y	1377	1408	0	1	8	19
*02	31259	X	31259	-0-	-0-	-0-	29693	3	1566	9	Y	1424	1408	0	1	8	34
*03	36766	X	34574	-0-	-2192	-0-	32795	3	1779	9	Y	1617	1611	0	4	8	36
04	35580	X	30946	-0-	-4634	-0-	29607	3	1339	9	Y	1217	1233	0			20
05	36766	X	36603	-0-	-163	-0-	34812	3	1791	9	Y	1628	1630	0	4	8	14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	41075	X	39862	-0-	-1213	-0-	35808	3	4054	9	Y	3685	3644	0			97
01	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	32911	3	2570	9	Y	2336	2399	0	2	8	32
*02	31386	X	31386	-0-	-0-	-0-	28843	3	4	4	Y	2308	2283	0	1	8	56
							2539	9									
*03	39866	X	38050	-0-	-1816	-0-	34814	3	3236	9	Y	2942	2928	0	5	8	65
04	38580	X	34549	-0-	-4031	-0-	31990	3	2559	9	Y	2326	2353	0			38
05	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	39267	3	3	4	Y	2937	2944	0	5	8	26
							3231	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
12	29636	X	22123	-0-	-7513	-0-	19138	3	2985	9	Y	2714	2677	0	10	8	62
01	35278	X	25530	-0-	-9748	-0-	23030	3	2500	9	Y	2273	2170	0	7	8	158
*02	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	31150	3	1172	9	Y	1065	1174	0	17	8	32
03	35278	X	33320	-0-	-1958	-0-	30296	3	3024	9	Y	2749	2696	0	14	8	71
04	36984	X	36984	-0-	-0-	-0-	33846	3	3138	9	Y	2853	2873	0	12	8	39
05	35774	X	34428	-0-	-1346	-0-	31621	3	2807	9	Y	2552	2540	0	10	8	41

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
12	38905	X	14546	-0-	-24359	-0-	12808	3	1738	9	Y	1580	1597	0			24
01	23932	X	12453	-0-	-11479	-0-	10913	3	1540	9	Y	1400	1402	0	2	8	20
*02	21616	X	11423	-0-	-10193	-0-	9897	3	1526	9	Y	1387	1385	0	1	8	21
*03	19778	X	1826	-0-	-17952	-0-	1517	3	10	4	Y	272	287	0	3	8	3
							299	9									
04	17070	X	4261	-0-	-12809	-0-	3590	3	671	9	Y	610	606	0			7
05	14539	X	12911	-0-	-1628	-0-	10740	3	2171	9	Y	1974	1958	0	6	8	17

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
12	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	20936	3	4237	9	Y	3852	3859	0			59
01	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	15633	3	63	4	Y	3332	3340	0	3	8	48
							3665	9									
*02	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	16956	3	3422	9	Y	3111	3111	0	1	8	47
*03	25172	X	12866	-0-	-12306	-0-	10657	3	60	4	Y	1954	1979	0	4	8	18
							2149	9									
04	24360	X	10007	-0-	-14353	-0-	8186	3	1821	9	Y	1655	1655	0			18
05	25172	X	13369	-0-	-11803	-0-	10896	3	2473	9	Y	2248	2242	0	5	8	19

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
12	61256	X	45351	-0-	-15905	-0-	38822	3	6529	9	Y	5935	5948	0	16	8	29
01	58466	X	40604	-0-	-17862	-0-	34903	3	5701	9	Y	5183	5167	0	10	8	35
*02	47432	X	38176	-0-	-9256	-0-	32768	3	5408	9	Y	4916	4906	0	17	8	28
*03	52514	X	39900	-0-	-12614	-0-	34100	3	27	4	Y	5248	5228	0	14	8	34
							5773	9									
04	47700	X	47607	-0-	-93	-0-	41166	3	6441	9	Y	5855	5834	0	10	8	45
05	48594	X	48594	-0-	-0-	-0-	42161	3	5	4	Y	5844	5849	0	8	8	32
							6428	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	-0-					-0-
01	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-					-0-
*02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	149	132	0	16	8	1
*03	11005	X	2503	-0-	-8502	-0-	2022	3	1	4	Y	436	371	0	64	8	2
							480	9									
04	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	15433	3	4510	9	Y	4100	3992	0	79	8	31
05	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	23318	3	3	4	Y	5243	5187	0	59	8	28
							5767	9									

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
12	56544	X	37548	-0-	-18996	-0-	33248	3	4300	9	Y	3909	3935	0			19
01	56048	X	32469	-0-	-23579	-0-	28540	3	3929	9	Y	3572	3565	0	2	8	24
*02	49700	X	30655	-0-	-19045	-0-	26937	3	3718	9	Y	3380	3383	0	1	8	20
03	55025	X	25155	-0-	-29870	-0-	22055	3	18	4	Y	2802	2801	0	3	8	18
							3082	9									
04	42030	X	32743	-0-	-9287	-0-	28667	3	4076	9	Y	3705	3694	0			29
05	47587	X	47587	-0-	-0-	-0-	42029	3	5	4	Y	5048	5045	0	5	8	27
							5553	9									

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
12	51646	X	20114	-0-	-31532	-0-	16960	3	3154	9	Y	2867	2870	0			14
01	37231	X	7574	-0-	-29657	-0-	5813	3	1761	9	Y	1601	1600	0	4	8	11
*02	33628	X	10176	-0-	-23452	-0-	9138	3	1038	9	Y	944	947	0	3	8	5
*03	37231	X	13218	-0-	-24013	-0-	10970	3	9	4	Y	2035	2016	0	11	8	13
							2239	9									
04	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	21318	3	3846	9	Y	3496	3482	0			27
05	20119	X	4050	-0-	-16069	-0-	3494	3	556	9	Y	505	526	0	3	8	3

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
12	56544	X	47820	-0-	-8724	-0-	41000	3	6820	9	Y	6200	6227	0	4	8	52
01	56544	X	45682	-0-	-10862	-0-	39454	3	6228	9	Y	5662	5656	0	6	8	52
*02	43904	X	42052	-0-	-1852	-0-	36315	3	5737	9	Y	5215	5203	0	7	8	57
03	48608	X	40223	-0-	-8385	-0-	34601	3	5622	9	Y	5111	5113	0	4	8	51
04	47040	X	43179	-0-	-3861	-0-	37752	3	5427	9	Y	4934	4916	0	3	8	66
05	47833	X	41206	-0-	-6627	-0-	35840	3	5366	9	Y	4878	4893	0	3	8	48

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
12	68169	X	59143	-0-	-9026	-0-	49901	3	9242	9	Y	8402	8445	0			71
01	64790	X	53182	-0-	-11608	-0-	44710	3	8472	9	Y	7702	7701	0	1	8	71
*02	51212	X	49205	-0-	-2007	-0-	41040	3	8165	9	Y	7423	7412	0	1	8	81
*03	56699	X	46818	-0-	-9881	-0-	39125	3	7693	9	Y	6994	7002	0	3	8	70
04	54870	X	50583	-0-	-4287	-0-	42791	3	7792	9	Y	7084	7059	0			95
05	56699	X	49847	-0-	-6852	-0-	41684	3	8163	9	Y	7421	7440	0	3	8	73

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
12	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	38639	3	7975	9	Y	7250	7265	0			61
01	33356	X	23814	-0-	-9542	-0-	19709	3	4105	9	Y	3732	3753	0	6	8	34
*02	28812	X	15321	-0-	-13491	-0-	12358	3	2963	9	Y	2694	2697	0	2	8	29
*03	46407	X	21552	-0-	-24855	-0-	17060	3	4492	9	Y	4084	4060	0	12	8	41
04	44910	X	19474	-0-	-25436	-0-	15912	3	3562	9	Y	3238	3236	0			43
05	46407	X	22212	-0-	-24195	-0-	17805	3	4407	9	Y	4006	3996	0	14	8	39

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	22270	3	6023	9	Y	5475	5371	0	60	8	46
01	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	24575	3	6100	9	Y	5545	5510	0	30	8	51
*02	39541	X	39541	-0-	-0-	-0-	32935	3	6606	9	Y	6005	5923	0	68	8	65
*03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	28119	3	5590	9	Y	5082	5039	0	58	8	50
04	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	33009	3	6067	9	Y	5515	5444	0	48	8	73
05	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	28770	3	4857	9	Y	4415	4406	0	39	8	43

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
12	89125	X	80943	-0-	-8182	-0-	69379	3	1	4	Y	10512	10475	0	14	8	74
							11563	9									
01	87513	X	76711	-0-	-10802	-0-	66204	3	10507	9	Y	9552	9556	0	9	8	61
*02	75293	X	75293	-0-	-0-	-0-	65395	3	3	4	Y	8995	8965	0	15	8	76
							9895	9									
*03	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	65077	3	285	4	Y	8909	8899	0	14	8	72
							9800	9									
04	74194	X	74194	-0-	-0-	-0-	64808	3	55	4	Y	8483	8460	0	11	8	84
							9331	9									
05	74402	X	74402	-0-	-0-	-0-	64981	3	27	4	Y	8540	8559	0	9	8	56
							9394	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
12	94147	X	80474	-0-	-13673	-0-	68045	3	12429	9	Y	11299	11224	0	53	8	79
01	99820	X	67547	-0-	-32273	-0-	57655	3	9892	9	Y	8993	8981	0	34	8	57
*02	82852	X	66365	-0-	-16487	-0-	55748	3	2	4	Y	9650	9568	0	57	8	82
							10615	9									
*03	91729	X	59292	-0-	-32437	-0-	49287	3	215	4	Y	8900	8859	0	51	8	72
							9790	9									
04	88770	X	70955	-0-	-17815	-0-	60202	3	52	4	Y	9728	9659	0	45	8	96
							10701	9									
05	80476	X	69925	-0-	-10551	-0-	61603	3	26	4	Y	7542	7551	0	37	8	50
							8296	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
12	93775	X	86980	-0-	-6795	-0-	75992	3	10988	9	Y	9989	9954	0	15	8	70
01	92845	X	81942	-0-	-10903	-0-	72042	3	9900	9	Y	9000	9003	0	10	8	57
*02	78838	X	78838	-0-	-0-	-0-	69482	3	3	4	Y	8503	8471	0	17	8	72
							9353	9									
03	83731	X	76889	-0-	-6842	-0-	67588	3	296	4	Y	8186	8177	0	15	8	66
							9005	9									
04	81351	X	81351	-0-	-0-	-0-	72208	3	62	4	Y	8255	8226	0	13	8	82
							9081	9									
05	83731	X	79181	-0-	-4550	-0-	70287	3	30	4	Y	8058	8076	0	11	8	53
							8864	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
12	35877	X	35877	-0-	-0-	-0-	27111	3	8766	9	Y	7969	7901	0	55	8	56
01	47988	X	27675	-0-	-20313	-0-	20986	3	6689	9	Y	6081	6064	0	35	8	38
*02	58604	X	17718	-0-	-40886	-0-	13399	3	4319	9	Y	3926	3878	0	53	8	33
*03	64883	X	22683	-0-	-42200	-0-	16016	3	70	4	Y	5997	5926	0	56	8	48
							6597	9									
04	58080	X	40275	-0-	-17805	-0-	30770	3	26	4	Y	8617	8525	0	55	8	85
							9479	9									
05	41793	X	41793	-0-	-0-	-0-	32344	3	13	4	Y	8578	8559	0	48	8	56
							9436	9									

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
12	85808	X	70436	-0-	-15372	-0-	59300	3	15	4	Y	10110	10099	0	11	8	32
							11121	9									
01	79980	X	68227	-0-	-11753	-0-	58017	3	10210	9	Y	9282	9257	0	7	8	50
*02	66836	X	63736	-0-	-3100	-0-	54538	3	9198	9	Y	8362	8351	0	17	8	44
*03	73997	X	64327	-0-	-9670	-0-	55173	3	3	4	Y	8319	8300	0	12	8	51
							9151	9									
04	71610	X	65698	-0-	-5912	-0-	56878	3	13	4	Y	8006	8015	0	9	8	33
							8807	9									
05	70556	X	65119	-0-	-5437	-0-	56501	3	23	4	Y	7814	7804	0	7	8	36
							8595	9									

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
12	29667	X	25700	-0-	-3967	-0-	20170	3	5	4	Y	5023	4972	0	50	8	16
							5525	9									
01	32519	X	18220	-0-	-14299	-0-	14525	3	3695	9	Y	3359	3330	0	27	8	18
*02	29372	X	19168	-0-	-10204	-0-	15399	3	3769	9	Y	3426	3373	0	53	8	18
*03	32519	X	14953	-0-	-17566	-0-	11747	3	1	4	Y	2914	2875	0	39	8	18
							3205	9									
04	26820	X	16582	-0-	-10238	-0-	13257	3	3	4	Y	3020	2993	0	33	8	12
							3322	9									
05	25699	X	18487	-0-	-7212	-0-	14564	3	6	4	Y	3561	3527	0	30	8	16
							3917	9									

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
12	74214	X	67607	-0-	-6607	-0-	56439	3	14	4	Y	10140	10125	0	15	8	32
							11154	9									
01	74245	X	64710	-0-	-9535	-0-	54529	3	10181	9	Y	9255	9228	0	9	8	50
*02	61068	X	60351	-0-	-717	-0-	50931	3	9420	9	Y	8564	8552	0	17	8	45
*03	67611	X	59686	-0-	-7925	-0-	50259	3	3	4	Y	8567	8546	0	13	8	53
							9424	9									
04	65430	X	58686	-0-	-6744	-0-	49669	3	11	4	Y	8187	8195	0	11	8	34
							9006	9									
05	67611	X	57333	-0-	-10278	-0-	48429	3	19	4	Y	8077	8065	0	9	8	37
							8885	9									

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
12	63426	X	53659	-0-	-9767	-0-	44773	3	8886	9	Y	8078	8077	0			68
01	60853	X	47306	-0-	-13547	-0-	41270	3	6036	9	Y	5487	5503	0	1	8	51
*02	52808	X	48737	-0-	-4071	-0-	42409	3	6328	9	Y	5753	5741	0			63
03	55366	X	45576	-0-	-9790	-0-	39798	3	5778	9	Y	5253	5262	0	2	8	52
04	51930	X	48417	-0-	-3513	-0-	42774	3	5643	9	Y	5130	5113	0			69
05	53971	X	47807	-0-	-6164	-0-	42197	3	5610	9	Y	5100	5118	0	1	8	50

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 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9869 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		6228	-0-		6228	6228	4301	3	378	4	Y	1408	1321	0	11	8	76
								1549	9									
*07	SHUT IN		135806	-0-		135806	142034	102905	3	280	4	Y	29655	29584	0	74	8	73
								32621	9									
*08	SHUT IN		141282	-0-		141282	283316	110460	3	502	4	Y	27564	27421	0	94	8	122
								30320	9									
*09	SHUT IN		106065	-0-		106065	389381	86340	3	19725	9	Y	17932	17845	0	78	8	131
*10	SHUT IN		93521	-0-		93521	482902	76935	3	16586	9	Y	15078	15055	0	31	8	123
*11	558018	X	75116	-0-		-482902	-0-	61734	3	13382	9	Y	12165	12111	0	26	8	151
*12	162130	X	72408	-0-		-89722	-0-	59684	3	12724	9	Y	11567	11551	0	19	8	148
*01	141267	X	65437	-0-		-75830	-0-	53791	3	11646	9	Y	10587	10547	0	10	8	178
*02	99008	X	56587	-0-		-42421	-0-	46963	3	9624	9	Y	8749	8761	0	16	8	150
*03	93527	X	60962	-0-		-32565	-0-	50883	3	26	4	Y	9139	9079	0	14	8	196
								10053	9									
04	75120	X	57561	-0-		-17559	-0-	48868	3	26	4	Y	7879	7892	0	10	8	173
								8667	9									
05	72416	X	55998	-0-		-16418	-0-	47302	3	20	4	Y	7887	7861	0	9	8	190
								8676	9									

RED BLUFF 13-24C-57-1 WELL #: 332H RRCID -> 299535 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9679 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		9709	-0-		9709	9709	6653	3	586	4	Y	2245	2108	0	16	8	121
								2470	9									
*07	SHUT IN		170865	-0-		170865	180574	128490	3	349	4	Y	38205	38149	0	83	8	94
								42026	9									
*08	SHUT IN		142688	-0-		142688	323262	111999	3	509	4	Y	27436	27322	0	86	8	122
								30180	9									
*09	SHUT IN		117552	-0-		117552	440814	97668	3	19884	9	Y	18076	17986	0	80	8	132
*10	SHUT IN		92218	-0-		92218	533032	77717	3	14501	9	Y	13183	13177	0	31	8	107
*11	611818	X	78786	-0-		-533032	-0-	66776	3	12010	9	Y	10918	10863	0	27	8	135
12	162130	X	73234	-0-		-88896	-0-	62643	3	10591	9	Y	9628	9620	0	19	8	124
01	142693	X	65202	-0-		-77491	-0-	55931	3	9271	9	Y	8428	8400	0	10	8	142
*02	109704	X	55917	-0-		-53787	-0-	48109	3	7808	9	Y	7098	7102	0	16	8	122
03	92225	X	60723	-0-		-31502	-0-	52739	3	27	4	Y	7234	7186	0	15	8	155
								7957	9									
04	78780	X	55858	-0-		-22922	-0-	49104	3	26	4	Y	6116	6126	0	11	8	134
								6728	9									
05	73222	X	56411	-0-		-16811	-0-	49698	3	21	4	Y	6084	6061	0	10	8	147
								6692	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13-24I-57-1 WELL #: 335H RRCID -> 299539 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9796 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		10511	-0-		10511	10511	7231	3	477	4	Y	2548	2416	0	8	8	124
								2803	9									
*07	SHUT IN		152368	-0-		152368	162879	117594	3	147	4	Y	31479	31443	0	62	8	98
								34627	9									
*08	SHUT IN		117438	-0-		117438	280317	88880	3	148	4	Y	25827	25731	0	64	8	130
								28410	9									
*09	SHUT IN		81877	-0-		81877	362194	65558	3	16319	9	Y	14835	14782	0	57	8	126
*10	SHUT IN		78197	-0-		78197	440391	64052	3	14145	9	Y	12859	12807	0	26	8	152
*11	505986	X	65595	-0-		-440391	-0-	54012	3	11583	9	Y	10530	10519	0	23	8	140
12	132773	X	65653	-0-		-67120	-0-	54954	3	10699	9	Y	9726	9691	0	18	8	157
01	132773	X	54420	-0-		-78353	-0-	45045	3	9375	9	Y	8523	8495	0	8	8	177
*02	119924	X	49566	-0-		-70358	-0-	41703	3	7863	9	Y	7148	7169	0	13	8	143
*03	78182	X	50791	-0-		-27391	-0-	42903	3	7888	9	Y	7171	7134	0	9	8	171
04	65610	X	48219	-0-		-17391	-0-	41168	3	7051	9	Y	6410	6455	0	7	8	119
05	65658	X	47050	-0-		-18608	-0-	40057	3	44	4	Y	6317	6310	0	7	8	119
								6949	9									

RED BLUFF 13-24E-57-1 WELL #: 333H RRCID -> 299682 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9803 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		6318	-0-		6318	6318	4414	3	388	4	Y	1378	1291	0	13	8	74
								1516	9									
*07	SHUT IN		157285	-0-		157285	163603	118280	3	323	4	Y	35165	35076	0	76	8	87
								38682	9									
*08	SHUT IN		114671	-0-		114671	278274	88599	3	403	4	Y	23335	23249	0	69	8	104
								25669	9									
*09	SHUT IN		94338	-0-		94338	372612	76973	3	17365	9	Y	15786	15708	0	67	8	115
*10	SHUT IN		80969	-0-		80969	453581	67551	3	13418	9	Y	12198	12188	0	26	8	99
*11	518787	X	65206	-0-		-453581	-0-	54536	3	10670	9	Y	9700	9657	0	22	8	120
12	155217	X	61371	-0-		-93846	-0-	51786	3	9585	9	Y	8714	8706	0	16	8	112
01	155217	X	54112	-0-		-101105	-0-	45977	3	8135	9	Y	7395	7374	0	9	8	124
*02	88060	X	46285	-0-		-41775	-0-	39518	3	6767	9	Y	6152	6156	0	14	8	106
*03	80972	X	48958	-0-		-32014	-0-	42380	3	21	4	Y	5961	5928	0	12	8	127
								6557	9									
04	65220	X	46481	-0-		-18739	-0-	40742	3	22	4	Y	5197	5201	0	9	8	114
								5717	9									
05	61380	X	45223	-0-		-16157	-0-	39599	3	17	4	Y	5097	5080	0	8	8	123
								5607	9									

RED BLUFF 13-24G-57-1 WELL #: 334H RRCID -> 299836 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9727 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		8988	-0-		8988	8988	6103	3	403	4	Y	2256	2137	0	9	8	110
								2482	9									
*07	SHUT IN		151760	-0-		151760	160748	114343	3	143	4	Y	33885	33825	0	64	8	106
								37274	9									
*08	SHUT IN		110131	-0-		110131	270879	87466	3	146	4	Y	20472	20414	0	61	8	103
								22519	9									
*09	SHUT IN		82579	-0-		82579	353458	66673	3	15906	9	Y	14460	14384	0	56	8	123
*10	SHUT IN		74226	-0-		74226	427684	60882	3	13344	9	Y	12131	12086	0	24	8	144
*11	489908	X	62224	-0-		-427684	-0-	51369	3	10855	9	Y	9868	9860	0	21	8	131
12	143437	X	59946	-0-		-83491	-0-	50254	3	9692	9	Y	8811	8783	0	17	8	142
01	110143	X	45644	-0-		-64499	-0-	38678	3	6966	9	Y	6333	6337	0	6	8	132
*02	77084	X	46555	-0-		-30529	-0-	39111	3	7444	9	Y	6767	6750	0	13	8	136
*03	74214	X	48435	-0-		-25779	-0-	41272	3	7163	9	Y	6512	6485	0	8	8	155
04	62220	X	45502	-0-		-16718	-0-	39239	3	6263	9	Y	5694	5736	0	7	8	106
05	59954	X	45145	-0-		-14809	-0-	38902	3	43	4	Y	5636	5629	0	7	8	106
								6200	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 321H RRCID -> 301552 COMPL. DATE 11/08/2025 TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4328	2	26	9	N	24					51
01	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	2614	2	19	9	N	17					68
02	2828	X	2686	-0-	-142	-0-	2674	2	12	9	N	11					79
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3446	2	30	9	N	27	85	1			21
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3604	2	12	9	N	11					32
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					32

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	#	1000	-0-	-54	-0-	994	3	6	9	N	5					88
01	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1543	3	9	9	N	8					96
02	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1284	3	35	9	N	32					128
03	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1378	3	33	9	N	30					158
04	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1621	3	29	9	N	26					184
05	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1770	3	22	9	N	20	168	1			36

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	27					165
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	175	1			57
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					150
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					203
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	177	1			82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 3 RRCID -> 298129 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 3022

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					34
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					34
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					34
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					35
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					35

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					63
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					63
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					63
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					63
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	N	1					64
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					64

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	6	-0-		-180	-0-	5	3	1	9	N	1					64
01	186	X	182	-0-		-4	-0-	182	3			N	-0-					64
02	1469	X	1469	-0-		-0-	-0-	1050	3	419	9	N	381	312	1			133
03	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					133
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					133

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			N	-0-					104
01	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					104
02	913	N	913	-0-		-0-	-0-	913	3			N	-0-					104
03	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1241	3			N	-0-					104
04	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	3			N	-0-					104
05	930	N	186	-0-		-744	-0-	186	3			N	-0-					104

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
12		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
01		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	N	2					88
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	N	4					92
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					92
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	N	8					100
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	163	3	83	9	N	75	107	1			68
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	N	4					72

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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					28
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					28
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	N	4					32
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2					34

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
12	1209	N	178	-0-	-1031	-0-	178	3			N	-0-					216
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	94	1			122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					62
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					63
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					63
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					65
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					65
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					65

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					19
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					19
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					19
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					19
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					19
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	3			Y	-0-					19

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					25
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	N	4					29

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	N	6					53

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					140
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	50	1			90
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					90
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	N	3					93
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					93
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	N	3					96

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					36
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					36
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					36
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					36
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					36
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					36

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					92
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					92
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					92
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					92
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					92
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					92

CHOATE "16" WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SHARPTOOTH 193 WELL #: 1 RRCID -> 297958 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7332 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
*03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	90					167
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	93					260
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					305
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					350
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			226
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

12	27218		34368	-0-	7150	285879	26	1	34264	2	Y	71	78	0			7
							78	9									
01	27218		20533	-0-	-6685	279194	12	1	20433	2	Y	80	69	0			18
							88	9									
02	24584		13285	-0-	-11299	267895	147	1	13053	2	Y	77	71	0			24
							85	9									
03	27218		20541	-0-	-6677	261218	13	1	20404	2	Y	113	128	0			9
							124	9									
04	26340		22415	-0-	-3925	257293	22246	2	169	9	Y	154	111	0			52
05	27218		25816	-0-	-1402	255891	25629	2	187	9	Y	170	197	0			25

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 15138

12	29667		18125	-0-	-11542	28416	26	1	17943	2	Y	142	156	0			14
							156	9									
01	29667		10857	-0-	-18810	9606	17	1	10737	2	Y	94	87	0			21
							103	9									
02	23387	R	13781	-0-	-9606	-0-	113	1	13502	2	Y	151	124	0			48
							166	9									
03	20955	R	20955	-0-	-0-	-0-	3	1	20695	2	Y	234	264	0			18
							257	9									
04	20413	R	20413	-0-	-0-	-0-	20162	2	251	9	Y	228	169	0			77
05	21866	R	21866	-0-	-0-	-0-	21680	2	186	9	Y	169	221	0			25

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 14920

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4422	R	4422	-0-	-0-	-0-	299	1	3954	2	Y	154	198	0			88
							169	9									
01	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	231	1	3060	2	Y	86	131	0			43
							95	9									
02	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	329	1	2706	2	Y	73	83	0			33
							80	9									
03	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	299	1	2759	2	Y	54	52	0			35
							59	9									
04	3733	R	3733	-0-	-0-	-0-	79	1	3579	2	Y	68	70	0			33
							75	9									
05	4753	R	4753	-0-	-0-	-0-	4677	2	76	9	Y	69	72	0			30

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413

12	29667	34583	-0-	4916	14752	37	1	34169	2	Y	343	341	0			25
						377	9									
01	29667	25327	-0-	-4340	10412	566	1	24475	2	Y	260	249	0			36
						286	9									
02	26796	31414	-0-	4618	15030	381	1	30703	2	Y	300	307	0			29
						330	9									
03	29667	32434	-0-	2767	17797	44	1	32053	2	Y	306	300	0			35
						337	9									
04	28710	13841	-0-	-14869	2928	153	1	13457	2	Y	210	226	0			19
						231	9									
05	10848	R 7920	-0-	-2928	-0-	7729	2	191	9	Y	174	173	0			20

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	0			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400

12	434	#	92	-0-	-342	-0-	52	1	40	3	N	-0-					-0-
01	279	#	145	-0-	-134	-0-	114	1	31	3	N	-0-					-0-
02	364	#	301	-0-	-63	-0-	283	1	18	3	N	-0-					-0-
03	403	#	385	-0-	-18	-0-	372	1	13	3	N	-0-					-0-
*04	390	#	362	-0-	-28	-0-	360	1	2	3	N	-0-					-0-
*05	341	#	204	-0-	-137	-0-	204	1			N	-0-					-0-

MULE KICK OPERATING LLC 103527

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					77
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					77

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575

JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9					31
01	687	R	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	19	1			19
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9					28
03	682	#	570	-0-	-112	-0-	570	3			Y	-0-					28
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9	9	Y	8					36
*05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3	18	1			21

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	341	#	233	-0-	-108	-0-	212	3	21	9	Y	19					90
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	246	3	15	9	Y	14					104
02	308	#	264	-0-	-44	-0-	244	3	20	9	Y	18					122
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	235	3	8	9	Y	7					129
04	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					129
*05	295	R	149	-0-	-146	-0-	138	3	11	9	Y	10					139

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
05	54	R	26	-0-	-28	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
05	65	R	31	-0-	-34	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
05	220	R	105	-0-	-115	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-
*05	160	R	37	-0-	-123	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
*05	92	R	21	-0-	-71	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 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
12	651	#	472	-0-	-179	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	620	#	409	-0-	-211	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	532	#	381	-0-	-151	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	465	#	462	-0-	-3	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
04	DLQ G-10		529	-0-	529	529	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
							428	4									
05	950	R	421	-0-	-529	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
							102	4									

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
05	130	R	62	-0-	-68	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	R	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	404	48	1	356	3	Y	-0-					-0-
*05	721	R	317	-0-	-404	-0-	49	1	268	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
01	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
02	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
03	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
04	0	W	204	-0-	204	5701	20	1	184	3	N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5701					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
VIRGINIA 76-64 B UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 301279 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5750 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		279	-0-	279	3775	279	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1963					N	17					68
01	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	10					78
02	0		4	-0-	4	1967	4	3			N	-0-					78
03	0		-0-	-0-	-0-	1967					N	15					93
04	0		-0-	-0-	-0-	1967					N	86	143	1			36
05	0		-0-	-0-	-0-	1967					N	71					107

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

12	DLQ	G-10	10194	-0-	10194	16192	619	1	9510	3	Y	59	33	0			49
							65	9									
01	DLQ	G-10	9291	-0-	9291	25483	547	1	7229	3	Y	70	73	0			46
							1438	4	77	9							
02	DLQ	G-10	6418	-0-	6418	31901	290	1	5873	3	Y	81	73	0			54
							166	4	89	9							
03	35214	R	3313	-0-	-31901	-0-	112	1	3100	3	Y	85	89	0			50
							7	4	94	9							
04	15586	R	15586	-0-	-0-	-0-	488	1	15047	3	Y	46	68	0			28
							51	9									
*05	32629	R	32629	-0-	-0-	-0-	522	1	16390	2	Y	33	36	0			25
							15681	3	36	9							

OXY USA INC. 630591
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
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

P1 ENERGY, LLC 631633
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

12	DLQ	G-10	28	-0-	28	73	26	3	2	9	Y	2	2	1			3
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	94	19	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	111	R	17	-0-	-94	-0-	16	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	20	3	2	9	Y	2					4
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
01	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					5
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					5
03	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					5
05	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

12	DLQ	G-10	55	-0-	55	167	55	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	215	48	3			Y	-0-					-0-
02	263	R	48	-0-	-215	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		631	-0-	631	1909	630	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		546	-0-	546	2455	545	3	1	9	Y	1					69
02	2395		544	-0-	-1851	604	542	3	2	9	Y	2					71
03	1192	R	588	-0-	-604	-0-	588	3			Y	-0-					71
04	630	#	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					71
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					71

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		53	-0-	53	154	53	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		41	-0-	41	195	39	3	2	9	Y	2					6
02	230	R	35	-0-	-195	-0-	35	3			Y	-0-					6
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					6
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					6
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		44	-0-	44	128	44	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		35	-0-	35	163	32	3	3	9	Y	3					11
02	192	R	29	-0-	-163	-0-	29	3			Y	-0-					11
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					11
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18	-0-	18	30	8	3	10	9	Y	9					152
01	DLQ G-10		7	-0-	7	37	6	3	1	9	Y	1					153
02	42	R	5	-0-	-37	-0-	5	3			Y	-0-					153
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					153
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	7	3	14	9	Y	13					166
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					166

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
12	DLQ G-10		24	-0-	24	70	24	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		21	-0-	21	91	17	3	4	9	Y	4					12
02	106	R	15	-0-	-91	-0-	15	3			Y	-0-					12
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					12
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					12
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	DLQ G-10		87	-0-	87	254	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	330	76	3			Y	-0-					-0-
02	404	R	74	-0-	-330	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		54	-0-	54	242	54	3			Y	-0-					2
02	296	R	54	-0-	-242	-0-	54	3			Y	-0-					2
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					2
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					2
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		107	-0-	107	324	107	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		93	-0-	93	417	93	3			Y	-0-					21
02	471	R	54	-0-	-417	-0-	54	3			Y	-0-					21
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					21
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					21
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		54	-0-	54	242	54	3			Y	-0-					-0-
02	296	R	54	-0-	-242	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		142	-0-	142	430	142	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		123	-0-	123	553	123	3			Y	-0-					-0-
02	675	R	122	-0-	-553	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		176	-0-	176	534	176	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		153	-0-	153	687	153	3			Y	-0-					7
02	839	R	152	-0-	-687	-0-	152	3			Y	-0-					7
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					7
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					7
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
12	DLQ G-10		107	-0-	107	324	107	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		93	-0-	93	417	93	3			Y	-0-					1
02	509	R	92	-0-	-417	-0-	92	3			Y	-0-					1
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					1
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		467	-0-	467	1415	467	3			Y	-0-					49
01	DLQ G-10		404	-0-	404	1819	404	3			Y	-0-					49
02	2221	R	402	-0-	-1819	-0-	402	3			Y	-0-					49
03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					49
04	450	#	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					49
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					49

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		44	-0-	44	128	44	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		35	-0-	35	163	32	3	3	9	Y	3					11
02	192	R	29	-0-	-163	-0-	29	3			Y	-0-					11
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					11
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

12	DLQ G-10		97	-0-	97	294	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		84	-0-	84	378	84	3			Y	-0-					-0-
02	461	R	83	-0-	-378	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

12	DLQ G-10		378	-0-	378	1144	377	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		327	-0-	327	1471	326	3	1	9	Y	1					69
02	1797	R	326	-0-	-1471	-0-	324	3	2	9	Y	2					71
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					71
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					71
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					71

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

12	DLQ G-10		49	-0-	49	142	49	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		37	-0-	37	179	36	3	1	9	Y	1					2
02	211	R	32	-0-	-179	-0-	32	3			Y	-0-					2
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					2
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					2
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

12	DLQ G-10		308	-0-	308	906	308	3			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		261	-0-	261	1167	226	3	35	9	Y	32					61
02	1368	R	201	-0-	-1167	-0-	201	3			Y	-0-					61
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					61
04	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					61
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					61

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

12	DLQ G-10		63	-0-	63	191	63	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	247	56	3			Y	-0-					-0-
02	303	R	56	-0-	-247	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		169	-0-	169	509	169	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		154	-0-	154	663	154	3			Y	-0-					-0-
02	812	R	149	-0-	-663	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		54	-0-	54	148	54	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	191	43	3			Y	-0-					-0-
02	239	R	48	-0-	-191	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		114	-0-	114	314	114	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	406	92	3			Y	-0-					-0-
02	508	R	102	-0-	-406	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9	-0-	9	23	9	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		7	-0-	7	30	7	3			Y	-0-					5
02	36	R	6	-0-	-30	-0-	6	3			Y	-0-					5
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					5
04	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					5
05	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		140	-0-	140	435	138	3	2	9	Y	2					24
01	DLQ G-10		128	-0-	128	563	125	3	3	9	Y	3					27
02	678	R	115	-0-	-563	-0-	113	3	2	9	Y	2					29
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					31
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3					34
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					34

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

12	DLQ G-10		9	-0-	9	27	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	34	7	3			Y	-0-					-0-
02	40	R	6	-0-	-34	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		54	-0-	54	242	54	3			Y	-0-					-0-
02	296	R	54	-0-	-242	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

12	DLQ G-10		61	-0-	61	169	61	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		55	-0-	55	224	54	3	1	9	Y	1					4
02	278	R	54	-0-	-224	-0-	54	3			Y	-0-					4
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					5
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					5
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

12	DLQ G-10		25	-0-	25	76	25	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		24	-0-	24	100	24	3			Y	-0-					22
02	122	R	22	-0-	-100	-0-	22	3			Y	-0-					22
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					22
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					22
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

12	DLQ G-10		14	-0-	14	41	14	3			Y	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10		10	-0-	10	51	10	3			Y	-0-					1
02	60	R	9	-0-	-51	-0-	8	3	1	9	Y	1					2
03	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			1
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		54	-0-	54	242	54	3			Y	-0-					-0-
02	296	R	54	-0-	-242	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
12	DLQ G-10		91	-0-	91	273	90	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		79	-0-	79	352	78	3	1	9	Y	1					69
02	431	R	79	-0-	-352	-0-	77	3	2	9	Y	2					71
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					71
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					71
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					71

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

12	DLQ G-10		38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33	-0-	33	144	33	3			Y	-0-					-0-
02	176	R	32	-0-	-144	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

12	DLQ G-10		8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		6	-0-	6	26	6	3			Y	-0-					4
02	31	R	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					4
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					4
04	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					4
05	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					6
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					6
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					6
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					6
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					6
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

12	DLQ G-10		251	-0-	251	731	251	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		187	-0-	187	918	184	3	3	9	Y	3					11
02	1081	R	163	-0-	-918	-0-	163	3			Y	-0-					11
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					11
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					11
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

12	DLQ G-10		132	-0-	132	399	132	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		121	-0-	121	520	121	3			Y	-0-					-0-
02	637	R	117	-0-	-520	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		41	-0-	41	111	41	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	155	44	3			Y	-0-					-0-
02	199	R	44	-0-	-155	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		24	-0-	24	74	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27	-0-	27	101	27	3			Y	-0-					-0-
02	131	R	30	-0-	-101	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		11	-0-	11	33	11	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	41	8	3			Y	-0-					-0-
02	48	R	7	-0-	-41	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		60	-0-	60	159	60	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	203	44	3			Y	-0-					-0-
02	239	R	36	-0-	-203	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		31	-0-	31	81	27	3	4	9	Y	4	4	1			5
01	DLQ G-10		23	-0-	23	104	20	3	3	9	Y	3	4	1			4
02	125	R	21	-0-	-104	-0-	17	3	4	9	Y	4	4	1			4
03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	2					6
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		87	-0-	87	241	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	319	78	3			Y	-0-					-0-
02	396	R	77	-0-	-319	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		70	-0-	70	194	70	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	256	62	3			Y	-0-					-0-
02	318	R	62	-0-	-256	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

12	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1203	3	63	9	N	57	74	1			112
01	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1187	3	62	9	N	56	74	1			94
02	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1125	3	56	9	N	51	72	1			73
03	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1214	3	65	9	N	59	75	1			57
04	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1134	3	53	9	N	48					105
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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
12	217	#	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					21
01	217	#	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					21
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					21
*03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
*04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	8	1			13
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

SM ENERGY COMPANY 788997
MERLIN E WELL #: 2663WB RRCID -> 300802 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8710 - 19188

*12	25885	#	25802	-0-	-83	-0-	25768	3	34	9	Y	31	32	0			4
01	25885	#	21426	-0-	-4459	-0-	20916	3	275	4	Y	214	179	0			39
							235	9									
02	23380	#	17489	-0-	-5891	-0-	17458	3	31	9	Y	28	63	0			4
03	25792	#	8990	-0-	-16802	-0-	8967	3	23	9	Y	21	23	0			2
04	24960	#	14728	-0-	-10232	-0-	14705	3	23	9	Y	21	20	0			3
05	25792	#	12110	-0-	-13682	-0-	12077	3	33	9	Y	30	29	0			4

GUITAR NORTH WELL #: 2743WA RRCID -> 300803 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8209 - 18205

*09	3832		37728	-0-	33896	33896	2352	1	34934	3	Y	238	205	0	4	8	33
							180	4	262	9							
10	29698		42142	-0-	12444	46340	2122	1	39635	3	Y	197	202	0	8	8	20
							168	4	217	9							
11	28740		43260	-0-	14520	60860	2314	1	40484	3	Y	243	220	0	20	8	23
							195	4	267	9							
*12	29698		41744	-0-	12046	72906	422	1	40393	3	Y	183	174	0	12	8	20
							728	4	201	9							
01	29698		40789	-0-	11091	83997	39767	3	793	4	Y	208	185	0	25	8	18
							229	9									
02	26824		35431	-0-	8607	92604	35274	3	157	4	Y	-0-	18	0			-0-
03	29698		34163	-0-	4465	97069	33879	3	69	4	Y	195	168	0	5	8	22
							215	9									
04	28740		35012	-0-	6272	103341	34739	3	100	4	Y	157	162	0			17
							173	9									
05	29698		35735	-0-	6037	109378	236	1	35288	3	Y	178	177	0			18
							15	4	196	9							

MERLIN D WELL #: 2645WA RRCID -> 300878 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8316 - 18807

*12	30845	#	25721	-0-	-5124	-0-	25651	3	70	9	Y	64	66	0			8
01	30845	#	28669	-0-	-2176	-0-	28187	3	371	4	Y	101	89	0	2	8	18
							111	9									
02	27860	#	19877	-0-	-7983	-0-	19856	3	21	9	Y	19	34	0			3
03	26001	R	26001	-0-	-0-	-0-	25891	3	110	9	Y	100	91	0	1	8	11
04	27750	#	18974	-0-	-8776	-0-	18929	3	45	9	Y	41	47	0			5
05	28675	#	24528	-0-	-4147	-0-	24452	3	76	9	Y	69	65	0			9

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15					210
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	337	3	25	9	Y	23	171	5			62
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					62
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	333	3	28	9	Y	25					87
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	317	3	19	9	Y	17					104
05	372	#	287	-0-	-85	-0-	277	3	10	9	Y	9					113

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	Y	14					209
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	338	3	26	9	Y	24	171	5			62
02	336	#	309	-0-	-27	-0-	309	3			Y	-0-					62
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	333	3	28	9	Y	25					87
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	317	3	20	9	Y	18					105
05	310	#	286	-0-	-24	-0-	277	3	9	9	Y	8					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24087	#	15691	-0-	-8396	-0-	1201	1	14260	3	Y	206	207	0			2
							3	4	227	9							
01	25389	#	12831	-0-	-12558	-0-	995	1	11284	3	Y	155	155	0			2
							381	4	171	9							
02	22932	#	14426	-0-	-8506	-0-	998	1	13141	3	Y	143	144	0			1
							130	4	157	9							
03	25389	#	22967	-0-	-2422	-0-	1553	1	21136	3	Y	251	249	0	2	8	1
							2	4	276	9							
04	19920	#	10021	-0-	-9899	-0-	796	1	9106	3	Y	108	108	0			1
							119	9									
05	20931	R	20931	-0-	-0-	-0-	1399	1	19312	3	Y	200	199	0	1	8	1
							220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
12	1705	X	1507	-0-	-198	-0-	1507	2			N	-0-					205
01	1643	X	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					205
02	1484	X	1368	-0-	-116	-0-	1368	3			N	-0-					205
03	1550	X	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			N	-0-					205
04	1500	X	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			N	-0-					205
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					205

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	20	1	1759	2	N	27					207
							30	9									
01	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	27	1	992	2	N	72	179	1			100
							79	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	14	1	1687	2	N	90					190
							99	9									
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	18					208
							20	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	30	1	3153	2	N	12					220
							13	9									
05	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	27	1	1402	2	N	6					226
							7	9									

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-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

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	600	-0-	-361	-0-	600	3			N	-0-					167
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					167
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					167
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					167
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
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

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	Y	5					270
01	744	N	504	-0-	-240	-0-	496	2	8	9	Y	7					277
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	1					278
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	3					281
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	7					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					292

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP EOR, LLC 103919
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2							Y	-0-					-0-
01	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2							Y	-0-					-0-
02	14112	X	12787	-1325	-0-	-0-	12787	2							Y	-0-					-0-
03	15624	X	12677	-2947	-0-	-0-	12659	2	18	4					Y	-0-					-0-
04	15120	X	13337	-1783	-0-	-0-	13262	2	75	4					Y	-0-					-0-
*05	15221	X	14803	-418	-0-	-0-	14803	2							Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	20801	X	18917	-0-	-1884	-0-	18917	2			Y	-0-					-0-
01	20801	X	19497	-0-	-1304	-0-	19497	2			Y	-0-					-0-
02	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			Y	-0-					-0-
03	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19642	2			Y	-0-					-0-
04	18870	X	16176	-0-	-2694	-0-	16176	2			Y	-0-					-0-
*05	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2026

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	11	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	19	8	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	19					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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
03	14B	DENY	-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

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
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

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (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
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	1			N	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	1			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	1			N	-0-					-0-
03	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	1268	1			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	1			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
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	883	-0-	-264	-0-	883	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1840	-0-	-770	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1334	-0-	-2107	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6667	-0-	3867	3867	6667	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	63	-0-	-3037	830	63	2			N	-0-					-0-
04	916	N	86	-0-	-830	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
01	32240	X	30712	-0-	-1528	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	16023	-0-	-13097	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	12434	-0-	-19806	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	18708	-0-	-12492	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	13690	-0-	-18550	-0-	13690	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	26909	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
02	41406	X	41406	-0-	-0-	-0-	41406	2			N	-0-					-0-
03	36457	X	36457	-0-	-0-	-0-	36457	2			N	-0-					-0-
04	37716	X	37716	-0-	-0-	-0-	37716	2			N	-0-					-0-
05	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	26563	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
12	3038	X	618	-0-	-2420	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2068	-0-	-939	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2448	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 #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2805	-0-	-1318	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

12	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOYAH, 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

12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	6			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3258	-0-	158	226	3258	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	561	-0-	-867	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	373	-0-	-1208	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	133	-0-	-1397	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	194	-0-	-1387	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					43
01	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			N	-0-					43
02	2034	N	1948	-0-	-86	-0-	1948	2			N	-0-					43
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					43
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					43
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					43

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	225	2	138	9	N	125	125	1			113
01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	341	2	166	9	N	151	135	1			129
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71	130	1			70
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	364	2	189	9	N	172	127	1			115
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	90	2	124	9	N	113	120	1			108
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					108

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 102779
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	237	181 1		215
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	21	180 1		56
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-			N	5			61
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			N	3			64
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	560	-0-	-60	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	8			203
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	472	3	395	4	Y	1					204
							1	9									
02	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					204
03	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					204
04	840	X	504	-0-	-336	-0-	503	3	1	9	Y	1					205
05	868	X	468	-0-	-400	-0-	467	3	1	9	Y	1					206

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	9	N	70					78
01	62	#	21	-0-	-41	-0-	3	2	18	9	N	16					94
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	6					100
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	21	2	6	9	N	5					105
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	16					121
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	97	183	1			35

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

12	868	#	430	-0-	-438	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	356	-0-	-512	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	2			Y	-0-					-0-
03	752	R	273	-0-	-479	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	Y	10					77
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	89	2	14	9	Y	13	34	1			56
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	120	2	10	9	Y	9					65
03	212	R	82	-0-	-130	-0-	68	2	14	9	Y	13					78
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4	29	1			53
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10					63

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	172	2	22	9	Y	20					54
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	178	2	15	9	Y	14	35	1			33
02	DLQ G-10		250	-0-	250	250	240	2	10	9	Y	9					42
03	400	R	150	-0-	-250	-0-	136	2	14	9	Y	13					55
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	29	1			30
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10					40

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

12	620	#	355	-0-	-265	-0-	344	2	11	9	Y	10					39
01	620	#	281	-0-	-339	-0-	267	2	14	9	Y	13	34	1			18
02	DLQ G-10		371	-0-	371	371	360	2	11	9	Y	10					28
03	590	R	219	-0-	-371	-0-	205	2	14	9	Y	13					41
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	4	29	1			16
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	10					26

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091

12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862

12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					57
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	143 619	1 9	6944	3	N	563	533	1			87
02	1960	X	767	-0-	-1193	-0-	21 41	1 9	705	3	N	37					124
03	2170	X	272	-0-	-1898	-0-	214 22	1 9	36	4	N	20					144
04	7470	X	267	-0-	-7203	-0-	255	1	12	9	N	11					155
05	7719	X	60	-0-	-7659	-0-	60	1			N	-0-	102	1			53

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					117
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	127	1	6795	3	N	571	431	1			257
							628	9									
02	2884	X	669	-0-	-2215	-0-	15	1	603	3	N	46	198	1			105
							51	9									
03	3193	X	256	-0-	-2937	-0-	200	1	34	4	N	20					125
							22	9									
04	7320	X	140	-0-	-7180	-0-	123	1	17	9	N	15					140
05	7564	X	83	-0-	-7481	-0-	66	1	17	9	N	15	77	1			78

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
04	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-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
12	279	N	200	-0-	-79	-0-	186	3	14	9	Y	13	21	1			14
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	223	3	14	9	Y	13					27
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	231	3	13	9	Y	12	23	1			16
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	3	10	9	Y	9	17	1			8
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	Y	11	9	1			10
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	3	6	9	Y	5					15

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					3
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
02	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					3
03	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					3
04	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					3
05	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	956	3	96	4	Y	33	29	1			19
							36	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	832	3	472	4	Y	31	39	1			11
							34	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1115	3	54	4	Y	26	19	1			18
							29	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1228	3	107	4	Y	27	29	1			16
							30	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1590	3	216	4	Y	11	10	1			17
							12	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1464	3	67	4	Y	25	31	1			11
							28	9									

WADDELL TR 1 WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	654	3	36	9	Y	33	29	1			19
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	455	3	34	9	Y	31	39	1			11
02	644	N	436	-0-	-208	-0-	407	3	29	9	Y	26	19	1			18
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	693	3	30	9	Y	27	29	1			16
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	408	3	36	4	Y	11	10	1			17
							12	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	650	3	28	9	Y	25	31	1			11

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	682	3	32	9	Y	29	28	1			2
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	506	3	30	9	Y	27	28	1			1
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	566	3	33	9	Y	30	29	1			2
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	492	3	32	9	Y	29	28	1			3
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	616	3	121	4	Y	28	30	1			1
							31	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	684	3	17	4	Y	31	30	1			2
							34	9									

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					49
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	4			Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	4			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1118	-0-	-198	-0-	1118	4			Y	-0-					-0-
03	1457	N	658	-0-	-799	-0-	658	4			Y	-0-					-0-
04	1350	N	987	-0-	-363	-0-	987	4			Y	-0-					-0-
*05	600	N	1316	-0-	716	716	1316	4			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					24
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					24
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					24
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					24
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	85	3	86	9	N	78					102

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1016	-0-	-1526	-0-	1009	3	7	9	Y	6					61
01	2046	N	451	-0-	-1595	-0-	447	3	4	9	Y	4					65
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2667	3	15	9	Y	14					79
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2553	3	21	9	Y	19					98
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2547	3	26	9	Y	24					122
05	2945	N	402	-0-	-2543	-0-	402	3			Y	-0-					122

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	71	3	3	9	Y	3					11
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	25	3	2	9	Y	2					13
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	3	7	9	Y	6					19
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	3	9	9	Y	8					27
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	Y	10					37
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					37

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	19	3	2	9	Y	2					7
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	7	3	1	9	Y	1					8
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	3	4	9	Y	4					12
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	3	6	9	Y	5					17
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6					23
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					23

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					96
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					96
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					96
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					96
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					96
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					96

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					43
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					43
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					43
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					43
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					43
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					43

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

12	2666	X	583	-0-	-2083	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

12	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	33038	3			Y	-0-					60
01	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	31413	3			Y	-0-					60
02	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	27301	3			Y	-0-					60
03	33046	X	6550	-0-	-26496	-0-	6550	3			Y	-0-					60
04	31980	X	-0-	-0-	-31980	-0-					Y	-0-					60
05	33046	X	-0-	-0-	-33046	-0-					Y	-0-					60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	N	480	-0-	-2682 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	5	-0-	-1731 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	22	-0-	-443 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	16	-0-	-1184 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2335	-0-	-52 B	-0-	2335	3			Y	-0-					38
01	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			Y	-0-					38
02	2040	R	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			Y	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	768	-0-	-1557 B	-0-	768	3			Y	-0-					38
04	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					Y	-0-					38
05	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					38

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
12	26939		32977	-0-	6038 B	17639	32977	3			N	-0-					-0-
01	26939		31724	-0-	4785 B	22424	31724	3			N	-0-					-0-
02	23436		27589	-0-	4153 B	26577	27589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26577																	
03	26939		8872	-0-	-18067 B	8510	8872	3			N	-0-					-0-
04	26070		-0-	-0-	-26070 B	-17560					N	-0-					-0-
05	26939		-0-	-0-	-26939 B	-44499					N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	N	1169	-0-	-2520 B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
01	4096	N	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
02	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3960	N	3	-0-	-3957 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3410	N	2	-0-	-3408 B	-0-	2	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	#	671	-0-	-2181	-0-	671	3			N	-0-					234
01	6326	R	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					234
02	2576	#	1340	-0-	-1236	-0-	1340	3			N	-0-					234
03	899	#	222	-0-	-677	-0-	222	3			N	-0-					234
04	6120	#	173	-0-	-5947	-0-	173	3			N	-0-					234
05	6324	#	1122	-0-	-5202	-0-	1122	3			N	-0-					234

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

12	14B	DENY	731	-0-	731	16201	731	2			N	-0-					34
01	14B	DENY	606	-0-	606	16807	606	2			N	-0-					34
02	16865	X	58	-0-	-16807	-0-	3	2	55	9	N	50					84
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	9	N	50					134
04	90	X	12	-0-	-78	-0-	11	2	1	9	N	1	1	1			85
05	453	X	NO RPT	-0-	-453	-0-					N	NO RPT					85

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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

12	11160	X	10729	-0-	-431	-0-	10729	3			Y	-0-					66
01	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10546	3			Y	-0-					66
02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			Y	-0-					66
03	11067	X	3481	-0-	-7586	-0-	3481	3			Y	-0-					66
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					66
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

12	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	3840	X	3	-0-	-3837	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					83
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					83
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					83
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					83
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	30524	3			N	-0-					160
01	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	34612	3			N	-0-					160
02	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	28580	3			N	-0-					160
03	29605	X	9256	-0-	-20349	-0-	9256	3			N	-0-					160
04	28650	X	-0-	-0-	-28650	-0-					N	-0-					160
05	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					160

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
12	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	3			Y	-0-					68
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					68
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					68
03	1240	N	292	-0-	-948	-0-	292	3			Y	-0-					68
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					68
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	4185	X	1164	-0-	-3021	-0-	1164	3			N	-0-					30
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					30
02	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					30
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					30
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					30
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7967	X	7239	-0-	-728	-0-	7239	3			Y	-0-					39
01	7967	X	7165	-0-	-802	-0-	7165	3			Y	-0-					39
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			Y	-0-					39
03	7378	X	2336	-0-	-5042	-0-	2336	3			Y	-0-					39
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					39
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					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
12	7068	X	6535	-0-	-533	-0-	6535	3			N	-0-					46
01	6975	X	6083	-0-	-892	-0-	6083	3			N	-0-					46
02	6300	X	5669	-0-	-631	-0-	5669	3			N	-0-					46
03	6975	X	1747	-0-	-5228	-0-	1747	3			N	-0-					46
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					46
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					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
12	5425	X	1303	-0-	-4122	-0-	1303	3			Y	-0-					7
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4259	3	6	9	Y	5					5
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					5
04	5280	X	5	-0-	-5275	-0-	5	3			Y	-0-					5
05	5456	X	3	-0-	-5453	-0-	3	3			Y	-0-					5

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					177
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	28					205
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					N	-0-					205
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					205
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					205
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					2
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	437	-0-	-1702	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	3	-0-	-1827	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	12	-0-	-1631	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	3			N	-0-					134
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3			N	-0-					134
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	3			N	-0-					134
03	16027	X	1597	-0-	-14430	-0-	1597	3			N	-0-					134
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					134
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	#	5794	-0-	-499	-0-	5794	3			N	-0-					31
01	6293	#	4015	-0-	-2278	-0-	4015	3			N	-0-					31
02	5684	#	5262	-0-	-422	-0-	5262	3			N	-0-					31
03	5797	#	1115	-0-	-4682	-0-	1115	3			N	-0-					31
04	5610	#	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					31
05	5828	#	-0-	-0-	-5828	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					1
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					1
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					1
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					1
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					1
05	434	N	201	-0-	-233	-0-	199	2	2	9	N	2					3

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	560	N	347	-0-	-213	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	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
12	2511	X	1004	-0-	-1507	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	566	-0-	-891	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	212	-0-	-4035	-0-	212	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
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	3386	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
12	7564	X	4941	-0-	-2623	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6937	-0-	-658	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5597	-0-	-1998	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4978	-0-	-1742	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6053	-0-	-1542	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					55
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					17
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					17
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					17
03	2263	X	836	-0-	-1427	-0-	836	3			Y	-0-					17
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					17
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					17

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	3			Y	-0-					93
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					93
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-					93
03	5301	X	1471	-0-	-3830	-0-	1471	3			Y	-0-					93
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					93
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					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
12	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					5
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					5
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10226	2	1	9	N	1					6
03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13782	2	4	9	N	4					10
04	2040	X	996	-0-	-1044	-0-	989	2	7	9	N	6					16
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2					18

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	480	N	131	-0-	-349	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					1

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	20519	2	1	9	N	1					66
01	10478	X	10044	-0-	-434	-0-	10044	2			N	-0-					66
02	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	2			N	-0-					66
03	10478	X	6436	-0-	-4042	-0-	6436	2			N	-0-					66
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					66
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	2					68

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

12	961	# 896	-0-	-65	-0-	896	2				N	-0-					-0-
01	1178	# 962	-0-	-216	-0-	962	2				N	-0-					-0-
02	1064	# 765	-0-	-299	-0-	765	2				N	-0-					-0-
03	1178	# 1014	-0-	-164	-0-	1014	2				N	-0-					-0-
04	930	# 728	-0-	-202	-0-	728	2				N	-0-					-0-
05	961	# NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

12	99	R 99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-					-0-
01	124	# 82	-0-	-42	-0-	82	2				N	-0-					-0-
02	112	# 70	-0-	-42	-0-	70	2				N	-0-					-0-
03	124	# 66	-0-	-58	-0-	66	2				N	-0-					-0-
04	90	# 13	-0-	-77	-0-	13	2				N	-0-					-0-
05	93	# 14	-0-	-79	-0-	14	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

12	1153	X 1153	-0-	-0-	-0-	1153	3				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY 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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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

12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

12	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2		N	-0-			-0-
01	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2		N	-0-			-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	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

12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			125
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			125
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			125
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			125
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			125
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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

12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	341	-0-	341	657	341	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	276	-0-	276	933	276	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	315	-0-	315	1248	315	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	2	245	9	Y	223	222	1			44
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	4	2	205	9	Y	186	187	1			43
02	DLQ G-10	175	-0-	175	175	1	2	174	9	Y	158	157	1			44
03	DLQ G-10	188	-0-	188	363	2	2	186	9	Y	169	170	1			43
04	DLQ G-10	87	-0-	87	450	3	2	84	9	Y	76	80	1			39
05	DLQ G-10	135	-0-	135	585	5	2	130	9	Y	118	117	1			40

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	2	108	9	Y	98	98	1			7
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	2	95	9	Y	86	86	1			7
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	2	13	9	Y	12	15	1			4
03	DLQ G-10	49	-0-	49	64	2	2	47	9	Y	43	41	1			6
04	DLQ G-10	86	-0-	86	150	3	2	83	9	Y	75	75	1			6
05	DLQ G-10	90	-0-	90	240	3	2	87	9	Y	79	79	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

12	124 N	123	-0-	-1	-0-	21	2	102	9	Y	93	94	1			21
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	13	2	95	9	Y	86	85	1			22
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	5	2	113	9	Y	103	102	1			23
03	DLQ G-10	119	-0-	119	237	7	2	112	9	Y	102	103	1			22
04	DLQ G-10	121	-0-	121	358	13	2	108	9	Y	98	98	1			22
05	DLQ G-10	131	-0-	131	489	18	2	113	9	Y	103	104	1			21

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	2	91	9	Y	83	81	1			7
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	8	2	110	9	Y	100	100	1			7
03	DLQ G-10	109	-0-	109	227	9	2	100	9	Y	91	92	1			6
04	DLQ G-10	69	-0-	69	296	23	2	46	9	Y	42	43	1			5
05	DLQ G-10	119	-0-	119	415	31	2	88	9	Y	80	79	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

12	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	2	31	9	Y	28	29	1			4
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			4
03	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	2	22	9	Y	20	20	1			4
04	DLQ G-10	17	-0-	17	40	2	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	DLQ G-10	31	-0-	31	71	3	2	28	9	Y	25	25	1			4

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	46	2	64	9	Y	58	58	1			6
01	124 X	84	-0-	-40	-0-	30	2	54	9	Y	49	49	1			6
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	11	2	45	9	Y	41	41	1			6
03	DLQ G-10	63	-0-	63	119	15	2	48	9	Y	44	45	1			5
04	DLQ G-10	81	-0-	81	200	28	2	53	9	Y	48	48	1			5
05	DLQ G-10	46	-0-	46	246	18	2	28	9	Y	25	26	1			4

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	R	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2	6	1			1
01	2604	#	1633	-0-	-971	-0-	1608	2	25	9	N	23					24
02	2800	N	3440	-0-	640	640	3395	2	45	9	N	41	18	1			47
03	2233	N	1593	-0-	-640	-0-	1586	2	7	9	N	6					53
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1266	2	2	9	N	2	49	1			6
05	2604		NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					6

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2945	X	1916	-0-	-1029	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	109	-0-	-2836	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	30	-0-	-1892	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					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
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	107	2	39	9	N	35					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					125
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	2	130	9	N	118	164	1			79
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					111
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	46					157

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	1444	-0-	-2183	-0-	1440	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3627	X	77	-0-	-3550	-0-	74	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	1457	X	11	-0-	-1446	-0-	7	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	3	3	1			1
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	842	-0-	-1111	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7750	N	4486	-0-	-3264	B	102031	4486	2		N	-0-					-0-
01	7750	N	4328	-0-	-3422	B	98609	4328	2		N	-0-					-0-
02	7000	N	3864	-0-	-3136	B	95473	3864	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 95473																	
03	7750	N	4170	-0-	-3580	B	91893	4170	2		N	-0-					-0-
*04	7500	N	3542	-0-	-3958	B	87935	3542	2		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	87935				N	NO RPT					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1030	-0-	-1977	-0-	1030	3			N	-0-					172
01	1829	X	71	-0-	-1758	-0-	71	3			N	-0-					172
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					172
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					172
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					172
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					172

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
NORTH RACETRACK 13 WELL #: 13H RRCID -> 301005 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 10680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		38866	-0-	38866	B	38866	21204	3	17662	9	Y	16056	15588	0	139	1	329
05	SHUT IN		61015	-0-	61015	B	99881	31099	3	29916	9	Y	27196	27160	0	144	1	215
														6	8			

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	46					Y	-0-					-0-
01	46	N	-0-	-0-	-46	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	B	155	155	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		151	-0-	151	B	306	150	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		144	-0-	144	B	450	144	3			Y	-0-					-0-
*05	576	N	126	-0-	-450	B	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	12680	-0-		-929 B	-0-	1267	1	9958	2	Y	1228	1225	0			22
								104	4	1351	9							
01	15500	X	8885	-0-		-6615 B	-0-	814	1	6480	2	Y	1346	1336	0			32
								110	4	1481	9							
02	DLQ G-10		11082	-0-		11082 B	11082	1089	1	8200	2	Y	1488	1503	0			17
								156	4	1637	9							
03	DLQ G-10		13124	-0-		13124 B	24206	1209	1	10620	2	Y	981	983	0			15
								216	4	1079	9							
04	DLQ G-10		12266	-0-		12266 B	36472	1160	1	10005	2	Y	869	870	0			14
								145	4	956	9							
05	49572	X	13100	-0-		-36472 B	-0-	11634	2	1466	9	Y	1333	1322	0			25

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13418	X	13418	-0-		-0- B	-0-	1366	1	10738	2	Y	1093	1093	0			20
								112	4	1202	9							
01	14260	X	10511	-0-		-3749 B	-0-	1039	1	8275	2	Y	961	958	0			23
								140	4	1057	9							
02	DLQ G-10		8591	-0-		8591 B	8591	908	1	6840	2	Y	648	664	0			7
								130	4	713	9							
03	DLQ G-10		12550	-0-		12550 B	21141	1179	1	10355	2	Y	732	728	0			11
								211	4	805	9							
04	DLQ G-10		10525	-0-		10525 B	31666	966	1	8327	2	Y	1010	1005	0			16
								121	4	1111	9							
05	43742	X	12076	-0-		-31666 B	-0-	10860	2	1216	9	Y	1105	1099	0			22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15859	X	15859	-0-		-0- B	-0-	1662	1	13067	2	Y	904	903	0			17
								136	4	994	9							
01	16709	X	10651	-0-		-6058 B	-0-	1081	1	8606	2	Y	744	743	0			18
								146	4	818	9							
02	DLQ G-10		12348	-0-		12348 B	12348	1331	1	10026	2	Y	728	738	0			8
								190	4	801	9							
03	DLQ G-10		13958	-0-		13958 B	26306	1330	1	11688	2	Y	638	636	0			10
								238	4	702	9							
04	DLQ G-10		11435	-0-		11435 B	37741	1084	1	9348	2	Y	789	786	0			13
								135	4	868	9							
05	52343	X	14602	-0-		-37741 B	-0-	13487	2	1115	9	Y	1014	1008	0			19

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-	N	-0-	267
01	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-	N	-0-	267
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-	N	-0-	267
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-	N	-0-	267
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-	N	-0-	267
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-	N	-0-	267

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERUN ENERGY LLC 104430
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24831	X	18170	-0-	-6661 B	-0-		639	1	14869	2	Y	2402	2404	0			11
								20	4	2642	9							
01	24831	X	13409	-0-	-11422 B	-0-		264	1	10852	2	Y	2059	2055	0			15
								28	4	2265	9							
02	17444	X	16460	-0-	-984 B	-0-		419	1	13606	2	Y	2077	2059	0			33
								150	4	2285	9							
03	19313	X	15698	-0-	-3615 B	-0-		436	1	12675	2	Y	2269	2287	0			15
								91	4	2496	9							
04	18690	X	5460	-0-	-13230 B	-0-		39	1	4509	2	Y	767	777	0			5
								68	4	844	9							
05	18228	X	5432	-0-	-12796 B	-0-		4424	2	1008	9	Y	916	914	0			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30380	X	14080	-0-	-16300 B	-0-		473	1	10996	2	Y	2361	2362	0			11
								14	4	2597	9							
01	19251	X	14807	-0-	-4444 B	-0-		293	1	12028	2	Y	2232	2226	0			17
								31	4	2455	9							
02	17388	X	15248	-0-	-2140 B	-0-		389	1	12610	2	Y	1918	1905	0			30
								139	4	2110	9							
03	17577	X	14799	-0-	-2778 B	-0-		419	1	12180	2	Y	1921	1939	0			12
								87	4	2113	9							
04	14340	X	5766	-0-	-8574 B	-0-		39	1	4478	2	Y	1074	1079	0			7
								68	4	1181	9							
05	16895	X	6071	-0-	-10824 B	-0-		4986	2	1085	9	Y	986	986	0			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0- B	-0-		571	2	186	9	N	169	349	0			137
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-		451	2	187	9	N	170					307
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-		169	2	92	9	N	84					391
03	217	N	172	-0-	-45 B	-0-		43	2	129	9	N	117	181	0			327
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-						N	-0-					327
05	217	N	87	-0-	-130 B	-0-		54	2	33	9	N	30					357

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 164305
WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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

12	13702	X	16223	-0-	2521 B	-316660	889	1	431	2	Y	1233	1230	0	3	8	-0-
							9995	3	38	4							
							3514	5	1356	9							
01	13702	X	15115	-0-	1413 B	-315247	595	1	411	2	Y	1067	1063	0	4	8	-0-
							11360	3	112	4							
							1463	5	1174	9							
02	15400	X	11944	-0-	-3456 B	-315247	730	1	285	2	Y	1894	1892	0	2	8	-0-
							8185	3	92	4							
							569	5	2083	9							
03	17050	X	14026	-0-	-3024 B	-315247	777	1	335	2	Y	1202	1195	0	7	8	-0-
							9260	3	26	4							
							2306	5	1322	9							
04	16500	X	12149	-0-	-4351 B	-315247	658	1	301	2	Y	1017	1016	0	1	8	-0-
							7780	3	27	4							
							2264	5	1119	9							
05	17050	X	6567	-0-	-10483 B	-315247	356	1	190	2	Y	589	589	0			-0-
							4902	3	16	4							
							455	5	648	9							

VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

12	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			Y	-0-					349
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			Y	-0-					349
02	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	869	2	109	9	Y	99					448
03	1054	N	769	-0-	-285 B	-0-	769	2			Y	-0-					448
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					448
05	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-					448

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

12	558 #	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	445	-0-	-31	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	392	-0-	-104	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

12	651 #	406	-0-	-245	-0-	328	3	78	9	Y	71	73	1			54
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	313	3	47	9	Y	43	68	1			29
02	DLQ G-10	69	-0-	69	429	61	3	8	9	Y	7					36
03	DLQ G-10	206	-0-	206	635	181	3	25	9	Y	23	33	1			26
04	949 R	314	-0-	-635	-0-	256	3	58	9	Y	53	49	1			30
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	56	3	39	9	Y	35					65

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
12	651	#	281	-0-	-370	-0-	214	3	67	9	Y	61	40	1			47
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	75	3	2	9	Y	2	43	1			6
02	DLQ G-10		51	-0-	51	128	41	3	10	9	Y	9					15
03	DLQ G-10		243	-0-	243	371	210	3	33	9	Y	30	16	1			29
04	717	R	346	-0-	-371	-0-	268	3	78	9	Y	71	62	1			38
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	46	3	42	9	Y	38					76

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TS OIL, LLC 101988
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1080	3	58	9	N	53					123
01	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	3			N	-0-					123
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					123
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					123
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					123
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					123

ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	18					64
01	1178	N	465	-0-	-713	-0-	451	3	14	9	N	13					77
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15					92
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	399	3	12	9	N	11					103
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					103
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					103

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	870	N	144	-0-	-726	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TS OIL, LLC 101988
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

12	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

12	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2819	3			N	-0-					77
01	2821	X	1844	-0-	-977	-0-	1844	3			N	-0-					77
02	2548	X	2044	-0-	-504	-0-	2044	3			N	-0-					77
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					77
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					77
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	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

12	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					69
01	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					69
02	532	X	204	-0-	-328	-0-	204	2			Y	-0-					69
03	589	X	155	-0-	-434	-0-	155	2			Y	-0-					69
04	570	X	71	-0-	-499	-0-	71	2			Y	-0-					69
05	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					69

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

12	961	N	401	-0-	-560	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	980	N	189	-0-	-791	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					94
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					94
02	5964	X	187	-0-	-5777	-0-	187	2			N	-0-					94
03	6603	X	139	-0-	-6464	-0-	139	2			N	-0-					94
04	6390	X	78	-0-	-6312	-0-	78	2			N	-0-					94
05	3596	X	98	-0-	-3498	-0-	98	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	448	N	130	-0-	-318	-0-	130	2			N	-0-					122
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					122
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					122
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	5470	-0-	-2249	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	1884	-0-	-5835	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	3066	-0-	-3906	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
04	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
05	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3495	-0-	695	695	3495	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2416	-0-	-684	11	2416	2			N	-0-					-0-
04	2306	N	2295	-0-	-11	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					124
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					124
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					124
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					124
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					124
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	413	-0-	-1819	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1034	-0-	-982	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	403	X	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	75	-0-	-2085	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	95	-0-	-2137	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	527	X	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	1018	-0-	-5244	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	2122	-0-	-4140	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2060	-0-	-180	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					20
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5841	3	163	9	Y	148	148	1			20
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-					20
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					20
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					20
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					20

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					23
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					23
03	3100	N	6746	-0-	3646	3646	6742	3	4	9	N	4					27
04	3000	N	70	-0-	-2930	716	64	3	6	9	N	5					32
05	738	N	22	-0-	-716	-0-	15	3	7	9	N	6					38

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
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

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	744	N	28	-0-	-716	-0-	28	2			N	-0-					675
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					675
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					675
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					675
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					675
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	H15 VIOL	-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

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

12	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			N	-0-					236
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					236
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					236
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					236
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					236
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					236

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-